

Datum
2015-03-12

Diarienumr
2015-100904

Avdelningen för teknisk analys
Tor Ny
016-16 27 19
tor.ny@ei.se

Tillväxtverket Regelrådet	
Ank	2015 -03- 13
Dnr	ER-2015-0122

Remiss av Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om ändring i Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2011:3) om mätning och rapportering av överförd el

Den 1 januari 2015 trädde ny lagstiftning ikraft vilket motiverar anpassningar av Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (EIFS 2011:3). Det som föranleder revideringen av mätföreskrifterna är det nya kravet i 8 kap. 5 a § ellagen (1997:857) på mottagningsplikt för elleverantörer av den el som en elanvändare med rätt till skattereduktion producerat. Ei föreslår att ändringarna i föreskriften träder i kraft den 1 juni 2015.

Ei tar gärna emot era synpunkter senast den 7 april 2015. Remissyttrande kan skickas antingen med e-post under adress: registrator@ei.se eller med post under adress Energimarknadsinspektionen, Box 155, 631 03 Eskilstuna. Ange diarienumret 2015-100904 på post- eller e-postskrivelse. Har ni frågor är ni välkomna att kontakta Tor Ny 016-16 27 19.

Med vänliga hälsningar



Tommy Johansson
Avdelningschef

Bilagor:
Förslag till föreskrifter
Konsekvensanalys

Energimarknadsinspektionens författningssamling

Utgivare: Göran Morén (chefsjurist)

Föreskrifter och allmänna råd om ändring i Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2011:3) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el;

EIFS
2015:x

beslutade den x april 2015

Energimarknadsinspektionen föreskriver med stöd av 10 och 19 §§ förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el i fråga om Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2011:3) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el

dels att nuvarande 10 kap. 9-10 §§ ska betecknas 10 kap. 10-11 §§,

dels att 10 kap. 1 § ska ha följande lydelse,

dels att det i föreskrifterna ska införas två nya paragrafer 9 kap. 5 § och 10 kap. 9 § av följande lydelse.

9 kap. Elleverantörens anmälningar

Anmälan om förändrade förutsättningar för en inmatningspunkt med mottagningsplikt

5 § En elleverantör som har mottagningsplikt enligt 8 kap 5 a § ellagen och som ingår eller avslutar ett avtal om inmatning med en elproducent ska anmäla följande uppgifter till nätkoncessionshavaren:

- anmälande elleverantör (EDIEL-id),
- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- ingånget eller avslutat avtal om inmatning, samt
- datum för ändring.

10 kap. Nätkoncessionshavarens skyldigheter vid förändringar

Nätkoncessionshavarens kontroll av anmälan

1 §¹ Nätkoncessionshavaren ska vid mottagande av anmälan från en elleverantör kontrollera följande: vid anmälan enligt 9 kap. 1 § att:

- den anmälande elleverantören har EDIEL-id,
- en balansansvarig har angivits,
- anmälan inkommit i tid,
- rätt anläggningsidentitet har uppgivits (anl id),
- rätt områdesidentitet har uppgivits (områdes id),
- rätt identitet har uppgivits på elanvändaren (person- eller organisationsnummer, om sådant kan användas) samt
- att inte annan elleverantör tidigare inkommit med en anmälan om påbörjande eller övertagande i uttagspunkt med samma startdatum.

vid anmälan enligt 9 kap. 3 § att:

- den anmälande elleverantören har EDIEL-id,
- en balansansvarig har angivits,
- anmälan inkommit i tid
- rätt anläggningsidentitet har uppgivits (anl id), samt
- att rätt områdesidentitet har uppgivits (områdes id),

vid anmälan enligt 9 kap. 4 § att:

- den anmälande elleverantören har EDIEL-id,
- anmälan inkommit i tid,
- rätt anläggningsidentitet har uppgivits (anl id),
- rätt områdesidentitet har uppgivits (områdes id) samt

¹ Senaste lydelse EIFS 2012:2

– att tidslängd på mätvärden (timme eller månad) har angivits

vid anmälan enligt 9 kap. 5 § att:

- den anmälände elleverantören har EDIEL-id,
- nätkoncessionshavarens identitet har angivits (EDIEL-id),
- rätt anläggningsidentitet har uppgivits (anl id),
- rätt områdesidentitet har uppgivits (områdes id),
- hänvisning skett till ingånget eller avslutat avtal om inmatning, samt
- datum för ändring har uppgivits.

