

Generaldirektören

Miljö- och energidepartementet
n.registrator@regeringskansliet.se

2017-10-18

2017/1822

Energimarknadsinspektionens rapport Ny modell för elmarknaden (Ei R2017:05)

(M2017/01702/Ee)

Svenska kraftnät lämnar härmed följande synpunkter på Energimarknadsinspektionens (Ei:s) rapport.

Svenska kraftnät vill inledningsvis framhålla att rapportens författningsförslag ger de grundläggande förutsättningarna för införande av elhandlarcentriska kundrelationer och en elmarknadshubb. Vi vill dock påpeka ett antal frågor som vid remissbehandlingen bör beaktas för att elmarknadens funktion på ett avgörande sätt kan förenklas eller tydliggöras relativt de lagda förslagen.

Svenska kraftnät vill med skärpa invända mot förslaget att Svenska kraftnät ska överta obetalda fordringar för nätavgifter och energiskatt till följd av en elhandlares bristande betalningsförmåga.

De i rapporten framförda förslagen till ändringar i ellagen utgår ifrån gällande ellag. För att regelverket ska bli komplett för ansvarsfördelningen på elmarknaden anser Svenska kraftnät att det lagda förslaget för helhetens skull måste anpassas till den föreslagna elmarknadslagen (Ds 2017/44), t.ex. gällande regler för inmatningspunkter och begreppsdefinitioner m.m.

Svenska kraftnät anser att elmarknadshubben ska möjliggöra avräkning av elleveranser även inom icke koncessionspliktiga nät. Det är viktigt för utvecklingen av elmarknaden med en ökad användning av förbrukningsflexibilitet etc där "oberoende aggregatorer" kommer att ha tillgång till anläggningsinstallationer inom fastigheter vars anslutningar inte är direkt till det koncessionspliktiga nätet.

1 Införandet av elmarknadshubben

För att elmarknadshubben ska kunna införas på ett smidigt sätt måste ett antal faktorer beaktas.

Idrifttagningstidpunkt och övergångsbestämmelser

Svenska kraftnät har i sin förstudie angett fjärde kvartalet år 2020 som tidigaste tidpunkt då elmarknadshubben kan tas i drift. Bedömningen är dock att genomförandet beräknas ta 30 månader från att de legala förutsättningarna är fastlagda. I rapporten föreslås att den nya lagen om elmarknadshubb och förslaget till ändringar i ellagen ska träda ikraft den 1 januari 2021. Svenska kraftnät ser en risk med att förutsättningarna för idrifttagning inte kommer att vara klarlagda i tid. Vidare behövs flexibilitet i när olika delar av lagstiftningen börjar gälla och vilka övergångsbestämmelser som krävs.

Migrering av elmarknadsprocesser

För att det ska vara möjligt att hålla angiven tidpunkt för drifttagning krävs att övriga marknadsaktörer i god tid dels kvalitetssäkrar information som ska registreras i elmarknadshubben och dels testar IT-gränssnitt mellan elmarknadshubben och aktörernas egna system. Förberedelsearbetet förutsätter att alla berörda elnäts- och elhandelsföretag utan undantag deltar. Svenska kraftnät anser att lagen om elmarknadshubben bör innehålla bestämmelser som innebär att migreringsarbetet ska genomföras före lagens ikraftträdande i sin helhet. Dessa bestämmelser bör innebära en skyldighet för aktörerna att under en period innan lagen i sin helhet träder i kraft i nödvändig omfattning registrera data i elmarknadshubben.

Kvartsavräkning

Mycket pekar på att införandet av kvartsavräkning i enlighet med den s.k. balanskoden kommer att ske den 1 januari 2021 (även om möjlighet till undantag finns). Elmarknadshubbens processer kommer därför att behöva anpassas för 15-minuters energivärden. För att möjliggöra införandet av kvartsavräkning till den ovan angivna tidpunkten förutsätts att åtminstone energimätarna i *gräns- och inmatningspunkter* kan registrera 15-minuters energivärden senast under 2020. I Ei:s rapport "Funktionskrav på energimätare" föreslås ett slutdatum till 1 januari 2025 för implementering av 15-minutersvärden. Det är ett alltför sent datum. Det krävs regelverk och en uppdaterad tidplan för att nätkoncessionshavare ska få rimlig tid att utföra de nödvändiga förändringarna och för att förutsättningar för kvartsavräkning och anpassning av elmarknadshubben ska finnas.

