Endringer i kontrollforskriften vedrørende plusskundeordningen

Oppsummering av høringsuttalelser og endelig forskriftstekst

47
2016

RAPPORT

Rapport nr 47-2016

Endringer i kontrollforskriften vedrørende plusskundeordningen

Utgitt av: Norges vassdrags- og energidirektorat

Redaktør: Torfinn Jonassen

Forfattere: Bjørnar Araberg Fladen, Erlend Sandnes

Trykk: NVEs hustrykkeri

Opplag:

Forsidefoto: Wikipedia

ISBN

ISSN 1501-2832

Sammendrag: NVE vedtar endringer i kontrollforskriften hvor plusskunde tas inn som ny definisjon. Plusskunder gis fritak fra å betale andre tariffledd for innmating.

Emneord: Kontrollforskriften, plusskunde, innmating, tariffering, nettleie.

Norges vassdrags- og energidirektorat
Middelthunsgate 29
Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO

Telefon: 22 95 95 95
Telefaks: 22 95 90 00
Internett: www.nve.no

29. april 2016

Innhold

1 Innledning 4

1.1 Om høringene 4
1.2 Innholdet i dette oppsummeringsdokumentet 5

2 Generelle merknader 6

3 Merknader til de enkelte bestemmelser 7

3.1 Innledning 7
3.2 Ny definisjon av plusskunde i kontrollforskriften og avregningsforskriften § 1-3 7
3.2.1 Høringsdokumentets forslag 7
3.2.2 Høringsinstansenes syn 7
3.2.3 NVEs kommentarer 10
3.2.4 Endelig forskriftstekst 12
3.3 Endring kontrollforskriften § 16-2 tredje ledd 12
3.3.1 Høringsdokumentets forslag 12
3.3.2 Tilleggshøringens forslag 12
3.3.3 Høringsinstansenes syn 12
3.3.4 NVEs kommentar 13
3.3.5 Endelig forskriftstekst 14
3.4 Forslag til nytt syvende ledd i avregningsforskriften § 3-4 14
3.4.1 Høringsdokumentets forslag 14
3.4.2 Høringsinstansenes syn 14
3.4.3 NVEs kommentarer 14
3.5 Ikrafttredelsestidspunkt 14
3.5.1 NVEs kommentarer 15
3.6 Kommentarer til forhold som ikke direkte vedrører endringsforslaget 16
3.6.1 Dimensjonering og anleggsbidrag 16
3.6.2 Avgift på elektrisk kraft 16
3.6.3 Fordelingsvirkning som følge av endringen 17
3.6.4 Tekniske krav til tilknytningen 18
3.6.5 MålepunktID for plusskunder 18
3.6.6 Nettselskapets mulighet til å kjøpe overskuddskraften fra plusskunder 19
3.6.7 Plusskunder og elsertifikater 19

4 Forskriftstekst 20

Forord

Forslag til endringer i kontrollforskriften og avregningsforskriften vedrørende plusskundeordningen ble sendt på høring 27. juni 2014. Høringsfristen var 10. oktober 2014. 6. juni 2015 ble det sendt ut en tilleggshøring, hvor det ble presisert at bare plusskunder som kun ble målt og avregnet i tilknytningspunktet, hadde krav på fritak fra andre tariffledd for innmating. Frist for å gi innspill til forslaget var 1. september 2015.

NVE har mottatt 46 høringsuttalelser til den første høringen og 27 til tilleggshøringen.

NVE har gjennomgått og vurdert de innkomne høringsuttalelsene. NVE oppsummerer og kommenterer i dette dokumentet de innkomne uttalelsene og vedtar endringer i kontrollforskriften for plusskunder.

Endringene i kontrollforskriften trer i kraft 1. januar 2017.

Oslo, 29. april 2016

Per Sanderud
vassdrags- og
energidirektør

Ove Flataker
avdelingsdirektør

1 Innledning

1.1 Om høringene

Forslag til endring av kontrollforskriften og avregningsforskriften vedrørende plusskundeordningen ble sendt på høring 27. juni 2014. Høringsfristen var 10. oktober 2014. Forslaget gikk ut på at plusskunder ikke skulle tarifferes andre tariffledd for innmating. Forslaget beskrev også at det var tilstrekkelig at plusskunden ble målt og avregnet i tilknytningspunktet og at det ikke var behov for egen måler for å måle netto produksjon[1].

6. juli 2015 sendte NVE ut en tilleggshøring med forslag om endringer slik at det bare er plusskunder som kun måles og avregnes i tilknytningspunktet som har rett på å ikke bli tariffert andre tariffledd for innmating. Denne endringen innebar at dersom plusskunden instalerte egen måler for å få elsertifikater for hele produksjonen, så hadde ikke kunden lenger noen rett på å slippe å bli tariffert andre tariffledd for innmating. Høringsfrist for tilleggshøringen var 1. september 2015.

Høringsdokumentene er lagt ut på NVEs nettsted www.nve.no og offentliggjort i NVE høringsdokument 2-2014 og 10-2015.

NVE har mottatt 46 høringsuttalelser til den første høringen og det var 27 høringsuttalelser til den andre høringsrunden.

Følgende høringsinstanser har ingen merknader:

Arbeids- og sosialdepartementet, Barne- likestillings- og inkluderingsdepartementet, Justis- og beredskapsdepartementet, Klima- og miljødepartementet, Utenriksdepartementet.

Følgende høringsinstanser har hatt merknader til forslagene:

Agder Energi AS, Asko AS, BKK Nett AS, Boligprodusentenes Forening, Det Kongelige Selskap for Norges Vel, Distriktenes Energiforening (DEFO), Ecohz AS, EFO Elektroforeningen, Eidsiva Nett AS, Energi Norge, Fjordkraft AS, Forbrukerrådet, Grønn Byggallianse, Gudbrandsdal Energi AS, Hafslund Nett AS, Hafslund Strøm AS, KS Bedrift, Lyse Elnett AS, Miljøstiftelsen Bellona, Multiconsult AS, NCE Smart Energy Markets, Norsk Eiendom, Norsk solenergiforening, Norsk Teknologi, Norske Boligbyggelags Landsforbund A/L, OBOS Prosjekt AS, Ringeriks-Kraft AS, Skagerak Nett AS, Småkraftforeninga, Solenergi FUSen AS, Statnett SF, Statsbygg, Sunnfjord

[1] Netto produksjon: Brutto produksjon referert generatorklemme eller lignende fratrukket hjelpesystemer og eventuell opptransformering. Netto produksjon omtales senere også som ”hele produksjonen”, da begrepet netto produksjon lett forveksles med måling i tilknytningspunktet.