Nätkoncessionshavarens meddelande till elleverantör med mottagningsplikt

9 § Nätkoncessionshavaren ska inom tre dagar efter det att en anmälan enligt 9 kap. 1 § inkommit, avseende en anläggning som omfattas av 8 kap. 5 a § ellagen, meddela elleverantören följande uppgifter:

- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- identitet för elleverantör med mottagningsplikt (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- elanvändarens identitet (organisationsnummer eller personnummer, om sådant kan användas),
- orsak till anmälan (mottagningsplikt),
- startdatum för elleverans,
- anläggningsadress, elanvändarens namn och adress,
- mätaridentitet, antal heltalssiffror för mätarställning, mätarkonstant, antal register och registertyp (räkneverkskoder), tidslängd på mätvärden, rapporteringsfrekvens och avräkningsmetod för uttagspunkten
- identitet för mätvärden som kommer att rapporteras samt
- beräknad årsförbrukning.

Om energiuttag påbörjats enligt 10 kap. 8 § ska nätkoncessionshavaren meddela elleverantören uppgifterna enligt första stycket.

Första och andra stycket gäller inte om det har inkommit ett meddelande enligt 9 kap. 5 § om att det redan finns ett avtal om inmatning.

Nätkoncessionshavarens underrättelseskyldighet till den systemansvariga myndigheten vid övertagande av balansansvar

10 § Nätkoncessionshavaren ska efter mottagande av fullständig anmälan om övertagande av balansansvar inom nätavräkningsområdet och senast den 22:a dagen i månaden före leveransmånaden meddela den systemansvariga myndigheten:

- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- identitet på samlade timmätvärden som dygnsavräknas och identitet på preliminära andelstal
- tidpunkten för övertagande av balansansvar.

I de fall anmälan om övertagande av balansansvar som omfattas av timavräkning inkommit efter den 22:a i månaden före leveransmånaden ska nätkoncessionshavaren meddela den systemansvariga myndigheten ovan nämnda uppgifter senast tre dagar före övertagandet av balansansvar.

Nätkoncessionshavaren ska senast den första vardagen i månaden efter leveransmånaden meddela den systemansvariga myndigheten identiteter på samlade timmätvärden som schablonavräknas enligt följande:

- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- områdesidentitet (områdes id), samt
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id)

11 § Nätkoncessionshavaren ska efter mottagande av fullständig anmälan om påbörjande eller övertagande av elleverans i en uttagspunkt inom nätavräkningsområdet och senast femton vardagar efter att elleverans påbörjats eller övertagits i uttagspunkten meddela elanvändaren följande:

- tidpunkten för påbörjande eller övertagande av elleverans,
- orsaken till meddelandet (påbörjande eller övertagande av elleverans),
- vilken elleverantör som har avtal om elleverans i uttagspunkten,
- anläggningsidentitet (anl id),
- identitet för nätavräkningsområde (områdes id) samt
- mätaridentitet.

Om en elanvändare påbörjar energiuttag i en uttagspunkt, utan att meddelande enligt 9 kap. 1 § kommit nätkoncessionshavaren tillhanda senast samma dag, ska den anvisade elleverantören automatiskt anses vara leverantör i uttagspunkten.

Vid nyanslutning av en anläggning till nätet ska nätkoncessionshavaren meddela anläggningsidentitet (anl id) och identitet på nätavräkningsområdet (områdes id) för anläggningen senast då elanvändaren erhåller installationsmedgivandet