2 Lagen om elmarknadshubb

Svenska kraftnät ser behov av vissa justeringar och kompletteringar i förslaget till lag om elmarknadshubb.

Skattelagstiftningen

Uppräkningen av vilka lagbestämmelser som reglerar informationsutbytet via elmarknadshubben torde behöva kompletteras med lag (1994:1776) om skatt på energi. Såvitt Svenska kraftnät erfarit efter kontakter med Skatteverket behöver även skattelagstiftningen ändras för att möjliggöra en elhandlarcentrisk elmarknadsmodell vad angår energiskatt m.m.

Elmarknadshubbens ändamål

Elmarknadshubbens ändamål under 6 § bör kompletteras med ändamålen:

- att förmedla information om anläggningar och för kunder mellan berörda användare av elmarknadshubben
- att förmedla information för systemtjänster till systemansvariga på nationell och lokal nivå

Vidare bör punkt 8, Planering för prioritering av samhällsviktiga funktioner, strykas. I samlad mängd kan information om sådan planering ge en helhetsbild över var elsystemet kan slås ut och därför anser Svenska kraftnät att säkerhetsskyddsaspekter talar för att punkten ska utgå.

Anslutning av elmarknadsaktörer till elmarknadshubben

För att bli användare av elmarknadshubben bör alla kriterier för att få vara aktör på elmarknaden vara uppfyllda före ansökan. Registreringen av en elmarknadsaktör i elmarknadshubben bör begränsas till dels en prövning av aktörens betalningsförmåga att betala elmarknadshubbens avgifter och dels att dennes tekniska förmåga möter villkoren som återges i ett elmarknadshubbsavtal.

Registreringsåtgärder

Elmarknadshubben utformas i huvudsak på ett sådant sätt att den aktör som registrerar uppgifter också är ansvarig för uppgifternas riktighet. Det är inte klarlagt i vilken utsträckning data i elmarknadshubben eventuellt kan komma att uppdateras från andra officiella register hos annan myndighet, t.ex. uppgift om avliden kund eller uppdatering av adress.

Fullmakt

Ei föreslår att fullmakt ska ske skriftligt i vissa specificerade fall. Svenska kraftnät stödjer att fullmakter begränsas till skriftliga sådana för att undvika hantering av ljudfiler etc. vid muntliga fullmakter, men anser att godkännande bör kunna ske med hjälp av, t.ex. bank-id eller motsvarande behörighetssystem, alternativt att skriftlig fullmakt företes på begäran.

Med en modern IT-lösning för digitala fullmakter kan kostnadsdrivande manuell administration undvikas.

Tillsyn och vite

Ei föreslår att nätmyndigheten ska utöva tillsyn över efterlevnaden av lagen om elmarknadshubb och att vite ska kunna föreläggas för att få tillgång till uppgifter för tillsynen. Ett förtydligande behövs av vilka uppgifter som avses och vad tillsynen avser att omfatta. Då personuppgiftshanteringen i hubben kommer att stå under Datainspektionens tillsyn bör förhållandet mellan dess och nätmyndighetens tillsyn klargöras.

3 Grossistmodell

Elhandlarrollen

Svenska kraftnät stödjer samfakturerering för alla men det förutsätter att alla leveranspunkter, dvs inmatnings- och uttagspunkter, vid alla tillfällen ska ha en elleverantör registrerad. Detta framgår inte av rapporten och måste förtydligas. Svenska kraftnät anser att elhandlarrollen måste definieras entydigt så att de elanvändare eller elproducenter som själva handlar med el utan att ha ett leveransskyldigt elhandelsföretag som yrkesmässigt levererar eller tar emot den överförda energin också ska anses agera som elleverantör, t ex i 5 § i förslaget till lag om elmarknadshubb samt 1 kap. 6 §, 3 kap. 10a § förslag till lag om ändring i ellagen.