For en plusskunde med en solcelleinstallasjon tilsvarer netto produksjon punktet etter omformer. Måling in tilknytningspunktet tilsvarer måling i eiermessig grenseskille. Ved måling i tilknytningspunktet er det kun utvekslingen av elektrisk kraft som blir målt. Produsert elektrisitet som benyttes av kunden selv vil redusere kundens målte forbruk og ikke fremkomme som produsert elektrisitet.

Energi Nett AS, Toll- og avgiftsdirektoratet, Troms Kraft Nett AS, TrønderEnergi Nett AS, Zero.

I tillegg har følgende høringsinstanser hatt kommentarer til tilleggshøringen:

Agder Energi AS, Asko Norge AS, BKK Nett AS, DEFO, Eidsiva Nett AS, Energi Norge, Grønn Byggallianse, Hafslund Nett AS, Hordaland Fylkeskommune, Hovedorganisasjonen Virke, Justis- og beredskapsdepartementet, Klima- og miljødepartementet, KS Bedrift, Lyse Elnett, Miljøstiftelsen Bellona, Naturvernforbundet i Oslo og Akershus, Norsk Solenergiforening, Norsk Teknologi, Omsorgsbygg Oslo KF, OREEC, Oslo Kommune, Småkraftforeninga, Solenergi Fusen, Statnett SF, Statsbygg, Utenriksdepartementet, Zero.

Alle høringsuttalelsene er lagt ut på NVEs nettsted www.nve.no.

1.2 Innholdet i dette oppsummeringsdokumentet

Dette dokumentet oppsummerer de innkomne høringsuttalelsene til høringen av 27. juni 2014 og tilleggshøringen av 6. juli 2015. På bakgrunn av nye føringer fra overordnet myndighet er det ikke aktuelt å gjennomføre endringen som foreslås i tilleggshøringen som innebar at plusskunden måtte velge mellom å få fritak fra andre tariffledd for innmating og å installere egen produksjonsmåler.

Flere høringsinstanser har kommet med generelle kommentarer. Enkelte av høringssvarene har også skissert alternative løsninger som kan supplere NVEs forslag, eller komme i stedet for NVEs forslag. Generelle kommentarer behandles i pkt. 2, mens alternative forslag kommenteres under pkt. 3 under de respektive endringsforslagene.

En rekke høringsinstanser har kommet med merknader til de enkelte bestemmelser. Disse er behandlet i pkt. 3.

I den grad det ikke uttrykkelig fremgår av dette dokumentet at NVEs forutsetninger er endret, vil NVE legge det som er skrevet i dokument 2-2014 til grunn ved tolkningen og anvendelsen av forskriften etter endringen selv om det ikke er gjentatt her.

Den endelige forskriftsteksten finnes i pkt. 4.

De viktigste endringene sammenholdt med det forslaget som ble sendt på høring er:

- Ordlyden i definisjonsbestemmelsene i kontrollforskriften slik at begrepet *innmatet produksjon* er byttet ut med *innmatet effekt.*
- Foreslått endring i tilleggshøringen om at det bare er plusskunder som kun måles og avregnes i tilknytningspunktet som har rett på fritak fra andre tariffledd, vedtas ikke.
- Foreslåtte endringer §§1-3 og 3-4 i avregningsforskriften som var definisjon av plusskunde og fritak fra krav om måling av netto produksjon, vedtas ikke.

2 Generelle merknader

I juni 2015 sendte NVE ut på tilleggshøring et forslag som presiserte at forutsetningen for at plusskunde skulle få fritak fra andre tariffledd var at plusskunder kun ble målt og avregnet i tilknytningspunktet. Dersom plusskunden ønsket å avregne produsert elektrisitet for å få elsertifikater på hele produksjonen[2], gikk forslaget ut på at plusskunden mistet retten på å bli fritatt fra andre tariffledd for innmating.

NVE har av Olje- og energidepartementet blitt bedt om å sikre at plusskundene ikke mister fordeler ved å bli godkjent for å motta elsertifikater for hele produksjonen og trekker derfor forslaget fra tilleggshøringen. NVE vil likevel oppsummere høringsinnspillene i begge høringene.

NVE har mottatt mange konstruktive innspill og har vurdert disse nøye med hensyn til hvordan endringene kan innføres på en mest mulig hensiktsmessig måte. Spesielt har NVE vurdert konsekvensene for nettselskapene ved at meldingsutvekslingen mellom nettselskap og kraftleverandør ikke fullt ut er tilpasset plusskunder. NVE har også vurdert behovet for endringer i definisjonen av plusskunder og innspill om at de foreslåtte endringene ikke er tilpasset boligblokker.

Samtlige høringsparter som har uttalt seg i høringen stiller seg positive til en forenkling av regelverket for plusskunder.

Det har videre kommet en rekke spørsmål som ikke direkte berører denne forskriftsendringen, men hvordan nettselskap og kunde skal forholde seg til regelverket for plusskunder. Disse spørsmålene vil bli besvart i punkt 3.5.

NVEs vurdering av de generelle merknadene

Forskriftsendringen som vedtas innebærer at plusskunder kun tarifferes basert på måleverdier fra AMS-måler referert tilknytningspunktet, og at plusskunder har anledning til å søke om å bli godkjent for elsertifikater basert på måleverdier for netto produksjon bak tilknytningspunktet.

Parallelt med høringene om bestemmelsene for plusskunder har NVE hatt et forslag på høring (høringsdokument 2015:11), hvor det ble foreslått å innføre krav om at all produksjon skal måles og avregnes referert netto produksjon, inkludert produksjon tilknyttet nettanlegg som ikke er konsesjonspliktig iht. energilovforskriften § 4-2 om virkeområdet for omsetningskonsesjon. NVE har vedtatt krav om måling og avregning av netto produksjon i konsesjonspliktige nett, men har foreløpig valgt å ikke vedta at kravene også skal gjelde for produksjonsanlegg som er tilknyttet nettanlegg unntatt fra omsetningskonsesjon.

Siden plusskunder etter definisjonen ikke kan drive konsesjonspliktig virksomhet og det ikke stilles krav til måling av netto produksjon, ser ikke NVE det som nødvendig å presisere i forskrift at plusskunder kan måles og avregnes i tilknytningspunktet. Det er derfor ikke behov for å gjennomføre foreslåtte endringer i avregningsforskriften.

[2] Hele produksjonen: Menes her «netto produksjon» som definert tidligere. Netto produksjon kan lett forveksles med måling i tilknytningspunktet og det vil derfor bli benyttet hele produksjonen når det er snakk om netto produksjon.

