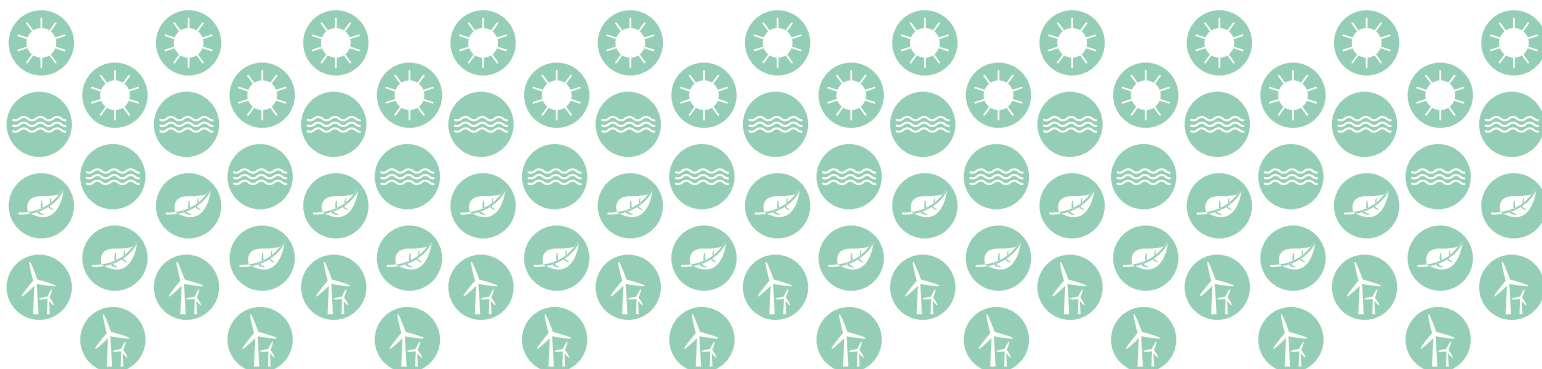


En svensk-norsk elcertifikatsmarknad

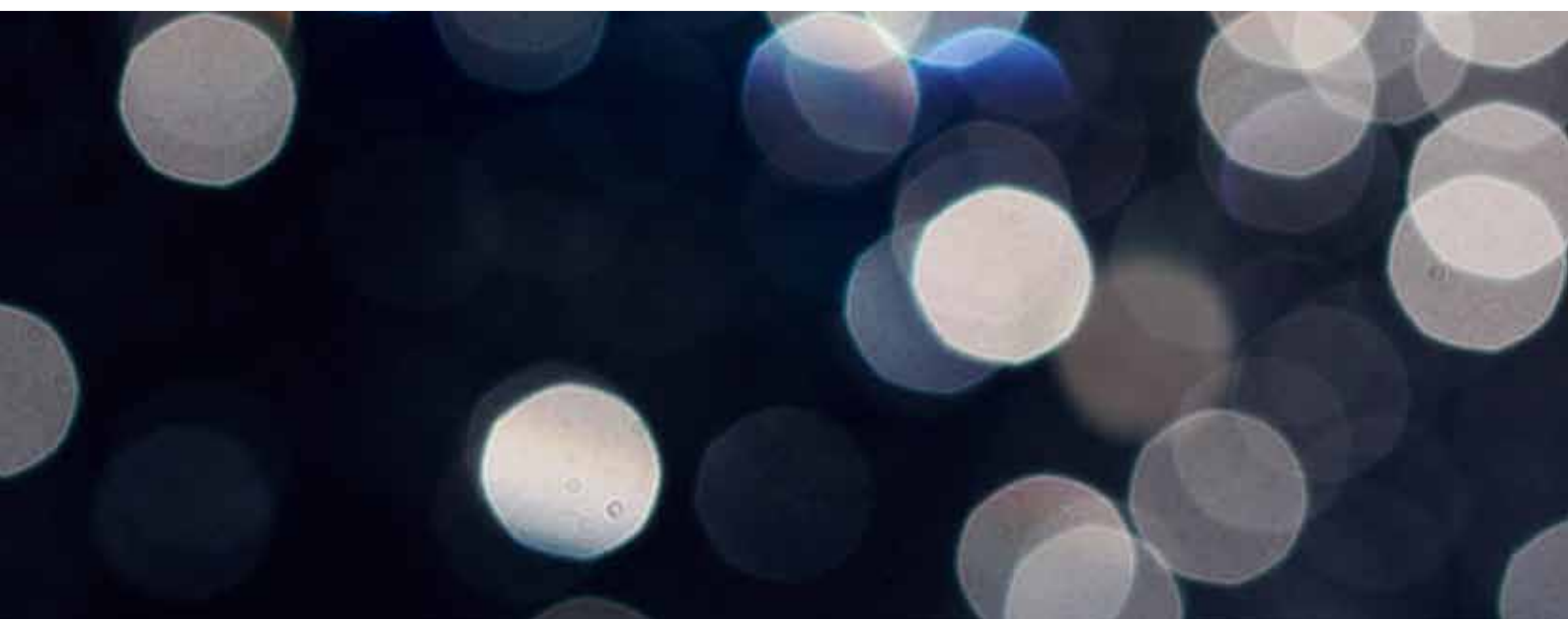
ÅRSRAPPORT FÖR 2012





Innehåll

Förord	3
Nyckeltal för år 2012	4
Så här fungerar elcertifikatsmarknaden	5
Måluppfyllelse	14
Tilldelning av elcertifikat	18
Annullering av elcertifikat	20
Reserven	22
Pris och handel	25
Kontrollstation	28
Tabeller	30



Förord

Den första gemensamma årsrapporten för Energimyndigheten och Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) om den norsk-svenska elcertifikatsmarknaden är nu klar. Vi vill med rapporten ge en bild av de viktigaste händelserna och nyckeltalen för elcertifikatsmarknaden under 2012. Vill du ha mer information om elcertifikatsystemet och elcertifikatsmarknaden, se respektive myndighets webbplats.

Sedan den 1 januari 2012 har Sverige och Norge en gemensam marknad för elcertifikat. Den bygger på den svenska elcertifikatsmarknaden som har funnits sedan 2003.

Norge och Sverige har ett gemensamt mål som innebär att elcertifikatsystemet ska bidra till 26,4 TWh förnybar elproduktion till utgången av år 2020. De två länderna har ålagts att finansiera hälften var men det är upp till marknaden att bestämma var och när den nya produktionen ska ske.

Utöver information om måluppfyllnad för det gemensamma målet innehåller denna rapport bland annat en översikt för godkänd produktion i det svenska elcertifikatsystemet fram till slutet av 2011 och godkända anläggningar i den norska övergångsordningen.

Energimyndigheten och NVE tar gärna emot återkoppling på årsrapporten. Ta kontakt med oss om du önskar att komma med synpunkter som kan göra nästa års rapport ännu bättre.

Projektledare för årsrapporten har varit Johanna Nilsson på Energimyndigheten och Anton Jayanand Eliston på NVE.



Erik Brandsma,
Generaldirektör
Energimyndigheten



Per Sanderud
Vassdrags- og energidirektør
Norges vassdrags- og energidirektorat

Nyckeltal för år 2012

I tabellerna nedan sammanfattas relevanta siffror för elcertifikatsmarknaden under år 2012. Analyser och förtydliganden av innehållet i tabellen redogörs löpande i publikationen.

Nyckeltalstabell a

Nyckeltal	Sverige	Norge
Tilldelade elcertifikat [miljoner elcertifikat] ¹	21,4	0,2
Tilldelade elcertifikat till anläggningar som ingår i det gemensamma elcertifikatsmålet [miljoner elcertifikat]	0,74	0,04
Tilldelade elcertifikat till anläggningar som <i>inte</i> ingår i det gemensamma elcertifikatsmålet [miljoner elcertifikat]	20,7	0,16
Förväntad förnybar normalårsproduktion för anläggningar som ingår i det gemensamma elcertifikatsmålet [TWh]	2,8	0,4
Annulerade elcertifikat [miljoner elcertifikat]	16,3	2,4
Kvotpliktsuppfyllnad [%]	99,95	99,97

1) 1 miljon elcertifikat = 1 TWh elcertifikatberättigad elproduktion.

