

Bakgrund

Den här rapporten är Energimyndighetens och Norges Vassdrags- og Energi-direktorats (NVE) gemensamma årsrapport om den svensk-norska elcertifikatmarknaden. Med rapporten vill myndigheterna ge en bild av de viktigaste nyckeltalen för elcertifikatmarknaden för det föregående året.

Sedan den 1 januari 2012 har Sverige och Norge en gemensam marknad för elcertifikat. Den bygger på den svenska elcertifikatmarknaden som har funnits sedan 2003. Sverige har åtagit sig att finansiera 15,2 TWh och Norge 13,2 TWh till 2020. Utöver det har Sverige åtagit sig att finansiera ytterligare 18 TWh till 2030.

Rapporten omfattar även historiska nyckeltal och marknadsinformation. Under fliken Nyckeltal finns en filterfunktion som gör det möjligt att filtrera fram nyckeltal för tidigare år. Filterfunktionen går att finna längst upp till höger på sidan för nyckeltalen.

Elcertifikatmarknaden 2024

Måluppfyllelse

Det gemensamma svensk-norska målet om att öka den förnybara elproduktionen med 28,4 TWh till 2020 uppnåddes i maj 2019. Redan under mars 2021 uppnåddes 46,4 TWh förnybar elproduktion inom elcertifikatsystemet, vilket motsvarar det gemensamma målet till år 2030.

Förnybar elproduktion och utfärdande

Sedan elcertifikatsystemet infördes har det varit Sveriges huvudsakliga styrmedel för att öka den förnybara elproduktionen. I och med införandet av ett stoppdatum för nya anläggningar den 31 december 2021 har elcertifikatsystemet gått in i en stängd fas. Den godkända normalårsproduktionen inom systemet kommer därför minska för varje år eftersom anläggningar fasas ut efter 15 år. Den godkända normalårsproduktionen i Sverige och Norge var i slutet av 2024 totalt 54,9 TWh.

I Norge och Sverige utfärdades sammanlagt cirka 52,5 miljoner elcertifikat under 2024 inom det gemensamma målet och övergångsordningen. I båda länderna utgjorde vindkraften störst andel av antalet utfärdade elcertifikat.

Annullering och behållning

Inom det gemensamma systemet annullerades totalt 40,5 miljoner elcertifikat för 2024. Kvotpliktiga aktörer är ålagda att annullera dessa elcertifikat för att täcka den kvotpliktiga andelen av sin elförsäljning eller elanvändning för 2024. I Sverige och Norge var den kvotpliktiga elanvändningen lägre än vad som tidigare antogs i kvotkurvan. Det annullerades därför färre elcertifikat än förväntat i båda länderna.

Den ackumulerade reserven av elcertifikat ökade ytterligare efter 2024 till en nivå på 68,2 miljoner elcertifikat. Detta är en följd av att totalt antal utfärdade

elcertifikat var fler än den annullerade mängden för 2024. De kvotpliktiga aktörerna som inte annullerade tillräckligt med elcertifikat måste i år betala en kvotpliktsavgift på totalt 3,77 SEK/MWh¹. Under året var det 24 195 elcertifikat som inte annullerades i enlighet med kvotplikten

Elcertifikatpriser 2024

Priserna på elcertifikat har varit relativt stabila under 2024 med mindre fluktuationer kring medelpriset på 0,35 kronor per elcertifikat.

Nuvarande prisnivåer kan förklaras med att utbudet av elcertifikat är högre än den efterfrågan som de fastställda kvoterna skapar. Ökat utbud av elcertifikat förklaras främst av en kraftig utbyggnad av vindkraft under åren innan införandet av stoppdatum.

Elkundens beräknade kostnad för elcertifikat

Elkundens beräknade kostnad för elcertifikat minskade något jämfört med 2023.

Kostnaden bygger på beräkning av vad kvotpliktiga aktörer, såsom elleverantörer, i genomsnitt betalar för att köpa elcertifikat. Beräkningen visar däremot inte vad elkunderna faktiskt har betalat för elcertifikat eftersom priset varierar mellan elleverantörer. Prisvariationen mellan elleverantörer beror främst på när och hur elcertifikaten har köpts. Beräkningen exkluderar även moms och transaktionsavgifter.

¹ Avgiften uppgår till 150 procent av det volymvägda medelpriset under beräkningsåret på transaktioner i elcertifikatregisterna (Cesar och NECS).