3 Merknader til de enkelte bestemmelser

3.1 Innledning

I det følgende oppsummeres innkomne høringsinnspill og NVEs kommentarer til disse. Der det er kommet høringsinnspill, fremgår dette.

3.2 Ny definisjon av plusskunde i kontrollforskriften og avregningsforskriften § 1-3

3.2.1 Høringsdokumentets forslag

Plusskunde: Sluttbruker med forbruk og produksjon bak tilknytningspunkt, hvor innmatet produksjon i tilknytningspunktet ikke på noe tidspunkt overstiger 100 kW. En plusskunde kan ikke ha konsesjonspliktig anlegg bak eget tilknytningspunkt eller omsetning bak tilknytningspunktet som krever omsetningskonsesjon.

3.2.2 Høringsinstansenes syn

Hovedvekten av innspillene til forskriftsendringen er knyttet til definisjonen av plusskunder. Det er derfor valgt å dele opp de ulike innspillene til bestemmelsen i temaer som kommenteres hver for seg.

Begrepsbruk i definisjonen

KS Bedrift har i sin uttalelse kommentert at en kunde ikke mater inn produksjon, men effekt. De foreslår derfor at dette gjenspeiles i definisjonen.

Grensen på 100 kW innmatet effekt

De aller fleste høringsinstanser har kommentarer til grensen på 100 kW innmatet effekt. De ulike høringsinstansene er splittet i to hovedsyn. Den ene gruppen, hovedsakelig bestående av nettselskap, mener at grensen er satt høyt og at den dermed omfatter langt mer enn typiske husholdningskunder som ønsker å produsere egen elektrisitet. De resterende høringspartene argumenterer for at grensen burde vært høyere, fjernet eller utformet på alternative måter.

Ønsket om å utvide definisjonen av plusskunde

Høringsinstanser som Asko AS, Det Kongelige Selskap for Norges Vel, EFO Elektroforeningen, Grønn Byggallianse, Miljøstiftelsen Bellona, Multiconsult AS, NCE Smart Energy Markets, Norsk solenergiforening, Norsk Teknologi, Norske Boligbyggelags Landsforbund A/L, OBOS Prosjekt AS, Småkraftforeninga, Solenergi FUSen AS, Statsbygg og Zero mener alle at det er grunnlag for å utvide foreslått definisjon av plusskunde. Høringsinstansene stiller spørsmål med hva som er den tekniske begrunnelsen for at grensen er satt på 100 kW innmatet effekt.

En problemstilling som blir trukket frem i flere av høringsinnspillene er at grensen på 100 kW innmatet effekt vil kunne innebære at kunder og utbyggere vil tilpasse

produksjonskapasiteten til denne grensen selv om dette i utgangspunktet ikke er en optimal dimensjonering av anlegget.

For å unngå en slik tilpasning, foreslås det av enkelte høringsinstanser at 100 kW-grensen fjernes fra definisjonen. En slik endring begrunnes med at definisjonen av plusskunden allerede er avgrenset ved at plusskunden ikke kan ha konsesjonspliktig anlegg. Videre argumenteres det for at det bør være kundens hovedsikring som avgrenser kundens mulige innmating og ikke en fast grense på 100 kW. Det nevnes i den sammenheng at en utvidelse av kundens hovedsikring vil kunne utløse anleggsbidrag slik at kunden dekker eventuelle kostnader de påfører nettselskapet.

Ønsket om en mer avgrenset definisjon

Energi Norge og Defo som representerer mange norske nettselskap mener at definisjonen er for omfattende. De mener det vil være mer hensiktsmessig at grensen for plusskunder settes lavere slik at ordningen primært rettes mot husholdningskunder. Defo begrunner dette med at nettet mange steder ikke er bygd ut for så høye effekter som det er foreslått at plusskunder kan mate inn. Energi Norge trekker også frem dimensjoneringen av nettet som en utfordring knyttet til foreslått definisjon, og at det er uklart hvilke krav som stilles til nettselskapene med hensyn til dimensjonering av nettet. Energi Norge ønsker en plusskundeordning som er rettet mot husholdningskunder slik det er i mange andre europeiske land og at det vil være tilstrekkelig med en grense på 10 kW installert effekt. Energi Norge trekker også frem at foreslått definisjon vil kunne skape usikkerhet knyttet til krav om innbetaling av avgift på elektrisk kraft.

KS Bedrift som også representerer en rekke nettselskap mener at definisjonen ikke er for omfattende så lenge det klargjøres at ordinære produsenter med noe egenforbruk ikke kan anses som plusskunder.

Borettslag og boligsameier sin mulighet til å benytte egenprodusert elektrisitet (første høring)

Zero, Bellona, Solenergiforeningen, Multiconsult, Solenergi Fusen, NBBL og OBOS har pekt på at definisjonen innebærer at borettslag og boligsameier ikke gis anledning til å dra full nytte av de forenklingene og fordelene plusskundeordningen gir.

De nevnte høringsinstansene er kritisk til at foreslåtte endringer ikke legger til rette for at borettslag kan benytte egenprodusert kraft til å dekke forbruket innad i et bygg med flere boenheter.

Det vises til at en stor andel av eksisterende husholdninger bor i borettslag, sameier e.l. Disse byggene har ofte store takarealer som kan være egnet for installering av større solcelleanlegg. Hoveddelen av forbruket i denne type bygg benyttes i de enkelte leilighetene, mens fellesforbruk ofte er begrenset til belysning, ventilasjon og oppvarming av fellesarealer o.l. Dette fellesforbruket har relativt liten samtidighet med produksjon fra solceller, som i sin tur medfører at det er begrenset hvor mye av egen produksjon som kan benyttes til å dekke fellesforbruk. Det er fra de nevnte høringsinstansene fremmet ønske om at det bør tillates at borettslag og boligsameier får anledning til å levere egenprodusert kraft til leiligheter tilhørende borettslaget/sameiet.

Solenergiforeningen, Miljøstiftelsen Bellona og Zero har kommet med alternative forslag til hvordan det kan bli lagt bedre til rette for at borettslag og boligsameier i større grad kan utnytte fordelene ved å være plusskunde.

Alternativ løsning foreslått av høringsinstansene: Det ene forslaget går på at det foretas et korreksjonsoppgjør der de enkelte leilighetene godskrives sin forholdsmessige andel av egenproduksjonen i borettslaget.