Nyckeltalstabell b

Nyckeltal	Sverige och Norge
Reserven 2012 [miljoner elcertifikat] (förändring sedan 2011)	11,7 (+ 3)
Volymvägt medelpris av transaktioner i elcertifikatsregistrena NECS och Cesar [SEK/elcertifikat] (förändring sedan 2011)	201 (- 46)
Medelspotpris [SEK/elcertifikat] (förändring sedan 2011) ¹	168 (- 19)

1) Genomsnitt av dagliga slutkurser på spotpriskontrakten hos de tre största mäklarna på elcertifikatsmarknaden under år 2012.

Så här fungerar elcertifikatsmarknaden

Elcertifikat är ett ekonomiskt stöd för elproducenter av förnybar el i Sverige och Norge. Elcertifikatsystemet är marknadsbaserat och ska öka produktionen av el från förnybara energikällor på ett kostnadseffektivt sätt.

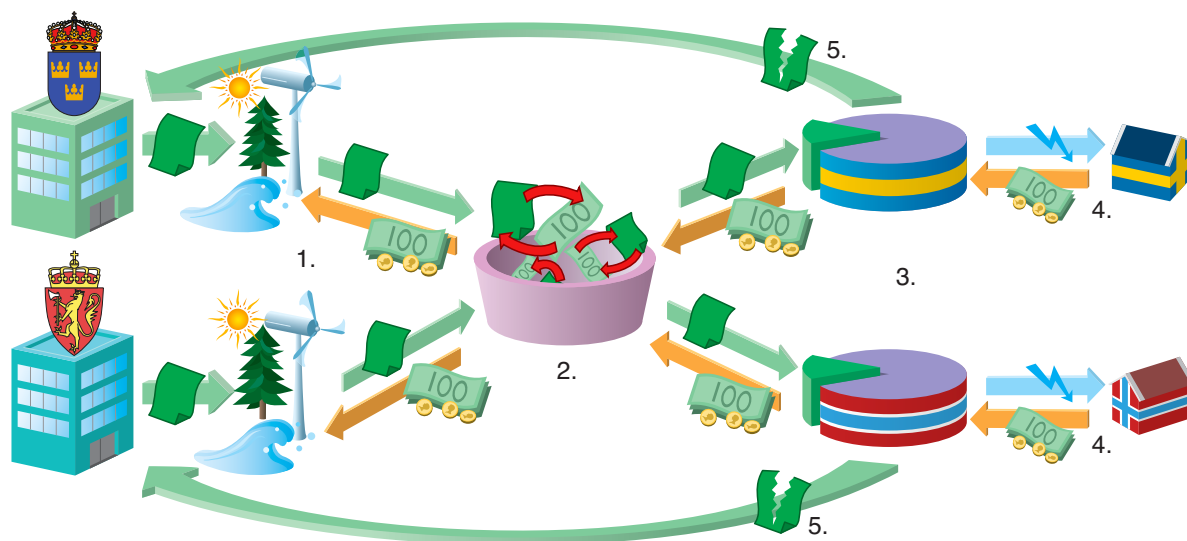


Illustration över elcertifikatsmarknaden

1. Elproducenter får ett elcertifikat för varje megawattimme (MWh) förnybar el som de producerar i en anläggning under högst 15 år.

2. Elcertifikaten säljs på elcertifikatsmarknaden där utbud och efterfrågan styr priset. På så vis får producenten en extra intäkt för elproduktionen utöver elpriset.

3. Efterfrågan på elcertifikat skapas genom att elleverantörer samt vissa elanvändare enligt lag är skyldiga att köpa elcertifikat motsvarande en viss andel (kvot) av sin elförsäljning eller användning.

4. Elkunden är den som slutligen betalar för utbyggnaden av den förnybara elproduktionen då kostnaden för elcertifikat ingår som en del i elfakturan.

5. Varje år måste den kvotpliktige annullera elcertifikat för att fullgöra sin kvotplikt.

EN GEMENSAM MARKNAD

Sedan den 1 januari 2012 har Sverige och Norge en gemensam marknad för elcertifikat. Den bygger på den svenska elcertifikatsmarknaden som har funnits sedan 2003. Målet är att öka den förnybara elproduktionen med totalt 26,4 TWh i de båda länderna från år 2012 till år 2020 och på så vis bidra till att ländernas mål enligt EU:s förnybartdirektiv¹ uppnås. Den gemensamma elcertifikatsmarknaden sträcker sig till och med utgången av 2035.

Norge och Sverige tillgodoräknar sig lika stor del av den ökade gemensamma förnybara elproduktionen från 2012 års nivå vid avräkningen mot ländernas mål år 2020. Sverige och Norge ska utöver detta var för sig finansiera den förnybara elproduktionen i anläggningar som togs i drift före den 1 januari 2012 och som är

berättigade till elcertifikat. Dessa anläggningar ingår därmed inte i det gemensamma målet. Sverige har under perioden år 2003 och fram till år 2012, det vill säga innan Sverige och Norge fick en gemensam marknad, finansierat en ökad förnybar elproduktion på 13,3 TWh.

Den gemensamma elcertifikatsmarknaden leder till att de förnybara resurserna används effektivare än om länderna arbetar var för sig med att öka den förnybara elproduktionen. En större marknad med fler aktörer bidrar till ökad likviditet. Då både svenska och norska producenter av förnybar el kan få stöd genom systemet sker investeringarna där förhållandena och lönsamheten är bäst. Det leder till att målet om ökad förnybar elproduktion då kan uppnås på ett mer kostnadseffektivt sätt än genom två nationella marknader.

FAKTA 1: Åtagande enligt avtal

Enligt avtalet om en gemensam marknad för elcertifikat mellan Norge och Sverige ska de båda länderna fram till och med år 2035 sträva efter att annullera 198 miljoner certifikat (motsvarande 198 TWh). Anledningen till att det ska annulleras 198 TWh är att varje land ska finansiera 13,2 TWh ny förnybar elproduktion under 15 år (vilket ger $15 \text{ år} \times 13,2 \text{ TWh} = 198 \text{ TWh}$).

Sverige och Norge har enats om lika ambitiösa förpliktelser från den tidpunkt som den gemensamma marknaden startade. I samband med att Sveriges riksdag år 2010 beslutade om en ny svensk kvotkurva, för att ge en ökning med 25 TWh mellan år 2002 till 2020, erhöles en kvotkurva som var utformad för att ge en ökning med 13,2 TWh från år 2012. Då länderna enats om ett lika ambitiöst åtagande blev målet för den gemensamma marknaden 26,4 TWh mellan 2012 och 2020.

¹) EU:s direktiv om förnybar energi införlivades i EES-avtalet i december 2011.

ELPRODUCENTER

En elproducent ansöker om att få sin anläggning godkänd för tilldelning av elcertifikat hos Energimyndigheten eller Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Den svenska alternativt norska staten delar ut elcertifikat till elproducenten för varje producerad megawattimme (MWh) förnybar el. Elcertifikaten kan sedan säljas och elproducenten får då en extra intäkt för elproduktionen, utöver priset.

Den 15:e varje månad utfärdas elcertifikat baserat på föregående månads elproduktion. Det är till elproducentens certifikatskonto i det svenska eller norska kontoföringssystemet Cesar respektive NECS² som utfärdandet sker.

Nya anläggningar och produktionsökningar inom existerande anläggningar har rätt att tilldelas elcertifikat i 15 år, dock längst till utgången av år 2035 då elcertifikatsystemet löper ut. Den totala tilldelningen av elcertifikat styrs av de godkända anläggningarnas elproduktion. För kraftvärmeanläggningar påverkar även andelen förnybart bränsle. Yttre faktorer så som temperatur, nederbörd, vindtillgång och elbalans påverkar elproduktionen och därmed även tilldelningen av elcertifikat.

FAKTA 2: Energikällor

El producerad från följande energikällor är elcertifikatberättigad:

- Biobränslen³ (och torv i kraftvärmeverk i Sverige),
- geotermisk energi,
- solenergi,
- vattenkraft,
- vindkraft och
- vågkraft.

FAKTA 3: Tilldelningsperioder för godkända anläggningar

- Anläggningar som har tagits i drift i Sverige från och med den 1 maj 2003 tilldelas elcertifikat i 15 år.
- I Norge är tilldelningsperioden 15 år från datum för godkännande, avräknat den tid anläggningen eventuellt har varit i drift före den 1 januari 2012.
- Produktionsökningar inom existerande anläggningar i Norge och Sverige har rätt att tilldelas elcertifikat för den ökade förnybara elproduktionen i max 15 år.
- En omfattande ombyggnad inom existerande anläggningar i Sverige blir att jämställa som en ny anläggning med tilldelning i 15 år.