Ovanstående resonemang påverkar regelverket kring mottagningsplikt och anvisning vid konkurs eller upphört balansansvar.

Nätavgifter

Av ansvarsmässiga skäl har Svenska kraftnät utgått ifrån att elnätsföretaget, vilket är den aktör som idag beräknar nätavgifterna, även i fortsättningen ska beräkna nätavgifterna, men i rapporten på sid 96, 98, 115, 242 ff står det att elmarknadshubben i ett andra steg ska beräkna nätavgifterna. Det är tekniskt möjligt om än komplext med tanke på att nättarifferna inte är standardiserade, men Svenska kraftnät anser det vara olyckligt att en annan part än den som ska erhålla intäkterna ska ansvara för intäktsberäkningen.

4 Betalning, kreditrisker och säkerhet

Svenska kraftnät ställer sig mycket tveksamt till den föreslagna lösningen för kreditrisker och säkerheter. Ei förespråkar att kundkollektivet ska bära kostnaden för de osäkrade kre-

ditförlusterna. Svenska kraftnät menar bestämt att en kommersiell risk bör hanteras av marknaden utan ingripande från staten och att förslaget att vältra över förlusten på hela kundkollektivet är ytterst orimligt. Verket konstaterar att uppgiften vare sig ligger eller bör ligga inom ramen för Svenska kraftnäts verksamhet.

Ei har inte i tillräcklig utsträckning utrett förutsättningarna för hur den föreslagna modellen för hantering av kreditrisk och säkerheter ska fungera eller dess konsekvenser. Svenska kraftnät ser en risk med att den föreslagna modellen har ett inneboende incitament för nätägaren att inte begära erforderliga säkerheter av elhandlare. En för lågt ställd säkerhet innebär en kvarstående risk för nätägaren medan risken för nätägaren helt elimineras om säkerhet inte begärs överhuvudtaget eftersom Svenska kraftnät enligt förslaget träder in som garant vid osäkrade kreditförluster. Om modellen även innebär en snedvridning för konkurrensen mellan elhandlarna framgår inte heller av Ei:s rapport.

Vidare kan tilläggas att förslaget kommer att medföra betydande administration för hantering av utbetalning, avgiftshantering samt eventuella återbetalningar om händelsen faktiskt inträffar. Det tillkommer även kostnader förknippade med anpassningar och justeringar av såväl befintliga som icke-existerade system och strukturer. Svenska kraftnät kommer om förslaget ligger kvar behöva finansiering genom Riksgälden. Ei har till Svenska kraftnät angett ett ”worst-case-scenario” med en osäkrad kreditförlust i storleksordningen 700 Mnkr som skyndsamt ska betalas ut av Svenska kraftnät. Detta medför att motsvarande marginal måste finnas i verkets låneram.

Slutligen kan det även ifrågasättas om risken - som av Ei bedöms vara osannolik att den skulle inträffa - ska regleras.

5 Avtal

Svenska kraftnät förordar en lösning där elhandelsföretagens access till elmarknaden, betalningsansvar för nätavgifter och kundernas tillgång till nätet etc. är förutbestämd genom lagstiftning.

Svenska kraftnät anser att Ei:s förslag till att olika nätavtal ska etableras enligt 8 kap. 2 §, 5 § och 6 § ellagen innebär en onödig administrativ börda som driver transaktionskostnader för branschen samt kräver att nya kontroller införs av att gällande avtal finns.

6 Anvisningssystem och flyttprocessen


Svenska Kraftnät stödjer Ei:s förslag till anvisningssystem i stort. Då situationer uppstår där elanvändare kan ställas utan elhandelsföretag ger det föreslagna anvisningssystemet ett skydd med liten risk att processen stoppas upp pga att beslutsprocesser måste hanteras i flera led. När elmarknadshubben ges besked om att anvisning ska ske exekveras det utan att ytterligare bedömningar behöver göras. Den som informerat elmarknadshubben att anvisning ska ske är ansvarig för att informationen är riktig.