Det andre forslaget går ut på å tillate fellesmåling slik at borettslaget o.l. kan måles og avregnes i et felles målepunkt dersom de ønsker det. Den fellesmålte enheten vil da anses som en abonnent og de får dermed gevinsten ved at de kan benytte egenprodusert kraft til å dekke forbruket i de enkelte leilighetene. Den fellesmålte enheten blir kun belastet nettleie for den kraften som hentes fra nettet og ikke for brutto forbruk slik det er med gjeldende forslag. Det argumenteres for at borettslag og sameier er basert på fellesskapsløsninger og at det er naturlig at kjøp og salg av elektrisk kraft foretas av borettslaget på vegne av sine beboere. Det har også etter høringsfristens utløp kommet flere innspill fra flere interesseorganisasjoner som har ytret ønske om at det bør gis økt mulighet for å tillate fellesmåling.

Et tredje alternativ som nevnes i et av høringsinnspillene er å tilpasse bestemmelsen om gårds- og grendeverk som er unntatt krav om omsetningskonsesjon, til å omfatte borettslag o.l. Det er i dag fritak fra krav om anleggskonsesjon for kraft fra lokal produksjon som forsyner uttakskunder hvor samlet hovedsikringskapasitet ikke overstiger 200 A ved 3 faser og 230 V.

Borettslags og boligsameier sin mulighet til å benytte egenprodusert elektrisitet (tilleggshøring)

I tilleggshøringen ble det ikke foreslått noen konkret forskriftsendring knyttet til borettslag og boligsameiers mulighet til å bli plusskunde, men det ble informert om at det jobbes med å gjøre tilpasninger i Elhub for å legge til rette for at egenproduksjon i et borettslag eller boligsameie skal kunne fordeles mellom de ulike boenhetene.

Det er i hovedsak nettselskap som har kommentert informasjonen i tilleggshøringen om at det jobbes med tilpasninger i Elhub for borettslag og sameier som ønsker å være plusskunde. Innspillene går hovedsakelig på at nettselskapene forventer at en slik tilpasning blir gjenstand for en grundig høringsprosess før den vedtas.

Teknologinøytralitet - fornybar

Flere høringsparter ber om at plusskundebestemmelsene kun omfatter produksjon av fornybar energi slik at det ikke åpnes for at produksjon fra ikke-fornybare kilder får fordelene ved å være plusskunde.

3.2.3 NVEs kommentarer

Ny definisjon av plusskunde i avregningsforskriften § 1-3 blir ikke vedtatt

Som nevnt i generelle merknader under pkt. 2 ovenfor blir det ikke som foreslått vedtatt endringer i avregningsforskriften som innebærer at krav om måling av netto produksjon omfatter produksjon tilknyttet nett unntatt omsetningskonsesjon. Endringene som var foreslått i avregningsforskriften § 1-3 (definisjon) og § 3-4 siste ledd (unntak) vil dermed være overflødige og blir ikke vedtatt.

Begrepsbruk

NVE er enig i at det vil være mer presist å benytte begrepet «innmatet effekt» fremfor «innmatet produksjon» i definisjonen av plusskunde. NVE velger derfor å benytte begrepet innmatet effekt for å beskrive hvor mye effekt en plusskunde har anledning til å levere ut på nettet.

Grensen på 100 kW

NVE har i høringsforslaget valgt å fastsette en grense for hvor mye effekt plusskunder kan mate inn på nettet. NVE har i høringen begrunnet hvorfor det anses å være behov for å sette en slik grense. Flere av høringspartene mener at det for kunden er enklere å forholde seg til en grense på installert effekt. En grense på installert effekt krever fysisk kontroll av det enkelte anlegg eller eventuelt en form for egenrapportering, mens innmating av mer effekt enn 100 kW vil kunne oppdages basert på en kontroll av måledata. NVE mener derfor at en grense som er basert på innmatet effekt er enklere å kontrollere for nettselskapene.

NVE har også vurdert forslaget om å oppheve grensen på innmatet effekt og heller anse alle produsenter som ikke har konsesjonspliktig anlegg eller krav om omsetningskonsesjon.

NVE mener at det fremdeles er ønskelig å ha en begrensing på hvor stor en plusskunde kan være. Hovedregelen er at all produksjon skal betale innmatingstariff. Plusskunder er unntatt fra dette kravet, og får derfor en fordel fremfor andre produsenter. NVE vurderer at det ikke er rimelig at produksjon med innmatet effekt større 100 kW skal omfattes av plusskundeordningen. Samtidig er det NVEs vurdering at plusskundeordningen bør omfatte solkraftproduksjon fra de fleste bolig- og næringsbygg. NVE vil imidlertid presisere at forskjellen mellom å være plusskunde og en vanlig produsent uten krav til konsesjon er liten. I praksis vil forskjellen være at en produsent som ikke tilfredsstiller kravene til å være plusskunde, må betale andre tariffledd for innmating. Dette tariffleddet vil for en produsent med 100 kW installert effekt utgjøre 1800 kr/år basert på gjeldende tariffer i 2016.

Produsenter som ikke blir definert som plusskunde

Flere av høringsuttalelsene tar opp problemstillingen knyttet til at en grense på 100 kW innmatet effekt vil kunne føre til uheldig tilpasning og etterlyser klarere føringer for hva som er konsekvensen dersom kunden mater inn mer enn 100 kW.

Det er den enkelte kunde som selv er ansvarlig for å holde seg innenfor grensen. Dersom nettselskapet avdekker at kunden har matet inn mer enn 100 kW, skal kunden ikke anses som en plusskunde. I tilfeller der kunden i etterkant gjør tiltak som sikrer at det ikke lenger vil mates inn mer 100 kW kan kunden igjen bli behandlet som en plusskunde og dermed slippe andre tariffledd for innmating.

Ved uenighet mellom nettselskap og kunde om hvorvidt kunden har brutt vilkårene for å være plusskunde kan saken bringes inn til NVE som kan fatte vedtak i saken.

Boligselskapers mulighet til å bli plusskunde

Mange av høringsinstansene mener at forslaget i stor grad ekskluderer borettslag, sameier o.l (boligselskap) sin mulighet til å bli plusskunde. Høringsinstansene legger vekt på at dette er uheldig da mange borettslag ofte har store takarealer som kan være egnet for installering av solceller.

NVE har i tilleggshøringen skrevet at det i samarbeid med Statnett er vurdert om Elhub kan tilrettelegge for en løsning som innebærer at boligselskapets produksjon blir fellesavregnet og fordelt på alle sluttbrukere av elektrisitet i boligselskapet gjennom en korrigering av målerverdiene til sluttbrukerne i boligselskapet. Selve korreksjonen av måleverdiene vil bli foretatt i Elub. Elhub er en nasjonal dataløsning for å håndtere datamengdene som følger av AMS på en kostnadseffektiv og sikker måte.