2) Svenska Kraftnät är kontoföringsmyndighet för Cesar, Statnett är registeransvarig för NECS.

3) I Sverige enligt förordning (2011:1480) om elcertifikat. I Norge enligt FOR 2011-12-16 nr 1398: Forskrift om elsertifikater. Ägare till biobränsleanläggning måste deklarera månadsvis i efterskott i Cesar respektive NECS hur stor andel av den producerade elen som kommer från elcertifikatberättigade bränslen av det totalt tillförda bränslet.



KVOTER OCH KVOTPLIKTIGA AKTÖRER

Kvotpliktiga aktörer är framför allt elleverantörer men även vissa elanvändare (se faktaruta nedan). Dessa måste varje år köpa elcertifikat motsvarande en viss andel av sin elförsäljning eller användning, den så kallade kvotplikten. Kvoterna anger i procent hur mycket av den kvotpliktiga elanvändningen som de kvotpliktiga aktörerna varje år behöver inneha elcertifikat för.

Kvoterna, som är fastställda i lagen om elcertifikat, ökar succesivt till år 2020 (se tabell 1 i tabellavsnittet samt figur 1) vilket medför en ökad efterfrågan på elcertifikat. Kvoterna är bestämda för respektive land. Sveriges kvotkurva gäller mellan år 2003 och 2035. Norges kvoter sträcker sig mellan år 2012 och 2035. Kvotkurvorna är utformade för att stimulera utbyggnaden av förnybar el enligt ländernas uppsatta mål. Respektive lands kvotkurva har beräknats

och fastställts utifrån antagande om framtida kvotpliktig elanvändning. Om verklig kvotpliktig elanvändning avviker från förväntad elanvändning kan det innebära att kvotkurvorna behöver justeras för att annullering ska ske enligt avtalet mellan länderna. Första justeringen sker i samband med kontrollstationen år 2015. En sådan justering av kvoterna medför inte en förändring av målet om 26,4 TWh förnybar elproduktion.

För år 2012 behövde svenska kvotpliktiga aktörer köpa elcertifikat motsvarande 17,9 % av sin elförsäljning/elanvändning, i Norge var kvoten 3 %. Att kvoterna är olika beror främst på att de är satta för att även finansiera den förnybara elproduktionen i anläggningar som ingår i övergångsordningen och som därmed inte är en del i det gemensamma målet. Skillnader i kvoter beror också på att den kvotpliktiga elanvändningen är högre i Sverige än i Norge.

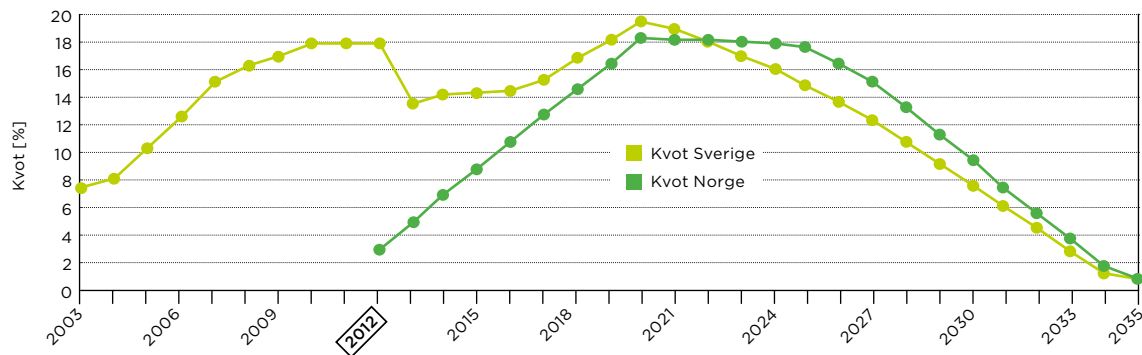
FAKTA 4: Kvotpliktiga aktörer

I Sverige är följande aktörer kvotpliktiga:

- Elleverantörer.
- Elanvändare som använder el som de själva producerat om mängden använd el uppgår till mer än 60 MWh per beräkningsår och har producerats i en anläggning med en installerad effekt som är högre än 50 kW.
- Elanvändare i den utsträckning de har använt el som de har importerat eller köpt på den nordiska elbörsen.
- Elintensiva industrier som har registrerats av Energimyndigheten.

I Norge är följande aktörer kvotpliktiga:

- Den som levererar el till slutkund.
- Elanvändare som använder el som de själva producerat.
- Elanvändare i den utsträckning de har använt el som de köpt på den nordiska elbörsen eller genom bilaterala avtal.



Figur 1. Kvotkurvor för Sverige och Norge

Källa: Lag (2011:1200) om elcertifikat; LOV 2011-06-24 nr 39: Lov om elsertifikater

HANDEL

Handeln med elcertifikat sker på elcertifikatsmarknaden där priset avgörs av utbud och efterfrågan. Den gemensamma marknaden gör det möjligt att handla med både svenska och norska elcertifikat. Handeln sker bland annat genom bilaterala avtal mellan elproducenter och kvotpliktiga aktörer samt via mäklare. Både elproducenter och kvotpliktiga måste ha ett elcertifikatskonto i Cesar eller NECS. Vid handel sker överföringar av elcertifikaten från en säljares konto till en köparens konto.

KVOTPLIKT OCH ANNULLERING

Varje år ska de kvotpliktiga aktörerna meddela Energimyndigheten respektive NVE om antalet elcertifikat som de behöver för att fullgöra sin kvotplikt samt inneha det antalet på sitt elcertifikatskonto. Svenska kvotpliktiga gör detta genom att skicka in en deklaration om sin kvotplikt till Energimyndigheten. Norska kvotpliktiga godkänner istället den kvotplikt som presenteras i NECS.

För att fullgöra kvotplikten måste den kvotpliktiga även inneha elcertifikat motsvarande den lagstiftade kvoten av försäljningen/användningen av el. Elcertifikaten annulleras därefter den 1 april, vilket innebär att elcertifikaten förbrukas och inte kan användas igen. I och med annulleringen måste aktören köpa nya elcertifikat för att fullgöra nästa års kvotplikt. På detta sätt skapas hela tiden en efterfrågan på elcertifikat.

Viktiga datum för kvotplikt och annullering:

15 februari

- Norge:

Nätägare ska meddela till NECS om beräkningsrelevant mängd el för varje kvotpliktig aktör i sitt nätområde.

16 februari

- Norge:

De kvotpliktigas totala elförsäljning/elanvändning för det förgående året finns tillgängligt på den kvotpliktiges konto i NECS.



1 mars

- Norge:

Sista dagen för norska kvotpliktiga aktörer att godkänna kvotplikten.

- Sverige:

Sista dagen för svenska kvotpliktiga aktörer att lämna in deklaration för den elförsäljning och elanvändning som ligger till grund för föregående års kvotplikt.

31 mars

- Norge och Sverige:

Senaste datum för kvotpliktiga att ha ett tillräckligt antal elcertifikat på elcertifikatkontot för att fullgöra kvotplikten.

1 april

- Norge och Sverige:

Annullering av det antal elcertifikat som behövs för att fullgöra kvotplikten. Finns det inte tillräckligt med elcertifikat på kontot beslutar Energimyndigheten eller NVE om kvotpliktsavgift.

ELCERTIFIKATSMARKNADEN FINANSIERAS AV ELKUNDEN

Om den kvotpliktiga aktören är en elleverantör ingår dennes kostnad för elcertifikat som en del i elkundens faktura. Därmed bidrar elkunder i Sverige och Norge till att betala för utbyggnaden. Elintensiv industri har en elcertifikatskostnad enbart för den el som inte används i tillverkningsprocessen.

Trots att Sverige och Norge ska finansiera det gemensamma målet lika mycket är kostnaden per kilowattimme (kWh) olika i de båda länderna. Skilda kvoter och ett gemensamt elcertifikatspris gör att kostnaden per kilowattimme blir olika.