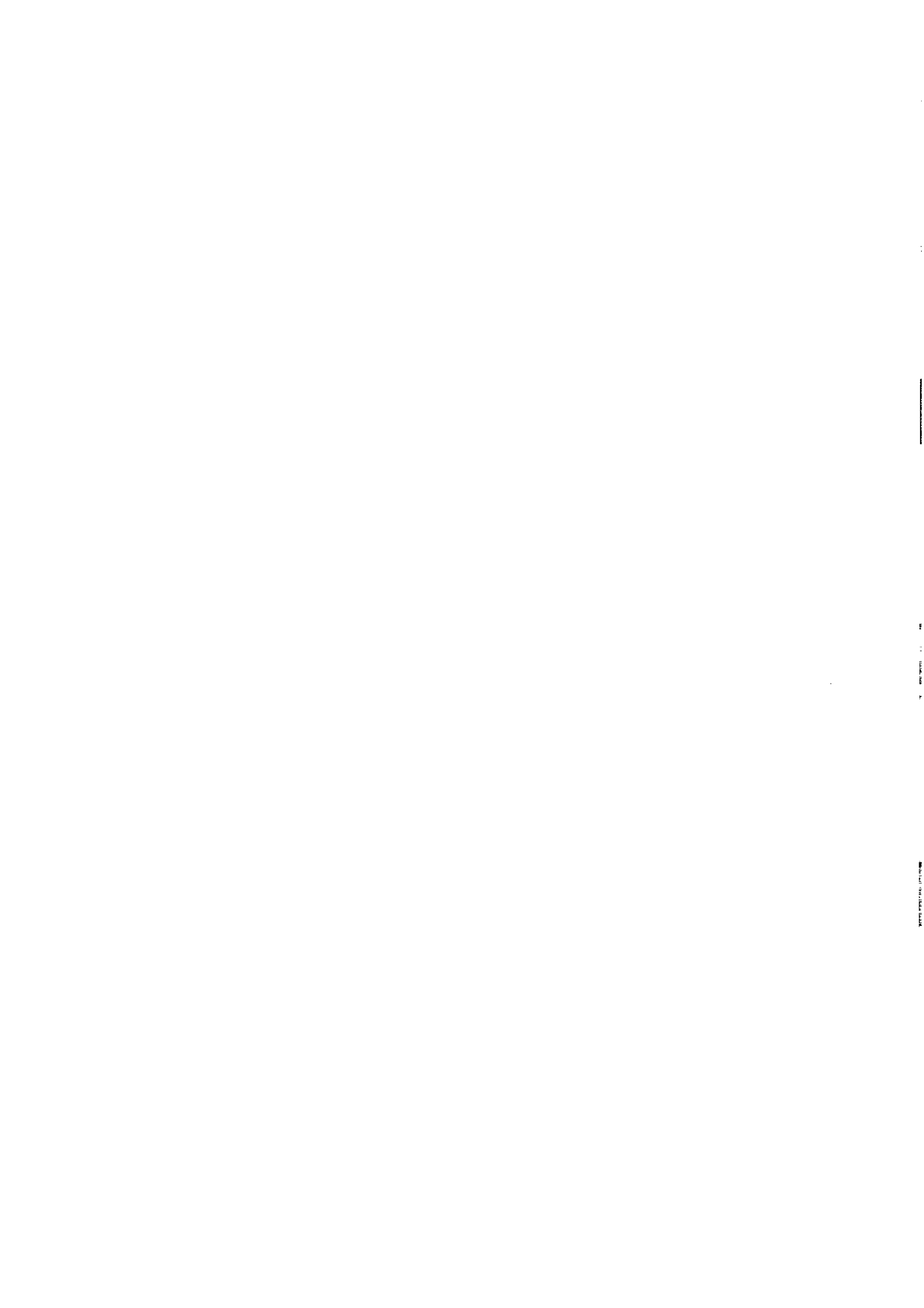
för anläggningen.

Dessa föreskrifter och allmänna råd träder i kraft den 1 juni 2015.

På Energimarknadsinspektionens vägnar

Anne Vadasz Nilsson

Tor Ny



Avdelningen för teknisk analys
Tor Ny
016-16 27 19
tor.ny@ei.se

Konsekvensutredning avseende Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om ändring av föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2011:3) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el

A Allmänt

Denna konsekvensutredning avser ändring av Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om ändring i föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2011:3) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (mätföreskrifterna). Förändringarna är förhållandevis begränsade.

Konsekvensutredningen har upprättats i enlighet med förordningen (2007:1244) om konsekvensutredning vid regelgivning.

Branschbeskrivning

På elmarknaden agerar ett stort antal aktörer som alla har betydelse för en effektiv slutkundsmarknad. De viktigaste är elanvändarna, elleverantörerna (elhandlarna), elproducenterna, balansansvariga, elnätsföretagen, systemansvariga och elbörsen.

Med elanvändare avses den kund som konsumerar elen på den nordiska elmarknaden. Kunderna utgörs av allt ifrån stora industrier till hushåll. Slutkunderna betalar både en nätavgift och ett elhandelspris för att få använda el. En förutsättning för att en elanvändare ska få el levererad till sig är att det finns balansansvariga som tar ansvar för att elsystemet tillförs lika mycket el som elanvändarna tar ut ur systemet.