Detaljene rundt hvordan dette skal løses, vil NVE vurdere å regulere nærmere i avregningsforskriften. NVE tar sikte på at løsningen skal være klar ved innføring av Elhub.

Inntil Elhub er satt i drift med en eventuell egen løsning for borettslag og boligsameier, vil borettslag og boligsameier som ønsker å være plusskunder kunne knytte produksjonen til abonnementet for fellesforbruket.

Krav om at måleverdier for boenheter i borettslag som er plusskunde skal korrigeres basert på produsert kraft, vil etter NVEs vurdering sendes på egen høring før det vedtas.

Fellesmåling

Flere av høringsinstansene har argumentert for å tillate fellesmåling av boenheter. Bakgrunnen for ønske om fellesmåling er at dersom et boligselskap blir målt og avregnet i tilknytningspunktet som en abonnent, vil det medføre at produksjon som benyttes internt i boligselskapet ikke vil fremkomme i avregningen og dermed redusere samlede kostnader. Ved fellesmåling må boligselskapet selv sørge for den interne kostnadsfordelingen innad i boligselskapet.

NVE endret bestemmelsen om fellesmåling i 2010, som innebar at alle boenheter skal måles og avregnes hver for seg av nettselskapet og at fellesmåling av boenheter kun skal godtas der omlegging til individuell måling medfører urimelige merkostnader. NVE mener at de hensyn som begrunnet kravet om at alle boenheter skal måles hver for seg fortsatt gjelder og er relevante. Bakgrunnen for at den enkelte boenhet skal måles og avregnes hver for seg, er at den enkelte kunde skal få tilgang til kraftmarkedet, kunne velge sin kraftleverandør og være sikret de samme rettigheter som andre kunder mht. informasjon og utbetalinger ved langvarige avbrudd. Nettkostnadene er i hovedsak faste kostnader og det var uheldig at boligselskap innførte fellesmåling for å redusere de faste

kostnadene i nettleien. NVE mente derfor at det ut fra et kostnadsfordelingshensyn var riktig å kreve at alle boenheter skal måles hver hvor seg, uavhengig av om boenheten var del av en boligblokk eller en enkeltstående enebolig. I tillegg mente NVE at det var viktig å sørge for at alle kunder blir målt og avregnet for sitt elektrisitetsforbruk, da bevisstgjøring av kunder om forbruket er en viktig forutsetning for at kundene gjør riktige energieffektiviserende tiltak. NVE vil på bakgrunn av disse hensyn ikke å åpne for at boligselskap skal kunne fellesmåles i større grad enn hva det er åpnet for i kontrollforskriften § 14-3.

Teknologinøytralitet

NVE har ikke tatt inn noen eksplisitt krav i definisjonen av plusskunde om at produksjonen må være basert på fornybar energikilde. NVE mener at plusskundebestemmelsen ikke er en støtteordning for å fremme fornybar energi, men en tilpasning av regelverket som gjør det enklere for kunder som produserer egen kraft å selge overskuddskraft. Som beskrevet i høringsdokumentet forventer NVE at plusskundenes produksjon av elektrisk kraft i all hovedsak vil være fra fornybare energikilder.

3.2.4 Endelig forskriftstekst

Kontrollforskriften § 1-3 ny definisjon av plusskunde skal lyde:

Plusskunde: Sluttbruker med forbruk og produksjon bak tilknytningspunkt, hvor innmatet effekt i tilknytningspunktet ikke på noe tidspunkt overstiger 100 kW. En plusskunde kan ikke ha konsesjonspliktig anlegg bak eget tilknytningspunkt eller omsetning bak tilknytningspunktet som krever omsetningskonsesjon.

3.3 Endring kontrollforskriften § 16-2 tredje ledd

3.3.1 Høringsdokumentets forslag

Plusskunder skal ikke tarifferes andre tariffledd for innmating.

3.3.2 Tilleggshøringens forslag

Plusskunder som kun måles og avregnes i felles målepunkt for innmating og uttak, skal ikke tarifferes andre tariffledd for innmating.

3.3.3 Høringsinstansenes syn

Defo er blant høringspartene som er kritisk til at plusskunder ikke skal betale andre tariffledd for produksjon. De mener prinsipielt at det bør kreves at alle som produserer elektrisk kraft, inkludert plusskunder, må betale nettleie for produsert kraft. Defo skriver at de har betenkninger mot at plusskunder skal slippe å ha egen strømmåler for å måle produsert elektrisitet. De mener at egen måling av produksjonen er viktig for å få oversikt over hvor mye som blir produsert hos hver enkelt plusskunde eller for alle plusskundene i Norge samlet sett.

De øvrige høringsinstansene er enten positive til foreslått endring, eller de har ikke kommentert endringen.

3.3.4 NVEs kommentar

Det ble i den første høringen foreslått at plusskunder skal fritas fra andre tariffledd for innmating. Bakgrunnen for å gi fritak fra ande tariffledd for innmating, er at plusskunden også er en uttakskunde og at plusskunden betaler nettleie som en ordinær forbrukskunde. På den måten er kunden med på å dekke nettselskapets faste kostnader.

Innmatingstariffen i 2016 for en installasjon på 100 kW ville vært på kr 1 800. En typisk solcelleinstallasjon på vanlige bolighus vil normalt være under 10 kW og ofte mellom 3 og 5 kW. Innmatingstariffen for en husholdningskunde med installert ytelse på 10 kW ville vært 180 kr/år. Når store deler av produksjonen ikke mates ut på nettet, mener NVE at det ikke er urimelig at plusskunden får fritak for andre tariffledd for innmating.

NVE har lagt vekt på at plusskundebestemmelsen skal være en forenkling for plusskunden, og NVE mener at fritaket fra å bli tariffert andre tariffledd vil være med på å gjøre fakturaen noe mer forståelig for kunde. NVE er enig i at fritaket innebærer en viss form for omfordeling sett i forhold til gjeldende regelverk, men mener at det er snakk om en beskjeden form for omfordeling. NVE mener nettselskapenes utforming av tariffer vil være langt viktigere for å unngå en urimelig omfordeling enn at plusskunder ikke skal betale andre tariffledd for innmating.

Andre tariffledd for plusskunder som ønsker egen måler på produksjonen

I tilleggshøringen ble det foreslått en endring av det opprinnelige forslaget. Endringen gikk ut på å klarlegge at en plusskunde i utgangspunktet kan måles og avregnes referert tilknytningspunktet og ikke være forpliktet til å ha en egen måler som måler netto produksjon. Forslaget gikk samtidig ut på at de kundene som ønsker å måle netto produksjon ikke ville få fritak fra andre tariffledd for innmating.