FAKTA 5: Elleverantörens kostnad

Elleverantören köper elcertifikat på elcertifikatsmarknaden där priset sätts utifrån tillgång och efterfrågan och varierar med tiden. Elleverantörens kostnad för elcertifikaten ingår som en del i elkundens faktura. Kostnaden varierar med avseende på elleverantörens utgift för inköp av elcertifikat och årets kvot. Den kostnad elkunden betalar för elcertifikat på fakturan beror även på typ av elavtal. För att göra en uppskattning över hur mycket ett visst elcertifikatspris motsvarar i kostnad per kWh för elcertifikat kan följande formel användas:

$$\frac{\text{Elcertifikatpris} \left[\frac{\text{kr}}{\text{MWh}} \right] \times \text{årets kvot} [\%]}{10} = \text{kostnad för elcertifikat} [\text{öre/kWh}]$$

Det volymvägda årsmedelpriset av transaktioner i elcertifikatregistren NECS och Cesar på elcertifikat under år 2012 var 201 kr per elcertifikat. Kvoterna var 17,9 % i Sverige och 3 % i Norge under 2012. Det motsvarar en uppskattad genomsnittskostnad för elcertifikat på 3,6 öre/kWh i Sverige och 0,6 öre/kWh i Norge under året. Utöver denna kostnad kan även transaktionskostnader för elleverantören och moms för elkunden tillkomma.

EN ELCERTIFIKATSMARKNAD, TVÅ NATIONELLA REGELVERK

I och med den gemensamma marknaden upprättades ett avtal mellan Sverige och Norge om hur den gemensamma marknaden ska fungera. Men även om marknaden är gemensam har länderna utöver avtalet, sina nationella lagstiftningar som reglerar elcertifikatsystemet i respektive land.

Avtalet om en gemensam marknad för elcertifikat mellan Sverige och Norge finns i sin helhet på respektive lands regerings hemsida.

www.regeringen.se

www.regjeringen.no

De nationella lagar som reglerar elcertifikatsystemet i Sverige är följande:

- Lag (2011:1200) om elcertifikat
- Förordning (2011:1480) om elcertifikat
- Statens energimyndighets föreskrifter STEMFS (2011:4) om elcertifikat

De nationella lagar som reglerar elcertifikatsystemet i Norge är följande:

- LOV 2011-06-24 nr 39: Lov om elsertifikater
- FOR 2011-12-16 nr 1398: Forskrift om elsertifikater

FAKTA 6: Skillnader mellan de två länderna

Det finns vissa skillnader i ländernas lagstiftning även om de grundläggande principerna är gemensamma. Nedan presenteras några viktiga skillnader:

- I Sverige är torv berättigat till elcertifikat.
- Andel biobränsle i blandat avfall ger elcertifikat i Norge.
- Anläggningar som tas i drift i Sverige efter år 2020 får elcertifikat.
- Möjlighet att tilldelas elcertifikat för hela produktionen efter omfattande ombyggnad finns i Sverige, i Norge tilldelas elcertifikat för produktionsökningen.
- Vissa mindre skillnader i undantagsregler för elintensiv industri.

VEM GÖR VAD?

Energimyndigheten och NVE

- Förvaltar elcertifikatsystemet i respektive land.
- Behandlar ansökningar om elcertifikat.
- Registrerar/avregistrerar kvotpliktiga aktörer.
- Utövar tillsyn över respektive lands regelverk kring elcertifikat.
- Informerar löpande om utvecklingen på elcertifikatsmarknaden.
- Hanterar sanktions- och kvotpliktsavgifter.

Energimyndigheten och Norges vassdrags- og energidirektoriat (NVE) redovisar marknadsstatistik så som antal godkända produktionsanläggningar och registrerade kvotpliktiga på sina webbplatser. Där finns också information om vilka elproducenter man kan köpa elcertifikat från samt annan allmän information om elcertifikatsystemet. På webbplatserna finns även denna publikation i elektroniskt format.

*www.energimyndigheten.se/elcertifikat
www.nve.no/elsertifikater*

Svenska Kraftnät och Statnett

- Registeransvariga för det svenska respektive norska kontoföringssystemet (Cesar/NECS).
- Utfärdar elcertifikat den 15:e i varje månad.
- Annullerar elcertifikat efter beslut från Energimyndigheten respektive NVE.
- Publicerar löpande information om antal utfärdade, omsatta och annullerade elcertifikat samt elcertifikatens medelpris.

Svenska Kraftnät och Statnett SF redovisar löpande information på sina webbplatser. Där finns information om till exempel antal utfärdade, omsatta och annullerade elcertifikat samt elcertifikatens medelpris.

*certifikat.svk.se
necs.statnett.no*

Energimarknadsinspektionen

I Sverige är Energimarknadsinspektionen tillsynsmyndighet över energimarknaderna el, naturgas och fjärrvärme. Energimarknadsinspektionen kontrollerar att energiföretag följer regelverket och arbetar för att energimarknaderna ska fungera väl. Energimarknadsinspektionen har på sin webbplats uppgifter om elleverantörers elpriser, inkluderat elcertifikatspriset, vilket möjliggör för elkunder att jämföra elpriser på marknaden. På webbplatsen finns också analyser och omvärldsbevakning av elmarknaden.

www.energimarknadsinspektionen.se

Rådet

Rådet för elcertifikatsystemet är upprättat i enlighet med artikel 11 i avtalet om en gemensam elcertifikatsmarknad av den 29 juni 2011 mellan Sverige och Norge. Rådet består av representanter från norska Olje- og energidepartementet och det svenska Näringsdepartementet. Rådets uppgifter är bland annat att underlätta planering och genomförande av kontrollstationer. Detta genom att till exempel inleda utredningar, ha kontinuerlig övervakning av utvecklingen på marknaden, analysera eventuella behov av utveckling av regelverk samt utveckla en gemensam kommunikationsstrategi för åtgärder av betydelse för marknadsaktörerna.

Rådet är ett icke-beslutsfattande organ i fråga om nationell behörighet, exempelvis genom ändringar i nationell lagstiftning.

Kommittén

Kommittén för elcertifikatsystemet har fastställts enligt artikel 12 i avtalet mellan Norge och Sverige om en gemensam marknad för elcertifikat av den 29 juni 2011. I kommittén sitter representanter från Energimyndigheten och NVE.

Kommittén ska informera varandra och diskutera utformningen och tillämpningen av regelverk för tilldelning av elcertifikat. Det gäller till exempel tilldelning för produktionsökningar inom existerade anläggningar och ny tilldelning efter omfattande ombyggnad.

Det är rådet som fastställer kommitténs arbetsordning. Representanterna i kommittén ska tillhandahålla det underlag som är nödvändigt för att kommittén ska kunna utföra sina uppgifter.



Måluppfyllelse

Under år 2012 togs det i drift och godkändes anläggningar i elcertifikatsystemet med en förväntad normalårsproduktion på 3,2 TWh. Av denna produktion byggdes 2,8 TWh i Sverige och 0,4 TWh i Norge. Produktionen från dessa anläggningar ingår i det gemensamma målet om 26,4 TWh ny förnybar elproduktion innan utgången av år 2020.

Under år 2012 stod svensk vindkraft för cirka 68 procent (2,1 TWh) av den nya förväntade normalårsproduktionen som ingår i det gemensamma målet. De vindkraftverk som togs i drift i Sverige under 2012 är relativt jämnt fördelade mellan de olika elområdena (se tabell 4.1 i tabellavsnittet).

Det var främst nya vattenkraftverk som bidrog till den ökade förväntade normalårsproduktionen i Norge. Den största delen av den nya elpro-

duktionen i Norge finns i NO3 och NO5 (se figur 3 och tabell 4). De flesta norska vindkraftverken som togs i drift under 2012 ingår inte i elcertifikatsystemet eftersom ägarna istället valde att behålla investeringsstödet ENOVA från den norska staten.

För att nå målet om 26,4 TWh innan utgången av 2020 behöver det i genomsnitt varje år driftsättas och produceras 2,93 TWh ny förnybar elproduktion i de båda länderna tillsammans.