Svenska kraftnät stödjer den bärande princip för den elhandlarcentriska elmarknadsmodell som nu införs och som bygger på att elleveranserna ska följa existensen av om det finns ett elavtal eller inte.

Beslut i detta ärende har fattats av generaldirektören Ulla Sandborgh efter föredragning av enhetschef Tania Pinzón. Lars Munter samt chefsjuristen Bertil Persson har deltagit i ärendets slutliga handläggning.

Sundbyberg, dag som ovan


Ulla Sandborgh


Tania Pinzón

Bilaga – kompletterande synpunkter

I denna bilaga återfinns ytterligare synpunkter samt mer detaljerade förslag till förändringar och omformuleringar av lagtext.

Lagen om elmarknadshubb

Registerinnehåll

Inledningen av 7 § bör omformuleras, t.ex. "Elmarknadshubben får innehålla följande uppgifter för fysiska och juridiska personer, dels för användare av Elmarknadshubben enligt 8 § och dels den som har avtal med en sådan användare:"

Bland de uppräknade uppgifterna i 7 § bör:

- Punkt 2 kompletteras med "födelsedatum" för utländska medborgare.
- Punkt 12 bör omformuleras "Ansvars- och avtalsmässiga förhållanden för anläggningar och personer som är knutna till anläggningar"
- Punkt 20 bör formuleras Avtalsinformation i avtal mellan elleverantör och elanvändare samt elproducenter
- Ny punkt, Kundstatus: Aktiv/Inaktiv/Avliden
- Ny punkt, webbadress/hemsida

Användare av elmarknadshubben

Som användare av elmarknadshubben bör i 8 § nämnas att nätägare av icke koncessionspliktiga nät som ska avräknas (t.ex. produktion) ska vara användare av elmarknadshubben. Även ombud för användare av elmarknadshubben ska vara registrerade användare liksom ombud för elproducenter och elanvändare. Vidare behöver de myndigheter som för sin verksamhet utbyter information med elmarknadshubben agera användare.

Uttrycket "elleverantör" bör kompletteras med "och elanvändare och producenter som handlar el själv och därmed agerar som en elleverantör".

Uttrycket "den som levererar el till ett koncessionspliktigt elnät" bör tas bort eftersom Ei avser producenter och de inte är användare av Elmarknadshubben om de inte agerar som elhandlare själva.

Utlämnande av uppgifter

Sista stycket i 16 § bör kompletteras med: En elleverantör som ska påbörja en elleverans får tillgång till historiska månadsenergier för 12 månader innan tidpunkten för påbörjande.

Ellagen

Nätavtal

Svenska kraftnät föreslår att 8 kap. 1 § ska omformuleras så att en elleverantör endast får ingå avtal med en elanvändare om leverans i en uttagspunkt eller med en producent om att motta el i en inmatningspunkt om elleverantören accepterar elnätsföretagets villkor för överföring av el, vilket regleras i 8 kap. 2 §.

8 kap. 2 §: Bör omformuleras så att en nätkoncessionshavare är skyldig att upprätthålla och publicera av nätmyndigheten godkända villkor för överföring av el för de leveranspunkter som är anslutna till nätkoncessionshavarens nät. Genom att omformulera paragrafen så att den gäller alla leveranspunkter, kan 5 § för uttagspunkter anslutna till ett högspänningsnät och 6 § för inmatningspunkter utgå. Formuleringar i övriga paragrafer där nätavtal omnämns bör då ses över så kraven blir konsekventa.

8 kap. 4 §: Bör omformuleras att gälla alla leveranspunkter dvs även högspänningsnät enl. 5 § och 6 § för inmatningspunkter.

Nätverksamhet mm

Ei har inte föreslagit någon ändring av 3 kap. 10 § ellagen, men elmarknadshubben ska enligt 1 § förslaget till lag om elmarknadshubb skapa underlag för avräkning och därmed överta schablonavräkningen från elnätsföretagen. Följande text i 3 kap. 10 § bör därför tas bort: "Om en elanvändare har ett säkringsabonnemang om högst 63 ampere ska nätkoncessionshavaren i stället dels preliminärt beräkna mängden överförd el och dess fördelning över tiden (preliminär schablonberäkning), dels slutligt mäta mängden överförd el och beräkna dess fördelning över tiden (slutlig schablonberäkning)".