OED har bedt NVE sørge for at plusskunder ikke mister fordeler dersom de blir godkjent for å få elsertifikater. NVE har derfor kommet til at også plusskunder som får godkjent elsertifikater for netto produksjon likevel skal ha rett til fritak fra å betale andre tariffledd for innmating. Plusskunden vil dermed ikke miste noen fordeler ved å søke om å få utstedt elsertifikater for netto produksjon.

Tariffering av plusskunder

Plusskunder vil bli tariffert som en ordinær forbrukskunde. Det innebærer at kunden tarifferes et fastledd basert på den kundegruppen kunden tilhører. I tillegg tarifferes kunden energiledd for kraft levert fra nettselskapet og eventuelt effektledd basert på kundens effektforbruk. Kunden tarifferes også et energiledd for den overskuddskraften som leveres ut på nettet. Dette energileddet for innmating skal gjenspeile marginale tapskostnader.

NVE stiller ikke krav til at det skal beregnes punktvise marginaltapsledd for innmatingen fra plusskunder. Det vil derfor være tilstrekkelig å benytte samme sats for alle plusskunder innenfor et og samme distribusjonsnett. Til forskjell fra andre produsenter av elektrisk kraft skal ikke plusskunder betale andre tariffledd for innmating.

3.3.5 Endelig forskriftstekst

Plusskunder skal ikke tarifferes andre tariffledd for innmating.

3.4 Forslag til nytt syvende ledd i avregningsforskriften § 3-4

3.4.1 Høringsdokumentets forslag

Plusskundens forbruk og produksjon kan måles i felles målepunkt.

3.4.2 Høringsinstansenes syn

De fleste høringsinstansene er positive til at det ikke stilles krav til egen måler for å måle produksjon. Defo stiller seg kritisk til forslaget da det innebærer at det er produksjon som ikke fremkommer som produsert elektrisitet, men fremstår som en reduksjon av forbruket. Det er også trukket frem de uheldige fordelingsvirkningene av forslaget ved at plusskunder i mindre grad er med på å dekke nettets faste kostnader. KS Bedrift har foreslått endring av begrepsbruken i bestemmelsen for å tydeliggjøre at det er innmating og uttak som måles og ikke produksjon og forbruk.

3.4.3 NVEs kommentarer

I NVEs høringsdokument 11:2015 ble det foreslått at all produksjon skulle måles og avregnes referert netto produksjon, forslaget omfattet også produksjon tilknyttet nett unntatt omsetningskonsesjon. For å unngå at plusskunder måtte installere to målere, en for netto produksjon og en i tilknytningspunktet, ble det derfor foreslått at plusskunder skulle få unntak fra kravet om måling av netto produksjon.

Forskriftsendringen om måling av produksjon er nå vedtatt og NVE valgte å ikke vedta kravet om måling av netto produksjon for kraftproduksjon i nett unntatt omsetningskonsesjon. Det er dermed ikke relevant å vedta foreslått bestemmelse om at plusskundens forbruk og produksjon kan måles i felles målepunkt. Produksjon tilknyttet nettanlegg som ikke er underlagt krav om omsetningskonsesjon, vil ikke være omfattet av det nye kravet om måling av netto produksjon, og det vil derfor være tilstrekkelig å måle innmatingen i tilknytningspunktet. Dersom det er boenheter tilknyttet nettanlegget skal disse som hovedregel måles og avregnes hver for seg i henhold til kontrollforskriften § 13-1 h). Forslaget til ny bestemmelse om plusskunder i avregningsforskriften § 3-4 siste ledd er overflødig og blir ikke vedtatt.

3.5 Ikrafttredelsestidspunkt

I en rekke høringssvar trekkes det frem at ikrafttredelsestidspunktet er utfordrende. Energi Norge, BKK Nett, Hafslund Nett og Hafslund Strøm mener at det ikke er tilstrekkelig tid før iverksettelsestidspunktet til å innføre nødvendig justeringer meldingsutvekslingen mellom nettselskap og kraftleverandør, og at det vil innebære manuelle rutiner for nettselskapene. Hafslund Nett mener dagens ordning fungerer og

anbefaler at endringen utsettes inntil automatiserte prosesser for meldingsutveksling er på plass.

De partene som har kommentert meldingsutveksling mener at utfordringene ved informasjonsutvekslingen mellom nettselskap og kraftleverandør er så omfattende at endringene bør utsettes inntil meldingsutvekslingen er tilpasset plusskundeordningen eller til innføringen av Elhub.

Det trekkes også frem at det er usikkerhet om det vil være kraftleverandører som vil tilby kontrakter for plusskunder. Det foreslås derfor å utsette ikrafttredelse frem til innføring av Elhub, eller å innføre en midlertidig ordning som pålegger nettselskapene å kjøpe overskuddskraft fra plusskundene frem til innføring av Elhub.

Hafslund Nett viser til eksisterende ordning for plusskunde som bygger på NVEs dispensasjonsvedtak i 2010 og at denne fungerer godt og mener at denne ordningen bør videreføres frem til Elhub er satt i drift.

Det er også trukket frem at det kan oppstå tilfeller der en kraftleverandør får en plusskunde som kunde uten at kraftleverandøren får informasjon om dette.

Et forslag som er kommet fra Solenergiforeningen er å innføre en midlertidig kjøpsplikt ovenfor nettselskapene som gjelder frem til innføring av Elhub. Dersom nettselskapene pålegges en kjøpsplikt vil det ikke være behov for meldingsendringer.

3.5.1 NVEs kommentarer

Foreslåtte endringer har blitt utsatt i flere omganger. NVE har spesielt vurdert merarbeid for nettselskapene som følge av at det ikke finnes automatiserte meldinger for å utveksle informasjon om oppstart av nye plusskunder og leverandørskifter og deres ønske om at endringen skjer i sammenheng med innføring av Elhub. I tillegg har Justisdepartementet sendt ut en påminnelse om at forskriftsendringer som hovedregel skal tre i kraft ved årsskifte, med mindre det er særlige grunner for en annen ikrafttredelsesdato.

NVE har valgt at endringen skal tre i kraft fra 1. januar 2017 til tross for at det er kort tid til innføringen av Elhub. NVE har i den vurderingen tatt høyde for flere nettselskaps innspill om at det vil medføre manuelle rutiner frem til innføring av Elhub.

Dispensasjonen fra 2010 som blant annet presiserer at nettselskapene har anledning til å kjøpe overskuddskraft fra plusskunder vil ikke oppheves før innføring av Elhub. Det innebærer at nettselskap som i dag tilbyr frivillig plusskundeordning kan fortsette med det.