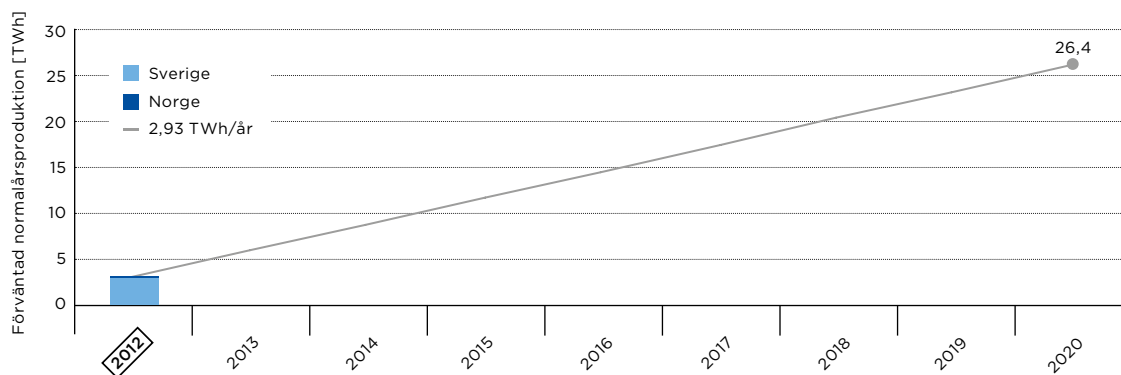
FAKTA 7: Förväntad normalårsproduktion i förhållande till faktisk produktion

Förväntad normalårsproduktion är en uppskattning av en anläggnings årliga produktion av förnybar el under normala driftförhållanden. Denna kommer att skilja sig från anläggningens faktiska produktion för varje år. I detta kapitel används förväntad normalårsproduktion då det ger en bild av de driftsatta anläggningarnas förväntade årliga produktion.

Det är den faktiska produktionen som avgör hur många elcertifikat som anläggningen tilldelas. Den elcertifikatberättigade produktionen beror bland annat på väderförhållanden och när under året som anläggningen blev godkänd i systemet. Målet på 26,4 TWh kommer att motsvaras av den faktiska produktionen år 2020. Under år 2012 tilldelades dessa anläggningar elcertifikat motsvarande cirka 0,04 TWh i Norge och 0,74 TWh i Sverige.

Det finns inget fast mål för varje år men hur den faktiska utbyggnaden förhåller sig till genomsnittstalet ger ändå en indikation över hur mycket ny produktion som det finns utrymme för fram

till år 2020 (se figur 2). Det är marknadsaktörerna som fattar investeringsbeslut och som bygger anläggningar och därmed avgör hur mycket förnybar el som byggs ut varje år.

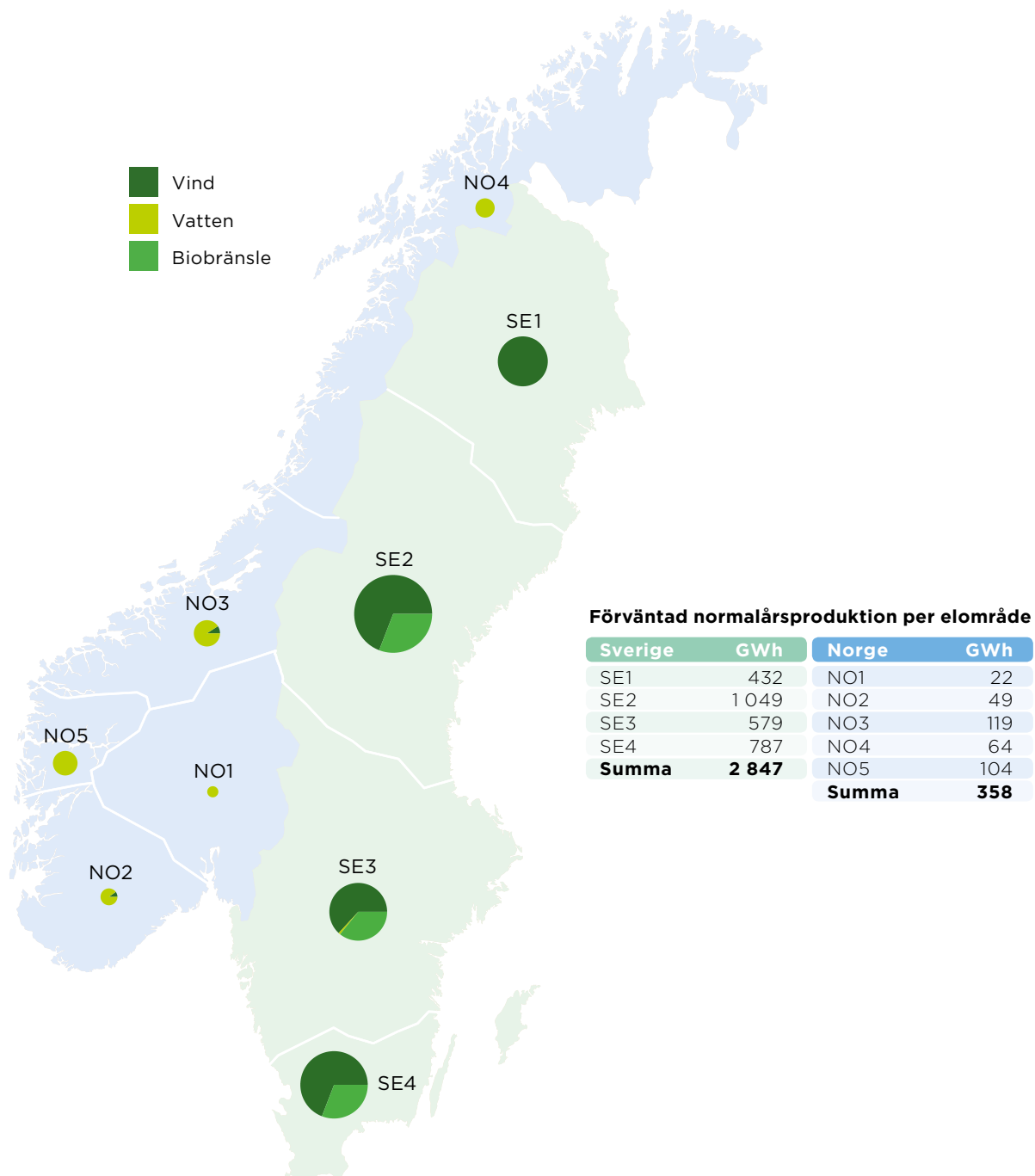


Figur 2. Ny förväntad normalårsproduktion inom 26,4 TWh-målet

Källa: Energimyndigheten, NVE

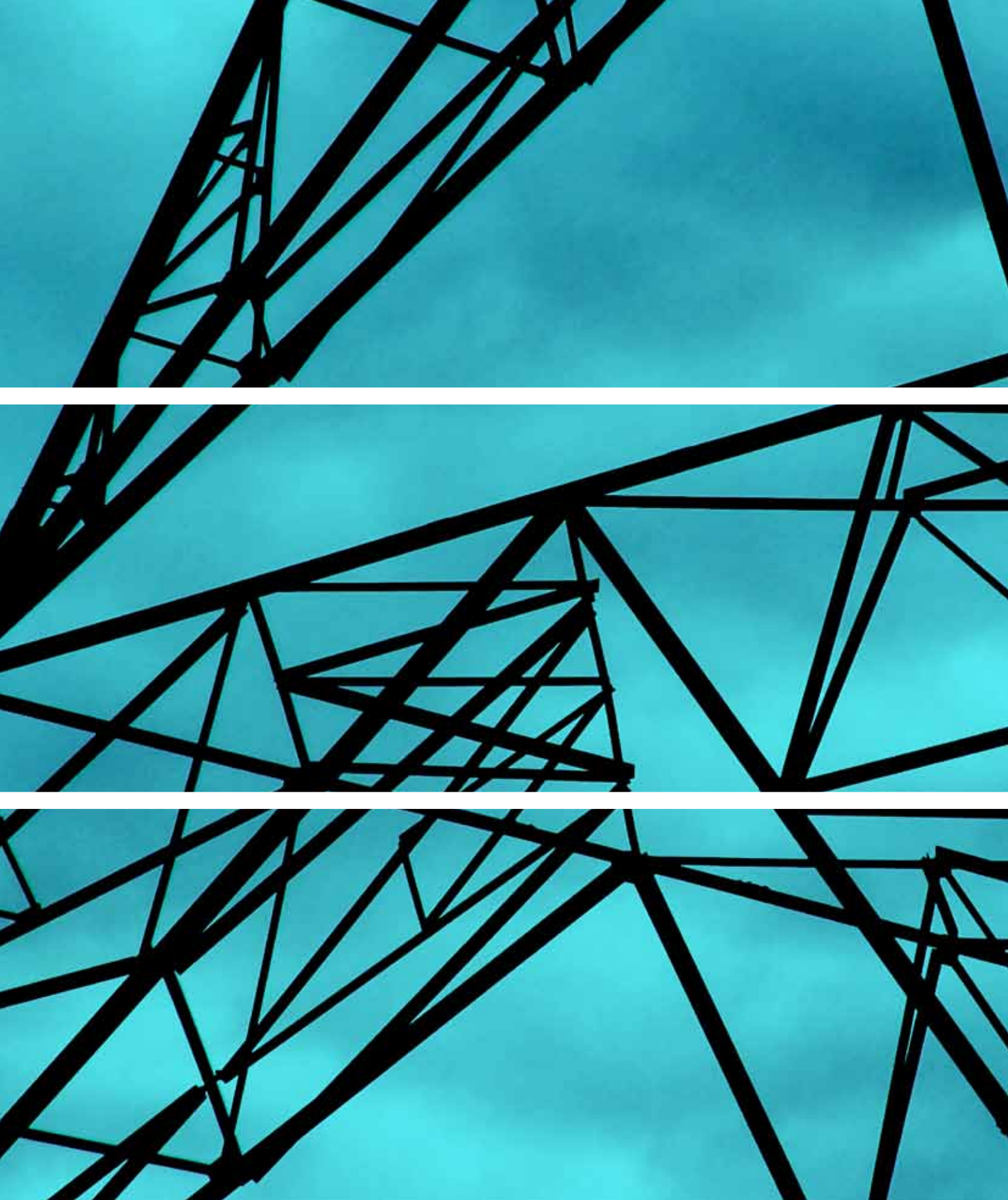
FAKTA 8: Anläggningar som inte ingår i det gemensamma målet