Texten "Detta gäller inte en elanvändare som begärt att mängden överförd el och dess fördelning över tiden ska mätas", måste omformuleras. Förslagsvis: "För en uttagspunkt där mätvärden ej registreras med samma energiupplösning som tillämpas i balansavräkningen får elanvändaren begära att energivärden registreras med denna upplösning".

3 kap. 10a §: I de fall producenten eller elanvändaren själv handlar med el är det producenten eller elanvändaren som agerar och registreras som elhandlare. Ovanstående resonemang innebär för inmatningspunkter också att för stycket "Elleverantörer ska rapportera resultaten till berörda elanvändare och balansansvariga ska rapportera resultaten till berörda elproducenter" kan formuleras till "Elleverantörer i leveranspunkter ska rapportera resultaten till berörda elanvändare och elproducenter".

3 kap. 11 §: Första stycket bör tas bort. Det finns idag inget skäl för att det i ellagen särskilt ska föreskrivas att mätningkostnader ska tas ut. Det faller sig naturligt att den som har en kostnad också har incitament för att ta ut den.

Däremot är syftet med paragrafens andra stycke väsentligt som skydd för den enskilde för när kostnader inte får tas ut. Andra stycket bör omformuleras till "Kostnader för mätning som följer av ellagen 3 kap. 10 § eller föreskrifter därav, får inte debiteras enskilda elanvändare eller elproducenter separat utan utgör en del av nätavgiften.

Övergripande systemansvar och balansansvar m.m.

6 kap. 6 §: En elleverantör får bara leverera el där någon åtagit sig balansansvar. Det är skrivet endast för uttagpunkter, men måste kompletteras för att även innefatta inmatningspunkter.

6 kap. 9 och 11 §§: Svenska kraftnät har inget att anmärka förutsatt att av Svenska kraftnät föreslagna hantering vad avser 8 kap. 11 §, dvs. att mottagningsplikt ska gälla för all produktion utom för produktion där elproducenten handlar själv (och betraktas som elhandlare) godtas.

Om Svenska kraftnäts förslag avseende 8 kap. 11 § inte accepteras måste producenten läggas upp att agera i rollen som elleverantör eftersom alla leveranspunkter enligt en enhetlig marknadsmodell måste ha en elleverantör och det är elleverantören (eller den som agerar som en elleverantör) som ska anmäla balansansvarig. Det är ytterst få elproducenter som förväntas handla med el själva och därmed vara användare av elmarknadshubben. Med ovanstående resonemang måste andra stycket i 9 § och tredje och fjärde stycket i 11 § ändras för att även innefatta inmatningspunkter.

6 kap. 12 §: I andra stycket bör texten "Den som ansvarar för driften av elmarknadshubben ska underrätta berörd innehavare av nätkoncession om övertagandet senast en månad innan det ska ske" tas bort eftersom elnätsföretaget inte är delaktigt vid administrationen av leveransstrukturen i elmarknadshubben och information till elnätsföretaget om balansansvarig inte tjänar något syfte.

6 kap. 13 §: Svenska kraftnät förutsätter att det i den elhandlarcentriska modellen ska finnas en elleverantör även för nätförluster och att det är elleverantören som registrerar leverantörbyten (övertagande av elleverans) i elmarknadshubben på samma sätt som för uttagpunkter (det följer nuvarande praxis i branschen). Det är också denne elleverantör som ska registrera vem som är balansansvarig för nätförlusterna i elmarknadshubben. Det är enbart vid nyetablering av nätavräkningsområden som nätägaren anmäler till Svenska kraftnät vilken elleverantör som ska påbörja en elleverans till nätförlusterna.

När det gäller andra inköp av el som en nätkoncessionshavare gör bör de följa normala villkor som gäller andra elanvändare. Ett specialfall gäller dock el som förbrukas i uttags-

punkter som inte är fränkopplade enligt paragrafen och där nätföretaget ansvarar för kostnaderna.