Elleverantör är den aktör som handlar med el. Det är elleverantören som har leveransavtalet om el med slutkunden. Elleverantören köper in el på den nordiska elmarknaden, vanligtvis från den nordiska elbörsen Nord Pool Spot eller direkt från en elproducent för att sedan sälja den vidare till sina kunder i konkurrens med andra elleverantörer. På slutkundsmarknaden råder fri prissättning och det är upp till elleverantörerna att utforma avtal som attrahera kunderna. Aktiva kunder kan sedan välja den leverantör som erbjuder det bästa avtalet. En förutsättning för att elleverantören ska kunna sälja el är att någon åtar sig balansansvaret för elhandlarens kunder genom att sluta ett avtal om



balansansvar med den systemansvarige myndigheten, Affärsverket svenska kraftnät. Det kan antingen göras av elleverantören själv eller med hjälp av ett annat företag, en balansansvarig.

Elproducenterna äger en eller flera produktionsanläggningar och säljer och matar in den el som produceras i elnäten. Elproducenterna säljer vanligtvis elen via elbörsen Nord Pool Spot, men de kan också sälja elen direkt till elleverantörer utan att gå via börsen (s.k. bilateral handel). Elproducenterna behöver ha någon som åtagit sig det ekonomiska ansvaret för att det matas in lika mycket el i elsystemet som det tas ut. Balansansvaret kan tas av elproducenten självt genom avtal om balansansvar med den systemansvarige eller genom att anlita en balansansvarig.

Balansansvariga har ansvar för att tillförd mängd el (produktion) i och uttagen mängd el (förbrukning) från det svenska elsystemet alltid är i balans per timme i de inmatnings- och uttagspunkter som omfattas av balansansvaret. Elleverantörer och elproducenter som inte vill hantera sitt eget balansansvar kan låta ett annat företag att sköta balansansvaret. För att få balansansvar krävs ett avtal om balansansvar med den systemansvarige.

Elnätsföretagen driver elnäten och ansvarar för att elenergin transporteras från produktionsanläggningarna till slutkunderna. Ett elnätsföretag måste ha tillstånd (koncession) för att bygga och driva starkströmsledningar och varje lokalnätsföretag har ensamrätt att inom sitt geografiska område transportera el till kunderna. På elnätssidan råder därför lokala legala monopol och slutkunderna är hänvisade till det elnätsföretag som har koncession i det område kunden bor. I Sverige delas elnätet in i stamnät, regionnät och lokalnät. De har olika spänningsnivåer. Generellt gäller att Svenska kraftnät som innehar stamnätet transporterar el från stora elproducenter till regionnäten. Regionnäten transporterar elen vidare till lokalnät och ibland till elanvändare med stor förbrukning. Lokalnäten distribuerar elen till slutkunderna inom ett visst område. Utöver att driva näten effektivt och systemsäkert ansvarar elnätsföretagen för att regelbundet mäta den överförda elenergin och rapportera detta till balansansvariga och den systemansvariga. Elnätsföretagen är enligt lag skyldiga att vara legalt och funktionellt åtskilda från elproducenterna och elhandlarna.

Energimarknadsinspektionen (Ei) är den statliga myndighet som reglerar elmarknaden.

Beskrivning av problemet och vad man vill uppnå

Från och med 1 januari 2015 trädde ny lagstiftning ikraft som motiverar anpassningar av Ei:s existerande föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (EIFS 2011:3). Det som föranleder revideringen av mätföreskrifterna är det nya kravet i 8 kap. 5 a § ellagen (1997:857) på mottagningsplikt för elleverantörer av den el som en elanvändare med rätt till skattereduktion producerat.

För att anpassa föreskrifterna till den nya lagstiftningen föreslår Ei att två nya bestämmelser införs samt att följande ändringar genomförs.

9 kap.

5 §

En ny bestämmelse införs som rör anmälan om förändrade förutsättningar för en inmatningspunkt med mottagningsplikt. Enligt bestämmelsen föreslås den elleverantör med mottagningsplikt som ingår eller avslutar ett avtal med elproducenten om inmatning anmäla ett antal uppgifter till nätkoncessionshavaren.

10 kap.

1 §

Bestämmelsen får ett nytt fjärde stycke. Nätkoncessionshavaren får en skyldighet att kontrollera de uppgifter om förändrade förutsättningar för inmatningspunkten som elleverantören rapporterat med stöd av den nya bestämmelsen i 9 kap. 5 §.