De anläggningar som är elcertifikatberättigade men som togs i drift före år 2012 ingår inte i det gemensamma målet om 26,4 TWh till år 2020. Elcertifikat som tilldelas dessa anläggningar ska istället finansieras av respektive land. Under år 2012 hade dessa anläggningar en elcertifikatberättigad produktion på 0,16 TWh i Norge och 20,7 TWh i Sverige. Den 1 januari 2013 fasades cirka 1 450 anläggningar ut ur elcertifikatsystemet i Sverige. Det innebär att tilldelningen av elcertifikat kommer att reduceras betydligt under år 2013.



Figur 3. Ny förväntad normalårsproduktion för anläggningar inom 26,4 TWh-målet fördelat på elområde

Källa: Energimyndigheten, NVE



Tilldelning av elcertifikat

Under år 2012 tilldelades elproducenterna i Sverige och Norge totalt 21,6 miljoner elcertifikat. Antalet tilldelade elcertifikat kommer dock att minska under 2013 till följd av att äldre anläggningar fasas ut ur systemet.

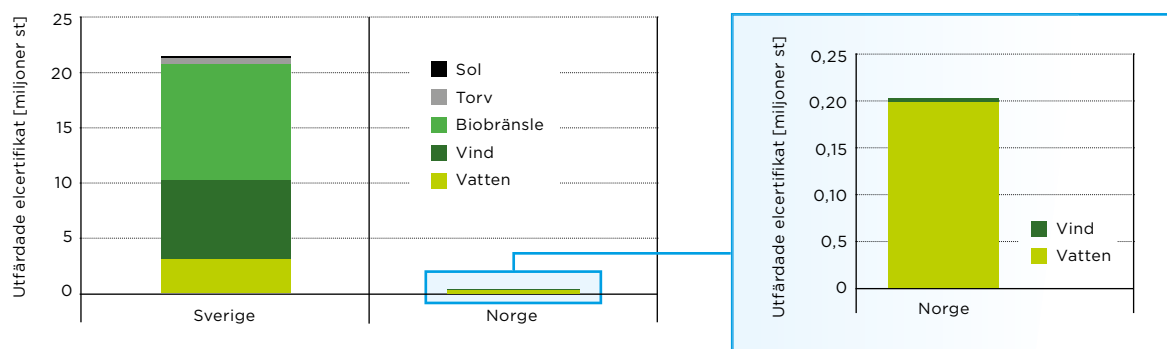
Totalt sett tilldelades elproducenter i de båda länderna 21,6 miljoner elcertifikat under 2012. Fördelningen mellan Sverige och Norge var 21,4 respektive 0,2 miljoner elcertifikat. Figur 4 och tabellen på nästa sida visar tilldelningen i länderna samt fördelningen mellan olika energikällor.

FÖRDELNING AV TILLDELADE ELCERTIFIKAT

Att antalet tilldelade elcertifikat fortsätter att öka i Sverige beror till stor del på en fortsatt utbyggnad av vindkraft. Under 2012 uppgick antalet elcertifikat som tilldelades vindkraft till 7,2 miljoner. Tilldelningen till biokraft låg i Sverige på ungefär samma nivå under 2012 som under år 2011

trots att det tillkommit ny biokraft. Elcertifikat som tilldelades elproduktion från vattenkraft i Sverige ökade markant jämfört med år 2011. Det kan förklaras av att år 2012 var ett år med mycket högre vattentillrinning.

Andelen tilldelade elcertifikat i Norge var i jämförelse med Sverige liten på grund av relativt låg installerad effekt i de godkända norska anläggningarna. Majoriteten av dessa godkändes dessutom under andra halvan av år 2012 vilket medförde att tilldelning inte skedde för hela årsproduktionen. Av de elcertifikat som tilldelades i Norge under 2012 var det vattenkraft som dominerade.



Figur 4. Utfärdade elcertifikat i Sverige och Norge under år 2012

Källa: Svenska Kraftnät och Statnetts kontoföringssystem (Cesar respektive NECS)

Nyckeltalstabell c

Utfärdade elcertifikat år 2012	Sverige [miljoner elcertifikat]	Norge [miljoner elcertifikat]
Vind	7,16	0,003
Vatten	3,14	0,20
Biobränsle	10,57	-
Sol	0,001	-
Torv	0,55	-
Summa	21,4	0,2

FAKTA 9: Elproducenterna får ett elcertifikat för varje producerad MWh förnybar el.

1 MWh = 1 elcertifikat 1 TWh = 1 miljon elcertifikat

UTFASNING AV GODKÄNDA ANLÄGGNINGAR

Under år 2013 kommer antalet tilldelade elcertifikat att minska på marknaden. Det beror på att många äldre svenska anläggningar fasades ut ur elcertifikatsystemet vid årsskiftet 2012/2013 och därmed inte längre har rätt att tilldelas elcertifikat. Vissa av dessa anläggningar har dock fått en förlängd tilldelningsperiod efter haveri. Anläggningarna har också möjlighet till en ny tilldelningsperiod om de genomfört en omfattande ombyggnad eller produktionsökning inom befintlig anläggning.

Av de svenska anläggningar som var i drift före den 1 maj 2003 och som har tilldelas elcertifikat löpte tilldelningsperioden för merparten ut vid utgången av år 2012. Resterande av dessa äldre anläggningar har rätt att tilldelas elcertifikat till utgången av år 2014.

Antalet godkända anläggningar minskade på grund av utfasningen med cirka 1 450 från och med den 1 januari 2013. Under år 2012 tilldelades dessa anläggningar 10,8 miljoner elcertifikat.

10,8 miljoner elcertifikat tilldelades under samma period de anläggningar som är fortsatt kvar inom systemet. Vissa av de som är kvar i systemet togs i drift under år 2012 och har därför inte kunnat tilldelas elcertifikat för ett helår.

I tabell 7 och 8 (se tabellavsnitt) presenteras installerad effekt och förväntad normalårsproduktion för alla godkända anläggningar fördelat på när deras tilldelningsperiod löper ut. För anläggningar med biobränsle visas ett årsmedelvärde av anläggningarnas elcertifikatsberättigade elproduktion under de två senaste åren istället för anläggningarnas förväntade normalårsproduktion. Det är viktigt att komma ihåg att mängden producerad el som fasas ut vid olika tidpunkter kan förändras av olika driftförhållanden. Då årsmedelvärdet för biobränsleanläggningar beräknas utifrån längre serier med produktionsdata minskas dock betydelsen av strukturella och genomgående förändringar. Faktorer som kan påverka beräkningen är förändring i andel elcertifikatberättigat bränsle samt yttre förhållanden så som temperatur.