Således bör andra stycket i paragrafen formuleras om.

6 kap. 17 §: Ellagens regel för anvisning bör vara sådan att om nätägaren inte har anmält en anvisningsleverantör till elmarknadshubben ska den elleverantör som levererar el för att täcka nätförlusterna överta rollen som anvisningsleverantör.

6 kap. 18 och 19 §§: Inmatningspunkter som inte omfattas av mottagningsplikt bör anvisas.

6 kap. 21 §: Paragrafen bör kompletteras med vilken anläggning (uttagspunkt) anvisningen avser.

6 kap. 22 §: Svenska kraftnät anser att alla nätavgifter dvs även de fasta alltid ska distribueras till elmarknadshubben och faktureras av nätägarna till elleverantörerna oavsett anläggningsstatus. En begränsning bör istället införas genom att nätkoncessionshavaren om en anläggning är fränkopplad t.ex. längre än ett år, avvecklar elanslutningen (plomberas), nedmonterar mätaren och avregistrerar den i elmarknadshubben, se 8 kap. 9 §. En sådan lösning begränsar risken för anvisningsleverantören att få stå för nätkostnader för fränkopplade anläggningar under lång oöverblickbar tid för ett anvisningsavtal som denne inte kan ta sig ur så länge som anläggningen existerar.

Den lösning Ei föreslår leder till att alla nätkoncessionshavare måste ha debiteringssystem som tar hänsyn till om det är en anvisningsleverans på en fränkopplad anläggning eller inte. Förutom systemanpassning för alla nätägare kommer elmarknadshubben då att visa information om vilka kunder som har anvisningsavtal, vilket är olyckligt för kundernas integritet. Även utformningen av elmarknadshubben och faktureringsrutinerna för nätavgifter gentemot elleverantören kompliceras av att avgöra vilka fränkopplade anläggningar som ska tas med. Om nätavgifterna för alla leveranspunkter förmedlas till den som är ansvarig för betalningen enligt leveransstrukturen erhålls ett entydigt förfaringsätt.

Påbörjande, övertagande och avslutande av elleverans

8 kap. 7 § andra stycket: Svenska kraftnät anser att övertagande av en elleverans ska kunna ske tidigast dygnet efter att anmälan sker till elmarknadshubben. Det bl.a. för att standardisera tidsfrister för påbörjande och övertagande av elleverans och för att ge så stor flexibilitet för leverantörsbyten som möjligt. Elleverantören har själv ansvar för att ta hänsyn till distansförsäljningslagen.

8 kap. 7 § tredje stycket: Svenska kraftnät anser det olämpligt att konkurrerande elleverantörer ska ha direktkontakt mellan sig såsom föreslås. Den befintliga elleverantören bör istället få ett meddelande från elmarknadshubben om att det kommer att ske ett leveran-

törsbyte. Det bör åläggas elleverantören att informera elanvändaren vid förändringar av elleveransen motsvarande den informationsplikt elnätsföretaget har idag.

8 kap. 9 §: Paragrafen bör kompletteras med att om en uttagpunkt saknar elavtal under en längre period, t ex ett år, ska uttagpunkten avvecklas. För en elanvändare som vill aktivera en avvecklad uttagpunkt innebär det att denne måste ersätta nätkoncessionshavaren för återanslutningen till nätet. Denna komplettering har betydelse för 6 kap. 22 § genom att regeln begränsar den anvisade elleverantörens betalningsskyldighet för fasta nätavgifter till nätkoncessionshavaren för elanläggningar som är frånkopplade och där denne inte får betalt från elanvändaren.

8 kap. 10 §: Svenska kraftnät anser att det räcker med att leveransskyldigheten kopplas till om det finns ett gällande elavtal. Det har paragrafen kompletterats med men den tidigare texten "slutar ta ut el" kvarstår. Så länge ett gällande elavtal finns måste leveransskyldigheten kvarstå. Det är elanvändarens ansvar att säga upp elavtalet om denne flyttar. "Slutar ta ut el" kan förstås som att om energimätaren inte registrerar ett eluttag så har elanvändaren "slutat ta ut el" men även utan eluttag finns det fasta nätavgifter som måste betalas och ska betalas så länge det finns ett elavtal.

