

Miljö- och energidepartementet
m.remissvar@regeringskansliet.se
anna.m.carlsson@regeringskansliet.se

Er referens M2018/02927 /Ee

Askome Vind AB:s synpunkter på STEM:s rapport om kontrollstation 2019 för elcertifikatsystemet (ER 2018:25)

Askome Vind AB lämnar härmed sina synpunkter på Energimyndighetens rapport om kontrollstation 2019 för elcertifikatsystemet. Bolaget avstyrker Energimyndighetens förslag till stoppregel och förordar istället en annan lösning som innebär en fortsatt fungerande elcertifikatmarknad.

Långsiktiga spelregler och låg politisk risk har varit viktiga förutsättningar för investeringar i förnybar elproduktion. Förutsägbarheten i Elcertifikatsystemet har genom åren dock varit bristfällig där fördröjda tekniska justeringar, ambitionshöjningar och förlängningar av systemet i omgångar har alla drabbat befintliga investeringar i systemet på ett negativt sätt på grund av den snabba teknikutvecklingen som även den har varit väldigt svår att förutse. Med facit i hand är det få investeringar som hade gjorts i elcertifikatsystemet om man på förhand känt till dessa premisser.

Sedan införandet av Elcertifikatsystemet i maj 2003 har det saknats en plan för hur systemet ska avslutas på ett ansvarsfullt sätt. Branschen men även Energimyndigheten själv har sedan många år tillbaka påtalat behovet av att det införs en stoppregel som stänger systemet i balans för att undvika att stödsystemet kollapsar med stora lönsamhetsproblem för alla befintliga investeringar i systemet.

För att undanröja den osäkerheten bestämdes det i avtalet med Norge och den propositionen som efterföljde energiöverenskommelsen att det senast 2020 ska införas en svensk stoppregel som förhindrar en överutbyggnad i systemet.

Energimyndighetens förslag är ingen stoppmekanism eftersom den träder i kraft nära 10 år efter att utbyggnads målet har nåtts. Förslaget innebär att elcertifikaten i praktiken blir värdelösa från år 2021 och framåt på grund av ett överutbud av elcertifikat. Därmed går förslaget emot tidigare politiska löften och leder till att elcertifikatmarknaden slutar att fungera när inte längre balansen i systemet kan upprätthållas. Effekten är att likställa med retroaktiva ändringar när stödet i praktiken skulle upphöra redan från 2021 och framåt. Det vore spiken i kistan för de investeringar som bidragit till de politiska målen.

Vårt förslag

- Tidsstopp 31 december 2021
- Tilldelningsstopp vid 696 miljoner utfärdade elcertifikat
- Komprimerad kvotkurva

Tidsstopp 31 december 2021

Samma tidsstopp i Sverige och Norge begränsar antalet nya anläggningar, som har mindre behov av stödet, i systemet när utbyggnad av förnybar elproduktion kan ske utan stöd framöver.

Tilldelningsstopp vid 696 miljoner utfärdade elcertifikat

Sverige har åtagit sig att finansiera 13,2+2+18 TWh. Norges åtagande är 13,2 TWh. Sammanlagt efterfrågas 46,4 TWh * 15 år = 696 miljoner elcertifikat. Ett tilldelningsstopp som överensstämmer med vad länderna åtagit sig att finansiera säkerställer balansen i systemet och ger förutsättningar för en fungerande elcertifikatmarknad.

Tilldelningsstoppet bör i första hand gälla för samtliga anläggningar i Sverige och Norge. Om det inte är politisk eller juridiskt möjligt, får det hanteras genom att tilldelningsperioderna för nya svenska anläggningar får färre år av elcertifikat för att balansera det totala utbudet.

Komprimerad kvotkurva med högre kvoter i början

Kvotkurvan komprimeras till 2035 alternativt 2036 och kvoterna omfördelas så att kvoterna ligger högre i början av perioden och lägre mot slutet. Det motverkar underkompensering till befintliga producenter och minskar överkompensering till nya anläggningar i slutet av perioden.

Elkonsumentens kostnader

Förslaget förväntas inte ge högre elcertifikatkostnad än historiskt eller vad som beräknades inom ramen för energiöverenskommelsen. Dessutom tjänar elkonsumenten på den elprispressande effekten som uppkommer när mer förnybar elproduktion kommer in i systemet.¹

Varberg 2019-04-02



Per Öhman
för Askome Vind AB

¹ Proposition 2016/17:179 - Nytt mål för förnybar el och kontrollstation för elcertifikatssystemet 2017.