Annulering av elcertifikat

För 2012 annullerades totalt 18,7 miljoner elcertifikat. Av dessa annullerades 16,3 miljoner i Sverige och 2,4 miljoner elcertifikat i Norge. Det är 0,8 miljoner elcertifikat färre än vad myndigheterna hade förutsatt vid framtagning av kvotkurvorna.

Kvotkurvorna är utformade efter hur mycket förnybar elproduktion som ska finansieras och hur stor den kvotpliktiga elanvändningen antas vara i respektive land. Förhållandet mellan dessa tal ger en procentandel som utgör kvoten. Eftersom kvoten är fast medan den kvotpliktiga elanvändningen varierar med bland annat temperatur och konjunkturer, kommer antalet annullerade elcertifikat inte alltid stämma överens med den annullering som beräknats för att nå målet. Ett år med högre elanvändning än vad som antagits i kvotkurvorna gör att det annulleras för många elcertifikat, medan år med lägre elanvändning medför att för få elcertifikat annulleras.

För att säkerställa att Sverige och Norge finansierar lika mycket elproduktion, måste kvotkurvorna justeras under det pågående samarbetet för elcertifikatmarknaden. En eventuell justering sker i samband med kontrollstationen år 2015.

Under 2012 var den kvotpliktiga elvändningen i Norge högre än vad som antagits i kvotkurvan. Det annullerades därför fler elcertifikat än beräknat. Då kvoten i Norge var låg blev dock avvikelsen mellan antaget och faktiskt annullerade elcertifikat liten (se figur 5).

I Sverige annullerades det, i motsats till Norge, färre elcertifikat än vad som förutsatts i kvotkurvan. Grunden till detta var att den kvotpliktiga elanvändningen var lägre än vad som antagits. Avvikelsen mellan faktisk och beräknad kvotpliktig elanvändning var i princip lika i Sverige och i Norge, men på grund av högre kvot i Sverige blev avvikelsen mellan faktisk och antagen annullering av elcertifikat större i Sverige.

KVOTPLIKTSUPPFYLLNAD

Annulering för 2012 visar att de flesta kvotpliktiga aktörer annullerar ett tillräckligt antal elcertifikat. Under 2012 blev den gemensamma kvotpliktsuppfyllnaden 99,9 procent. Kvotpliktiga som inte annullerar elcertifikat blir ålagda en kvotpliktsavgift för de elcertifikat som saknas på certifikatskontot. För 2012 måste 48 aktörer (i Norge 6 st, i Sverige 42 st) betala kvotpliktsavgiften på 297,86 SEK per elcertifikat som inte har annullerats. Det var totalt 9 490 elcertifikat som saknades vid annulleringen. Avgiften uppgår till 150 procent av det volymvägda medelpriset under beräkningsåret på transaktioner i kontoföringssystemen (Cesar och NECS). Historiskt har andelen annullerade elcertifikat varit nära 100 procent i Sverige. I Norge var annulleringen för 2012 den första och kvotpliktsuppfyllnaden uppgick även den till nästan 100 procent.

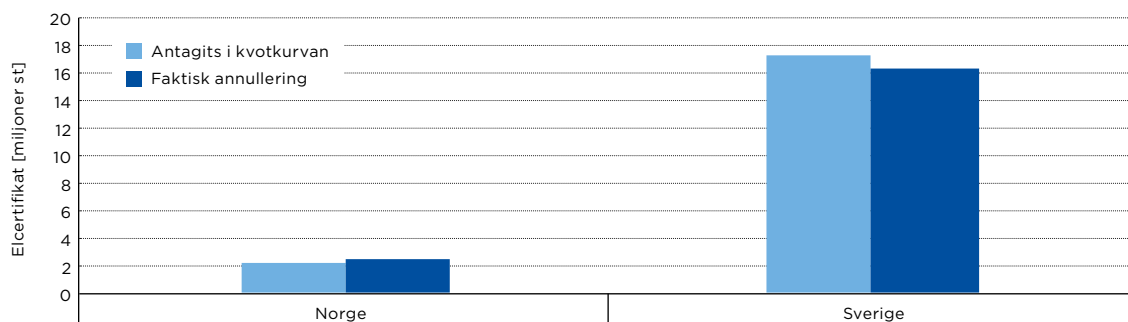


Nyckeltalstabell d

Annulering för 2012	Sverige	Norge
Annulerat [miljoner elcertifikat]	16,3	2,4
Kvotpliktsuppfyllnad [%]	99,9	99,97
Kvotpliktsavgift	297,86 SEK/st	267,80 NOK/st

Nyckeltalstabell e

Annulering för 2012	Sverige		Norge	
	Antaget i kvotkurvan	Faktisk användning och annullering	Antaget i kvotkurvan	Faktisk användning och annullering
Användning [TWh]	96,6	91	74	79,4
Kvotplikt [%]	17,9		3	
Annulerat [TWh]	17,3	16,3	2,2	2,4



Figur 5. Antalet annullerade elcertifikat i förhållande till det antal som antagits i kvotkurvan för Norge respektive Sverige

Källa: Svenska Kraftnät och Statnetts kontoföringssystem (Cesar respektive NECS), Energimyndigheten och NVE

Reserven

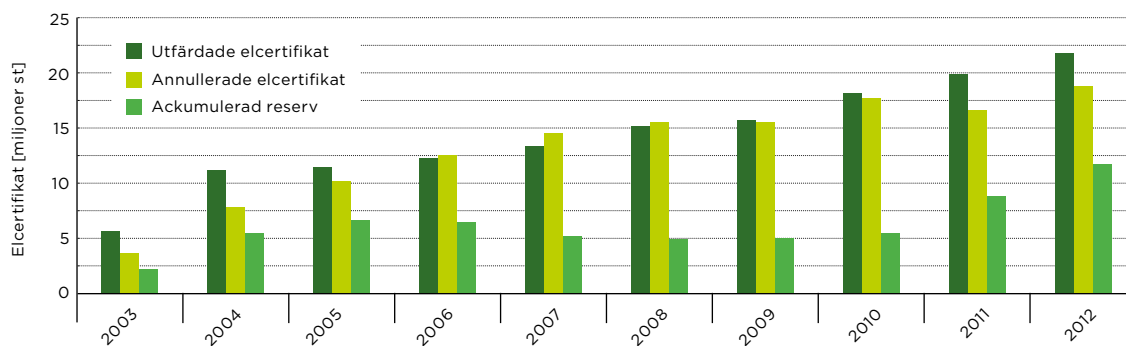
Reserven vid utgången av år 2012 var, frånräknat det som annullerades, 11,7 miljoner elcertifikat. Detta är en ökning med 3,0 miljoner elcertifikat från föregående år och motsvarar en ökning med 33 procent.

Elcertifikat som har utfärdats men inte annullerats utgör reserven av elcertifikat. Det måste finnas tillräckligt med elcertifikat för att balansera marknaden. Reserven ökar under år då tilldelningen av elcertifikat är högre än efterfrågan på elcertifikat. Förklaringar till skillnader mellan tillgång och efterfrågan på elcertifikat under enskilda år kan vara tidpunkten då anläggningar byggs och börjar producera eller att färre elcertifikat än antaget annulleras. Det senare inträffar om kvotpliktig elanvändning är lägre än vad som antogs när kvotkurvan fastställdes eller

om kvotpliktiga aktörer inte annullerar elcertifikat enligt kvotplikt.

Vid uppstarten av den gemensamma elcertifikatsmarknaden 2012 var reserven 8,7 miljoner elcertifikat. Denna reserv har från 2003 successivt byggts upp på den svenska elcertifikatsmarknaden och ingår nu i den gemensamma marknaden.