8 kap. 11 §: Svenska kraftnät anser att mottagningsplikt ska gälla för all produktion och inte enbart mikroproduktion. Undantaget är elproduktion där elproducenten själv handlar med el. Det skulle göra det renodlat och principiellt skulle samma rutiner för alla inmatningspunkter kunna nyttjas. Möjligheten för elproducenten att välja en annan elleverantör att ta emot elproduktionen än den som levererar el för förbrukning kvarstår, men då avtal om mottagning av el i inmatningspunkten sägs upp finns det en elleverantör som levererar el för uttag som automatiskt blir mottagningspliktig.

8 kap. 12 §: Idag hanteras delade leveranser och fastkraftleveranser helt utan nätägarnas inblandning då det är en avtalsfråga mellan kunder och elleverantörer. Det finns ingen anledning att denna bestämmelse ändras och komplicerar elmarknadshubben med information som idag enbart hanteras mellan inblandande avtalsparter.

8 kap. 13 §: Då nätkoncessionshavarna från 2018 ska debitera energiskatt så bör även detta omnämnas i paragrafen. Texten bör kompletteras med "samt skatter och myndighetsavgifter".

8 kap. 14 §: Svenska kraftnät anser att även nätavgifter för inmatning från produktion ska hanteras lika som för uttagpunkter, dvs nätkoncessionshavaren ska fakturera nätavgifterna till den elleverantör som tar emot den producerade elen (eller elproducenten om denna agerar som en elhandlare och handlar själv).

8 kap. 15 § Förslag: "en nätkoncessionshavare ska fakturera en elleverantör kostnaden för överföring av el, skatter och myndighetsavgifter samlat för samtliga leveranspunkter i nät-

koncessionshavarens elnät som elleverantören är registrerad som leveransskyldig till i elmarknadshubben”.

8 kap. 16 §: Med hänvisning till våra synpunkter på 8 kap. 1 § föreslår Svenska kraftnät följande lydelse: ”En elleverantör som har accepterat en nätkoncessionshavare villkor för överföring genom att registrera sig som elleverantör i en leveranspunkt enligt 8 kap. 1 § ska betala kostnaderna för överföringen av el samlat för samtliga sina leveranspunkter i nätkoncessionshavarens elnät enligt det underlag som registrerats i elmarknadshubben”.

8 kap. 19 §: Paragrafen bör omformuleras pga att nätavgifterna består både av fasta, effektbaserade och/eller energibaserade avgifter. Ny text bör vara: En elleverantörs debitering av kundernas elenergikostnader ska baseras på uppmätta mängder.

8 kap. 20 §: Tredje stycket bör omformuleras: ”Om leveransavtalet förutsätter att mängden överförd el prissätts med högre upplösning än månad behöver information om mätvärden och priser inte finnas på fakturan. Informationen ska då istället göras tillgänglig via elleverantörens webbplats och fakturan innehålla uppgift om var elanvändaren kan hitta informationen”.

Särskilda bestämmelser om överföring och leverans av el till konsumenter

11 kap. 3 §: Andra meningen avser gälla hur en elleverantör ska agera, vilket bör förtydligas i texten. Tredje meningen avser gälla hur en nätkoncessionshavare ska agera, vilket bör förtydligas i texten.

11 kap. 4 §: Första meningen avser gälla hur en elleverantör ska agera, vilket bör förtydligas i texten.

11 kap. 13 §: Texten bör kompletteras med att avtalet ska ange vilka anläggningar avtalet avser.

11 kap. 14 §: Texten bör kompletteras med att avtalet ska ange vilka anläggningar avtalet avser.

11 kap. 17 §: Paragrafen bör skilja på avtal med klausul som tillåter löpande prisändringar och avtal som inte har sådan klausul. Avtal utan klausul om framtida prisändringar bör i likhet med 16 § aviseras i förväg så att kunden kan ha chans att byta elleverantör innan prisändringarna träder i kraft.