



Miljö- och energidepartementet
Energienheten
103 33 Stockholm

m.registrator@regeringskansliet.se
m.remiss-energi@regeringskansliet.se

E.ON Sverige AB (Publ)

205 09 Malmö
www.eon.se

Charlotta Klintberg
Tel. 072 505 15 30
Charlotta.klintberg@eon.se

Besöksadress:
Carl Gustafs väg 1

REMISSVAR

Malmö 2017-04-18

E.ON Sverige AB – yttrande avseende Energikommisionens betänkande Kraftsamling för framtidens energi (SOU 2017:02) (M2017/00026/Ee)

E.ON Sverige AB (E.ON) har valt att lämna synpunkter på rubricerad remiss.

Allmänt

E.ON stödjer energiöverenskommelsen som ger en balanserad inriktning mot ett hållbart energisystem, med både mer förnybar elproduktion och förutsättningar för nuvarande elproduktion.

Energikommisionen har satt upp långsiktiga mål för utsläpp av växthusgaser, förnybar elproduktion och för energieffektivisering. För att klara omställning är det viktigt att säkerställa att de tre målen uppnås. Därmed behövs en tydlig beskrivning av hur målen ska uppnås och hur utmaningarna kring omställningen ska hanteras.

Energiöverenskommelsen lägger stor vikt på förnybar elproduktion, men energiomställningen behöver även en marknadsdesign som kan hantera andra viktiga delar såsom förbrukningsflexibilitet, lager och kraftvärmeproduktion.

Bankgiro: 5395-9821
PlusGiro: 604148-7
Org.Nr: 556006-8420
Säte: Malmö

Synpunkter på Energikommisionens förslag och bedömningar

Förnybar energi (7.2.2)

E.ON anser att det är viktigt att skapa förutsättningar för fortsatt utbyggnad av den förnybara energin.

E.ON instämmer att det är viktigt med en konkurrenskraftig fjärrvärmesektor och en minskad elanvändning i uppvärmningen. Det finns idag ett dubbelt hot mot kraft- och fjärrvärmesektorn i form av avfallsbeskattning och att Boverkets byggregler missgynnar energi som producerats utanför fastighetsgränsen. Kraft- och fjärrvärmesektorn har en viktig roll i det framtida energisystemet och kan förutom att tillvarata överskottsvärme och återvunnen energi även bidra med energioptimering, energilagring, systemtjänster och stärkt effektbalans.

E.ON saknar en analys av bikraftens framtid som en del av den förnybara energin.

Elcertifikatsystemet

För att skapa tydlig vägledning för marknadens aktörer anser E.ON att nuvarande svensk-norska elcertifikatsystem ska fortsätt fram till år 2020 och därefter avslutas. Det nya elcertifikatsystemet efter 2020 bör arrangeras som en auktion med ett anbudssystem med marknadsbaserad premie, s.k. "Contracts for Difference" (CfD). Det skulle ge en mer stabil utveckling, vilket skulle gynna både investerare i förnybar elproduktion och elkonsumenter.

Anslutningsavgifter för havsbaserad vindkraft

Storskaliga havsbaserade vindkraftsparker har en viktig roll i det framtida energisystemet, framförallt på sikt då kärnkraften fasas ut. E.ON stödjer därför förslaget att slopa anslutningsavgifterna för havsbaserad vindkraft, men att det bör vara den mest samhällsekonomiska nätanslutningen som ska vara styrande istället för anslutning till stamnätet. Det är viktigt att formerna för detta utreds närmare, så att förutsättningarna för slopad anslutningsavgift blir tydliga. Eftersom ledtiderna för utveckling av havsbaserad vindkraft är långa bör en utredning tillsättas redan nu.

Småskalig produktion (7.2.5)

E.ON stödjer förslaget att det ska utredas hur förenklingar och anpassningar kan ske av befintliga regelverk och skattelagstiftning för att underlätta för nya produkter och tjänster inom energieffektivisering, energilagring och småskalig försäljning av el till olika ändamål samt elektrifieringen av transportsektorn. Ett stabilt långsiktigt regelverk utan retroaktiva ändringar gör att marknaden blir



effektivare och att transaktionskostnader minskar.

E.ON anser att det är bra med ett förenklade regelverk för förnybar mikroproduktion av el eftersom det minskar administrativa kostnader för marknadens aktörer.

E.ON anser även att det är positivt att nätföretagen får köpa produkter från energilagrets aktörer men att det idag saknas ett sådant utbud på marknaden. Innan det finns ett utbud på marknaden är det därför viktigt att elnätsägaren får äga och använda energilager.

Användning och energieffektivisering (7.2.6)

E.ON stödjer bedömningen att en effektiv användning av el och annan energi är gynnsam för såväl hushåll och företag som för det svenska elsystemet. En effektivisering, framför allt vad gäller effekt, är särskilt viktig för att möta de framtida utmaningarna för det svenska elsystemet.