9 §

En ny bestämmelse införs. Nätkoncessionshavaren föreslås få en skyldighet att meddela en elleverantör med mottagningsplikt att en anmälan om påbörjan eller övertagande av elleverans inkommit, enligt 9 kap. 1 §. Detta gäller också för elanvändare med en produktionsanläggning som anvisats en elleverantör, enligt 10 kap. 8 §, när anläggningen omfattas av mottagningsplikten. Meddelandet ska lämnas inom tre dagar efter det att anmälan mottagits från elleverantören. Bestämmelsen gäller inte om det har inkommit ett meddelande enligt 9 kap. 5 § om att det redan finns ett avtal om inmatning i punkten.

10-11 §§

Bestämmelserna i nuvarande 9 och 10 §§ får ny numrering men det innebär ingen ändring i sak.



Beskrivning av alternativa lösningar för det man vill uppnå och vilka effekterna blir om någon reglering inte kommer till stånd

Regleringen bidrar till att anpassa redan existerande föreskrifter till ny lagstiftning. Om reglering inte sker innebär det att marknadsaktörerna inte får den reglering som behövs för att uppfylla ellagens bestämmelser. Området är reglerat sedan länge genom myndighetsföreskrifter eftersom det är av största vikt att alla inblandade aktörer gör på samma sätt så att elmarknaden fungerar.

Uppgifter om vilka som berörs av regleringen

De som berörs av regleringen är nätkoncessionshavare, elleverantörer och elanvändaren.

Uppgifter om de bemyndiganden som myndighetens beslutanderätt grundar sig på

Ei meddelar föreskrifter med stöd av 10 och 19 §§ förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el.

Uppgifter om vilka kostnadmässiga och andra konsekvenser regleringen medför och en jämförelse av konsekvenserna för de övervägda regleringsalternativen

De företrädare för nätföretag och elleverantörer som Ei varit i kontakt med har gjort bedömningen att förändringen implementeras snabbt i företagens IT-system och främst kommer att innebära systemkostnader. En grov uppskattning är att det rör sig om en engångskostnad på 2 kr/anläggning (1 kr för nätföretaget och 1 kr för elleverantören). År 2013 fanns drygt 5,3 miljoner uttagspunkter med lågspänningsabonnemang. Detta innebär att den totala systemkostnaden för införandet av de föreslagna bestämmelserna blir 10,6 miljoner kronor eftersom elanvändarna har avtal både med ett nätföretag och en elleverantör.

Att inte reglera skulle innebära att huvuddelen av informationsutbytet på elmarknaden var reglerat men inte meddelandehanteringens gällande mottagningsplikten av den mikroproducerad el. Detta skulle kunna medföra att vissa elleverantörer nekar mottagningsplikt eftersom det inte finns några generella regler hur mottagningsplikten ska gå till. Elanvändarna kan då uppfatta det som krångligt att producera el vilket skulle kunna få till följd att intresset för mikroproduktion minskar. För nätföretagen skulle det innebära om området lämnades oreglerat att bilaterala överenskommelser skulle behöva slutas med elleverantörerna om hur meddelandehanteringens vid byte eller flytt av elleverans ska gå till när elanvändaren har en mikroproduktionsanläggning. Kostnaderna är i båda fallen svåra att uppskatta eftersom lösningarna för hur meddelandehanteringens ska hanteras hos de olika företagen skulle variera.

Bedömning av om regleringen överensstämmer med eller går utöver de skyldigheter som följer av Sveriges anslutning till Europeiska unionen

De aktuella reglerna är i linje med de skyldigheter som följer av EU-regler eftersom de inte påverkar förhållanden mellan EU:s medlemsstater. Reglerna utgör inte sådana tekniska regler som behöver notifieras till EU-kommissionen enligt Europaparlamentets och rådets direktiv 98/34/EG av den 22 juni 1998 om ett informationsförfarande beträffande tekniska standarder och föreskrifter och beträffande föreskrifter för informationssamhällets tjänster.

Bedömning av om särskild hänsyn behöver tas när det gäller tidpunkten för ikraftträdande och om det finns det behov av speciella informationsinsatser

Ändringarna i ellagen genomfördes den 1 januari 2015. För att berörda aktörer ska hinna anpassa sig till de nya bestämmelserna i föreskriften föreslås att datum för ikraftträdande blir den 1 juni 2015. Ei kommer att informera om de nya föreskrifterna på sin webbplats.