Selv om nettselskapet tilbyr plusskundeordning i dag, kan plusskunden selv velge å inngå avtale med sin kraftleverandør om kjøp og salg av kraft. Nettselskapet er da forpliktet til å oversende målerdata for både innmating og uttak til kundens kraftleverandør.

Endringen som trer i kraft fra 1. januar 2017 innebærer at plusskunde som begrep defineres i forskrift og at denne kundegruppen fritas andre tariffledd for innmating. Endringen innebærer ingen nye plikter knyttet til å oversende målerdata til kraftleverandør, da dette allerede er en plikt nettselskapene har.

3.6 Kommentarer til forhold som ikke direkte vedrører endringsforslaget

3.6.1 Dimensjonering og anleggsbidrag

Det er flere nettselskap kommet med innspill om at det kan gi utfordringer for dimensjoneringen av nettet dersom det er mange som ønsker å bli plusskunde. Det er også mange som har stilt spørsmål om nettselskapene kan kreve anleggsbidrag fra kunder som velger å bli plusskunder.

NVEs merknader

Nettselskapet er ansvarlig for å ha et driftsmessig forsvarlig nett. Det vil si at nettselskapet må sørge for at det er driftsmessig forsvarlig å mate inn kraft på nettet før de tillater en kunde å bli plusskunde. Dersom kundens innmating er så stor at kunden må endre sitt overbelastningsvern og nettselskapet må gjøre investeringer i sitt nett for å sikre at det er driftsmessig forsvarlig, kan nettselskapet kreve anleggsbidrag fra kunde.

Dersom kunden ikke gjør endringer i sitt overbelastningsvern, har nettselskapet ikke anledning til å kreve anleggsbidrag.

3.6.2 Avgift på elektrisk kraft

Det er kommet flere innspill hvor høringsinstansene ønsker nærmere avklaring om det skal kreves inn avgift på elektrisk kraft som plusskundene produserer til eget forbruk. Det er spesielt trukket frem at det i forskrift om særavgifter er gitt fritak fra avgiften på elektrisk kraft for kraft som er produsert i aggregat med generator som har merkeytelse under 100 kVA. Enkelte nettselskap har stilt spørsmål ved om plusskunder som installerer mer enn 100 kVA vil bli avgiftspliktig.

NVEs merknader

Det var Toll- og avgiftsetaten under Toll- og avgiftsdirektoratet (TAD) som håndhevet bestemmelsen om avgift på elektrisk kraft og hvordan denne kreves inn frem til 31. desember 2015. Fra 1. januar 2016 er det Skatteetaten som er ansvarlig for oppfølging av avgift på elektrisk kraft.

NVE ba i forkant av plusskundehøringen om en uttalelse fra TAD om produksjon fra solceller også er omfattet av fritaket for avgiften som gjelder kraft som er produsert i aggregat med generator som har merkeytelse under 100 kVA, jf. stortingets vedtak om avgift på elektrisk kraft § 2 bokstav b. TAD svarte i brev til NVE av 7. mai 2013 at «Det er i dag ikke gitt noe formelt fritak for kraft som er produsert i solcelleanlegg, og i utgangspunktet er all slik kraft avgiftspliktig. Det har imidlertid aldri blitt krevd avgift for slik kraft som har blitt brukt av produsenten selv, og det har dermed utviklet seg til et ulovfestet fritak for slik kraft til egen bruk. Kraft som leveres ut på nettet blir avgiftspliktig som annen kraft.» Det står videre at «…Når det gjelder bestemmelsens bokstav b gjelder denne etter ordlyden kun kraft som produseres i aggregat med generator. Direktoratet er derfor av den oppfatning at fritaket for kraft produsert i solcellepaneler også faller utenfor ordlyden i fritaket i avgiftsvedtaket § 2 bokstav b.

Begrensingen i mikrokraftverkets merkeytelse vil derfor ikke ha noen betydning for solcelleanleggene.» TAD presiserer i brevet at det ikke er fattet vedtak i saken og at brevet kun er en generell uttalelse.

TAD kom på bakgrunn av spørsmål knyttet til NVEs høringsforslag med en presisering i brev av 16. oktober 2014 der de presiserer at TAD i brev av 7. mai 2013 kun hadde vurdert krav om avgift for kraft produsert fra solkraft.

Ansvaret for bestemmelsen om avgift på elektrisk kraft er nå overført til Skattedirektoratet og NVE henviser til Skattedirektoratet når det gjelder spørsmål knyttet til avgift på elektrisk kraft.

3.6.3 Fordelingsvirkning som følge av endringen

Defo, Forbrukerrådet, Agder Energi og Lyse Elnett tar opp fordelingsvirkningene av plusskundeordningen. Siden forslaget innebærer at det er utvekslingen av elektrisitet som skal måles, vil plusskunder kunne benytte egenprodusert elektrisitet og på den måten redusere sitt uttak som tarifferes. Det vil føre til at plusskundene får redusert sine nettleiekostnader uten at nettselskapets kostnader reduseres. Det vil gi reduserte tariffinntekter for nettselskapet som må dekkes av nettselskapets øvrige kunder.

Gudbrandsdal Energi mener at forslåtte endringer er med på å presse nettselskapene til å gå over til effekttariffering.

Det er også kommet innspill på at det er viktig å informere potensielle kunder om virkningene av en endret tariffstruktur. Dersom det innføres større grad av effektprising og energileddet reduseres, vil det redusere lønnsomheten for plusskunden. Det er derfor presisert fra enkelte høringsinstanser at det er viktig at kundene blir klar over at tariffendringer vil påvirke lønnsomheten av å bli plusskunde.

NVEs merknader

Fordelingsvirkningene som tas opp av flere høringsinstanser bygger i hovedsak på to forhold. Det ene er at plusskunder ikke betaler innmatingstariff. Det andre er at måling i tilknytningspunktet medfører at uttak fra nettet blir redusert, noe som igjen fører til en reduksjon i forbruket som tarifferes og dermed også nettselskapets inntekter. NVE mener at fordelingsvirkningene som følge av flere plusskunder i all hovedsak vil være påvirket av nettselskapenes utforming av tariffene. De fleste nettselskap har energiledd som dekker store deler av nettselskapets faste kostnader. Dette medfører at forbruk av elektrisitet blir relativt sett dyrere enn energi fra andre energibærere og at kunden gis et økt insentiv til å redusere sitt uttak av elektrisitet.