E.ON instämmer i bedömningen att en bra styrning uppnås genom att systemgränsen för byggnaders energiprestanda i Boverkets byggregler och definitionen för nära-nollenergihus fokuserar på använd energi i stället för levererad (köpt) energi.

Överföring (7.2.7)

E.ON tycker att det är bra att elnätet får en framträdande roll i energiomställningen. Förutom att hantera ökade mängder intermittent förnybar produktion och möjliggöra efterfrågefleksibilitet kan elnätet även vara en brygga för att bättre utnyttja andra viktiga energibärare såsom värme och gas.

Elnätsreglering

E.ON instämmer i bedömningen att regelverken kring elnäten ständigt bör utvecklas för att säkerställa att näten byggs ut på ett kostnadseffektivt sätt, att elnäten är möjliggörare för nya produkter och tjänster och att det sker samhällsekonomiskt effektiva investeringar i ny elproduktion. Energiomställningen leder till att traditionella nätinvesteringar behöver kompletteras med nya energilösningar. För att kunna utnyttja möjligheterna behöver intäcksregleringen för elnätsverksamhet kompletteras med incitament för att köpa olika flexibilitetstjänster och att testa ny teknik som kan utveckla elnätsverksamheten.

För att säkerställa framdrift i energiomställningen anser E.ON anser även att det är positivt att Energimarknadsinspektionen ska få bevilja demonstrations- och



pilotprojekt för särskilda områden i elnäten där nya affärsmodeller och annan prissättning än för övriga kunder får provas under en begränsad tidsperiod.

För att säkerställa framdriften av energiomställningen anser E.ON att det är viktigt att det redan i nästa intäktsregleringsperiod (2020-2023) ges incitament för elnätsföretagen att köpa olika flexibilitetstjänster.

Tillståndsprocessen

E.ON vill även lyfta fram vikten av en effektiv tillståndsprocess för framdriften av energiomställningen. Idag är tidsåtgången för ett genomförandebeslut hos det enskilda nätföretaget till lagakraftvunnet beslut om linjekoncession lång, vilket kan försena anslutningen av mer förnybar elproduktion till elnätet.

Funktionskrav på elmätare

E.ON stödjer även bedömningen att funktionskraven på nya elmätare bör skärpas i syfte att klara tätare registrering av mätvärden samt att ge kunden ett öppet gränssnitt till sina mätvärden eftersom det är en förutsättning för att kunna utveckla nya produkter på elmarknaden. Samtidigt är det viktigt att de svenska funktionskraven anpassas till kommande EU lagstiftning ("Clean Energy for All Europeans") och att säkerställa funktionskraven verkligen leder till ett mervärde för kunderna.

Elmarknadens utveckling (7.2.8)

Efterfrågefleksibilitet

E.ON anser att efterfrågefleksibilitet har en viktig funktion att balansera tillgång och efterfrågan i ett framtida energisystem med stora mängder intermittent produktion. Därför stödjer E.ON bedömningen att det är angeläget att skapa förutsättningar för en väl fungerande efterfrågefleksibilitet, det vill säga att kunderna fullt ut ska kunna delta på elmarknaden. Genom att elnätsägarna får möjligheten att köpa olika flexibilitetstjänster skapas efterfrågan för en flexibilitetsmarknad där kunderna själva eller genom nya aktörer, exempelvis leverantörer som aggregerar flexibilitet, kan delta på elmarknaden.

Att ändra utformningen av nättarifferna så att de styr mot effektanvändning kan vara en lösning i nätområden med kapacitetsproblem, men det är inte en lösning som är optimal i alla nätområden. Därför bör istället elnätsägarna ges möjlighet att köpa flexibilitetstjänster från stora uttagskunder eller ifrån leverantörer som aggregerar flexibilitet.

Nätägarens framtida roll

E.ON anser att nätägarrollen behöver ges ett vidgat innehåll för att fullt ut ta till vara de nyttor som smarta nät, energilagring och efterfrågefleksibilitet ger för elsystemet. Genom en utökad roll som delsystemoperatör kan även nätföretagen bidra till att hålla balansen i överliggande nät. Därför är det viktigt att även tydliggöra nätföretagens framtida roll som delsystemoperatörer inom ramen för Svenska Kraftnäts systemansvar.

Genomförande och uppföljning (7.2.11)

E.ON anser att det är bra att det både tillsätts en genomförandegrupp som kontinuerligt följer upp utvecklingen av ramöverenskommelsen och även att berörda myndigheter får i uppdrag att kontinuerligt följa utvecklingen på elmarknaden.

Med vänlig hälsning,

E.ON Sverige AB
Strategy & Analysis



Karin Jönsson
Head of Energy Policy and Regulation

E.ON Sverige AB
Strategy & Analysis



Charlotta Klintberg
Policy advisor