B Kommuner och landsting

Markera med x

Regleringen bedöms inte få effekter för kommuner eller landsting.

Regleringen bedöms få effekter för kommuner eller landsting.

Beskrivning av effekter för kommuner eller landsting

En relativt stor andel av elnätföretagen bedrivs i kommunal regi. Inga företag bedrivs i landstingets regi. I 7 kap. ellagen fastslås att företagen får bedriva nätverksamhet i geografisk närhet till företagets nätverksamhet inom kommunen i syfte att nå en ändamålsenlig nätverksamhet. Verksamheten ska bedrivas på affärsmässig grund. Någon inskränkning i det kommunala självstyret är därmed inte aktuell eftersom kommunala företag omfattas av regelverket för nätverksamhet.

C Företag

Med företag avses här en juridisk eller en fysisk person som bedriver näringsverksamhet, det vill säga försäljning av varor och/eller tjänster yrkesmässigt och självständigt. Att yrkesmässigt bedriva näringsverksamhet bör tolkas brett.

Markera med x

() Regleringen bedöms inte få effekter av betydelse för företags arbetsförutsättningar, konkurrensförmåga eller villkor i övrigt. Konsekvensutredningen innehåller därför inte någon beskrivning av punkterna i avsnitt B.

(x) Regleringen bedöms få effekter av betydelse för företags arbetsförutsättningar, konkurrensförmåga eller villkor i övrigt.

Beskrivning av antalet företag som berörs, vilka branscher företagen är verksamma i samt storleken på företagen

187 nätföretag och 114 elleverantörer. Storleksordningen på nätföretagen varierar stort. För de fyra största nätföretagen rör det sig om mellan 250 000 kunder upp till en miljon kunder. De medelstora nätföretagen vilka utgör mer än hälften av företagen har cirka 10 000 till 100 000 kunder. De mindre företagen som utgör resterande del har några hundra kunder upp till några tusen kunder. De riktigt små företagen som utgör något fåtal har bara någon enstaka kund.

Vad gäller elleverantörerna har de tre största företagen mellan 600 000 till cirka en miljon kunder. Åtta företag är mellanstora och de har mellan 120 000 och 300 000 kunder. De mindre företagen är också åtta stycken och har mellan 40 000 till cirka 100 000 kunder. Resterande företag som är ungefär 100 stycken har sammanlagt cirka 800 000 kunder.

Beskrivning av vilken tidsåtgång regleringen kan föra med sig för företagen och vad innebär regleringen för företagens administrativa kostnader

Föreskriften anpassas till de nya bestämmelserna i ellagen. Ei:s bedömning är att förändringen inte föranleder några större effekter vad gäller tidsåtgång, administrativa kostnader och andra kostnader för företagen.

Beskrivning av vilka andra kostnader den föreslagna regleringen medför för företagen och vilka förändringar i verksamheten som företagen kan behöva vidta till följd av den föreslagna regleringen

Några andra kostnader för och ändringar i verksamheten krävs inte förutom det som anges på s. 4 under rubriken "Uppgifter om vilka kostnadsmässiga och andra konsekvenser regleringen medför och en jämförelse av konsekvenserna för de övervägda regleringsalternativen".

Beskrivning av i vilken utsträckning regleringen kan komma att påverka konkurrensförhållandena för företagen

Ei:s bedömning är att de nya bestämmelserna i ellagen och föreskrifterna i sig inte kommer att påverka konkurrensen eftersom bestämmelserna gäller för alla nätföretag och elleverantörer.



Beskrivning av hur regleringen i andra avseenden kan komma att påverka företagen

Ei bedömer att föreskriften inte kommer att påverka företagen i annat avseende än vad som nämns under övriga punkter.

Beskrivning av om särskilda hänsyn behöver tas till små företag vid reglernas utformning

Ei bedömer att någon särskild hänsyn inte behöver tas till små företag eftersom bestämmelserna måste gälla samma för alla nätföretag och elleverantörer. Detta för att få en fungerande elmarknad där en stor del av processerna är automatiserade.

D Samråd

I arbetet med föreskriften har Ei träffat representanter från Svensk Energi, Konsumenternas Energimarknadsbyrå, Vattenfall Eldistribution, E.ON Elnät Sverige, Fortum Distribution, Affärsverket Svenska kraftnät, Dala Kraft och Zavann.

E Kontaktperson

För eventuella frågor om remissen kontakta Tor Ny, 016-16 27 19, eller tor.ny@ei.se.