NVE er enig i at det bør kommuniseres at en eventuell endring i tariffstruktur kan påvirke lønnsomheten ved å være plusskunde. NVE har i 2015 sendt på høring mulige endringer i regelverket for tariffering i distribusjonsnettet. I høringen er det presentert ulike modeller der kundenes effektbruk tillegges større vekt enn i dagens tariffering. Innspillene fra høringen og med NVEs kommentarer kan leses i eget dokument.

Dersom energileddet reduseres og fastledd eller effektledd økes, vil det isolert sett være mindre å tjene på å produsere egen elektrisitet. For en gjennomsnittlig husholdningskunde er energileddet i 2015 41,5 øre/kWh (inkl. avgifter). De marginale tapskostnadene

varierer både over tid og mellom områder, men vil i normalt være ca. 5 øre/kWh Inkludert avgifter vil det gi et energiledd på 27,5 øre/kWh. Dersom energileddet reduseres til 27,5 øre/kWh vil en plusskunde som installerer 7 kWp solceller og som produserer 6 300 kWh/år, hvor all produksjonen benyttes av plusskunden selv, få en kostnadsøkning på om lag 882 kr/år ved å gå fra dagens energiledd til marginaltapsbasert energiledd. NVE har i denne beregningen lagt til grunn at egenproduksjonen ikke reduserer fastleddet eller et eventuelt effektledd.

Energileddet for større næringskunder representerer i større grad marginaltapene. For denne kundegruppen vil en tariffomlegging ha mindre påvirkning.

3.6.4 Tekniske krav til tilknytningen

Det er flere høringsparter som ønsker at det fastsettes felles tekniske krav til plusskunder. Felles tekniske krav vil gjøre det mer forutsigbart for nye plusskunder og det vil være en forenkling for nettselskapene at de selv ikke må fastsette egne tekniske krav for ulike tilknytninger.

NVEs vurdering

Regelverk gitt av NVE og DSB gir rammene som det enkelte nettselskap må forholde seg til når de fastsetter vilkår for tilknytning. Innenfor disse rammene er det en viss frihet til å definere sine egne krav så lenge disse kravene er rimelige og oppfyller myndighetspålagte krav. For forbrukskunder er det utformet standard tilknytningsavtale som angir standard tilknytningsvilkår. For tilknytning av «ordinære» produsenter har enkelte nettselskaper utarbeidet faktablader og anbefalinger med hensyn til hvilke krav som vil bli stilt ved tilknytning av plusskunder. NVE ser at det kan være fordeler for både nettselskap og plusskunder dersom de tekniske kravene til plusskunder blir standardisert, men ønsker ikke nå å pålegge en slik standardisering.

I forbindelse med at det skal vedtas bindende regelverk i EU (RfG) som vil bli implementert i norsk regelverk, stilles det graderte funksjonskrav til alle som skal tilknytte produksjon av elektrisk kraft til nettet. Kravene som stilles er graderte etter installert ytelse. Aktuelle krav for plusskunder er grunnleggende funksjonskrav som stilles til produksjonsenheter med effekt fra 800W for å gi en minimum systemkontroll, og unngå at man mister store mengder produksjon samtidig i kraftnettet. Dette vil blant annet være krav til frekvensstabilitet. De fleste av funksjonskravene til solceller vil trolig bli implementer gjennom standarder, slik at produkter godkjent for salg i Norden og EU vil tilfredsstille funksjonskravene i RfG. RfG-regelverket er forventet vedtatt i EU andre kvartal 2016.

3.6.5 MålepunktID for plusskunder

I etterkant av at høringsfristen for den første høringen gikk ut, er det kommet spørsmål om hvordan målerseriene til plusskundene skal registreres. Det er kommet argumenter for at plusskunden skal ha én målepunktID og for at det bør opprettes to målepunktID for plusskunden. Et argument som er fremmet for to målepunktID, er at kunden kan velge en kraftleverandør for kjøp av kraft og en annen for salg av kraft dersom kunden ønsker det.

Det har også vært argumentert for at en slik løsning lettere kan tilpasses eksisterende systemer og meldinger.

NVEs vurdering

I forbindelse med innføringen av NBS og Elhub er det lagt til grunn at det kun skal knyttes én kraftleverandør til hvert enkelt målepunkt og at det benyttes kun én målepunkt-ID for hvert målepunkt. I alle målepunkt hvor det forekommer både uttak og innmating av kraft skal den tilknyttede kraftleverandøren være ansvarlig for kraftomsetningen. Dersom sluttbrukeren ikke har avtale med en kraftleverandør om kjøp og salg av overskuddskraft, vil ansvaret for kraftomsetning overføres til områdekonsesjonær.

3.6.6 Nettselskapets mulighet til å kjøpe overskuddskraften fra plusskunder

Plusskunden skal i utgangspunktet finne en kraftleverandør som er villig til å levere kraft til kunden og kjøpe overskuddskraft. Dersom nettselskapet ønsker å kjøpe overskuddskraft fra plusskunden vil det unntaksvis kunne være tillatt. NVE presiserer at ved innføring av Elhub skal det kun være én kraftleverandør knyttet til hvert enkelt målepunkt. Dersom nettselskapet skal kunne kjøpe overskuddskraft må de også være leveringspliktig kraftleverandør etter at Elhub går i drift 20. februar 2017. Av denne grunn vil det ikke være hensiktsmessig for nettselskapet å benytte overskuddskraft fra plusskunder for å dekke nettap etter at Elhub går i drift.

3.6.7 Plusskunder og elsertifikater

Plusskunder kan søke om å bli godkjent for elsertifikater på lik linje med øvrige produsenter av fornybar energi. Hvorvidt kunden er å anse som plusskunde eller ikke påvirker ikke muligheten til å søke om elsertifikater.

4 Forskriftstekst

Forskrift om endring i forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer

Fastsatt av Norges vassdrags- og energidirektorat 29. april 2016 med hjemmel i forskrift 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 9-1 bokstav e, jf. lov 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 10-6:

I

§ 1-3 en ny definisjon skal lyde

Plusskunde: Sluttbruker med forbruk og produksjon bak tilknytningspunkt, hvor innmatet effekt i tilknytningspunktet ikke på noe tidspunkt overstiger 100 kW. En plusskunde kan ikke ha konsesjonspliktig anlegg bak eget tilknytningspunkt eller omsetning bak tilknytningspunktet som krever omsetningskonsesjon.

§ 16-2 nytt tredje ledd skal lyde:

Plusskunder skal ikke tarifferes andre tariffledd for innmating.

II

Endringene trer i kraft 1. januar 2017.

Norges vassdrags- og energidirektorat

Middelthunsgate 29
Postboks 5091 Majorstuen
0301 Oslo

Telefon: 09575
Internett: www.nve.no