År 2012 ökade reserven med 3,0 miljoner elcertifikat. Det innebär att den efter annullering avseende år 2012 var 11,7 miljoner elcertifikat



Figur 6. Utfärdade elcertifikat, annullerade elcertifikat samt den ackumulerade reserven under år 2003–2012

Källa: Svenska Kraftnät och Statnetts kontoföringssystem (Cesar respektive NECS)

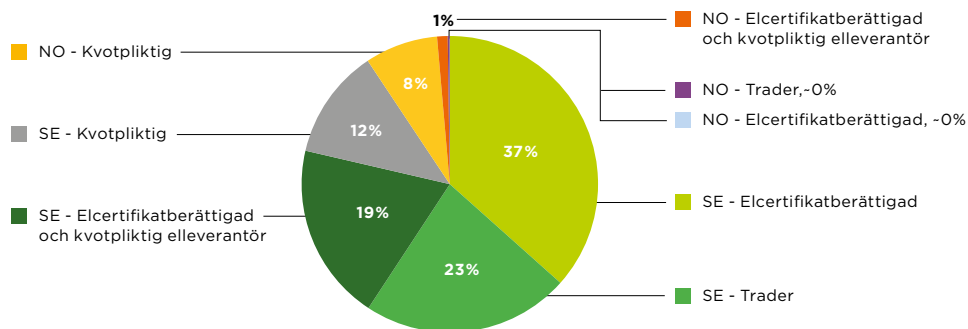
(se figur 6). För att bland annat reducera reserven justerade Sverige sina kvoter vid förra kontrollstationen. De nya kvoterna gäller från 2013 och kommer som en isolerad åtgärd att bidra till att minska reserven.

Reserven relativt det antal elcertifikat som ska annulleras kan ge en indikation på trycket på elcertifikatsmarknaden. Låg reserv i förhållande till antal elcertifikat som ska annulleras kan bidra till ökad prispress i elcertifikatsmarknaden i och med att konkurrensen om att köpa elcertifikat ökar. På samma sätt kan en stor reserv i förhållande till antal elcertifikat som annulleras bidra till negativ prispress i elcertifikatsmarknaden.

FÖRDELNING AV RESERVEN

Efter annulleringen av elcertifikat den 2 april 2013 fanns 14,2 miljoner elcertifikat på olika konton i NECS och Cesar. Det inkluderar även elcertifikat utfärdade avseende produktion i januari och februari 2013.

Elcertifikaten på konton per den 2 april 2013 hade ett marknadsvärde på 3,3 miljarder SEK baserat på den genomsnittliga stängningskursen 230 SEK/MWh för spotpriskontrakt för elcertifikat den 2 april 2013 hos de tre största elcertifikatsmäklarna. Figur 7 visar hur dessa elcertifikat var fördelade på olika aktörers konton i Sverige och Norge.

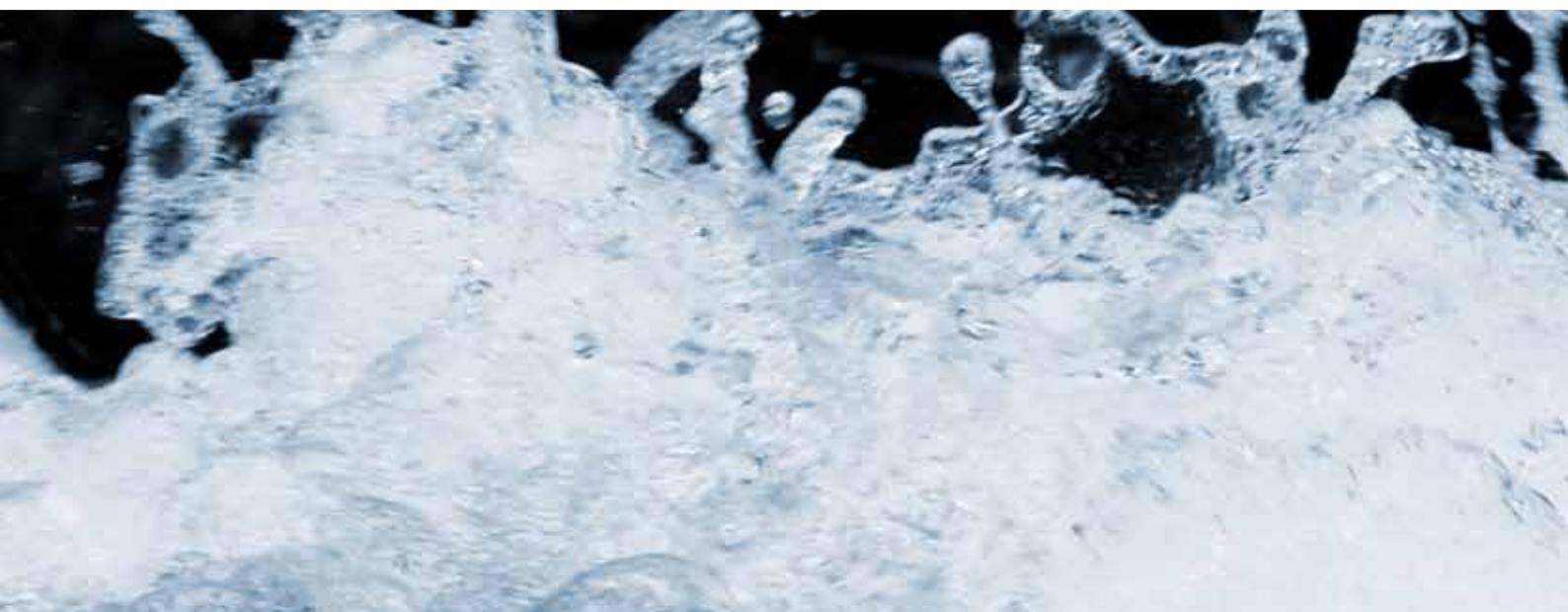


Reservens storlek den 2 april 2013: 14,2 miljoner elcertifikat. Det inkluderar även elcertifikat som utfärdats för produktion under januari och februari 2013.

Figur 7. Fördelning av elcertifikat mellan olika aktörer i Norge och Sverige

Källa: Svenska Kraftnät och Statnetts kontoföringssystem (Cesar respektive NECS)





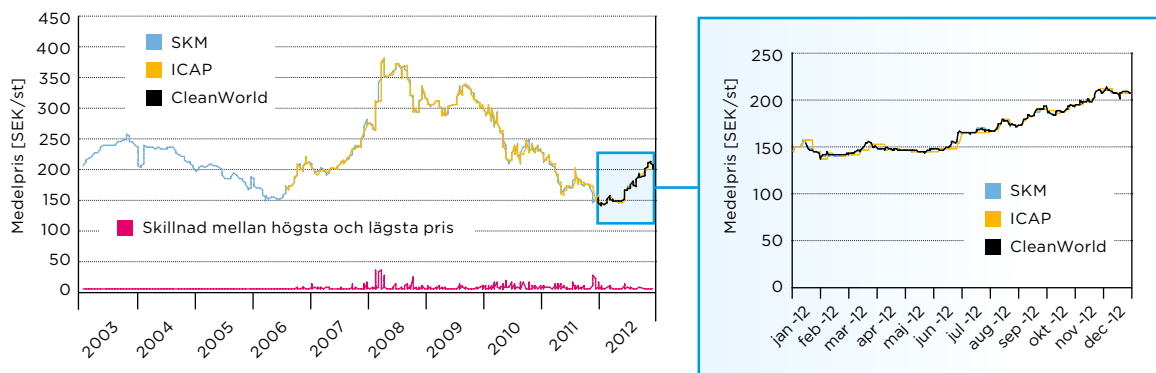
Pris och handel

Genomsnittligt spotpris registrerat hos de tre största mäklarna av elcertifikat uppgick till 168 SEK/MWh under 2012. Det motsvarar en prisnedgång på 10 procent från 2011. Trots en nedgång i det genomsnittliga marknadspriset på elcertifikat, sett till hela året, har spotpriset på elcertifikat stigit hela 44 procent under 2012.

2012 inleddes med låga elcertifikatpriser. Den lägsta nivån nåddes i februari, då det genomsnittliga spotpriset för månaden var 140 SEK/MWh hos de tre största mäklarna av elcertifikat. Priserna på dessa marknadsplatser har under 2012 varit ungefär lika med en genomsnittlig skillnad mellan högsta och lägsta pris på 2 SEK/MWh. Priserna steg under andra halvan av 2012 och det genomsnittliga elcertifikatpriset för december slutade på 210 SEK/MWh (se figur 8). Storleken på reserven och utbyggnadstakten kan vara en av flera faktorer som kan förklara prisutvecklingen.

HANDEL PÅ ELCERTIFIKATSMARKNADEN

Handel med elcertifikat sker främst mellan kvotpliktiga och elcertifikatsberättigade aktörer. Dessutom finns det traders med konto i elcertifikatregisterna NECS och Cesar. Dessa traders har för avsikt att köpa elcertifikat och sälja dem med vinst vid ett senare tillfälle, och kan därmed bidra till att utjämna priserna på elcertifikatsmarknaden över tiden.

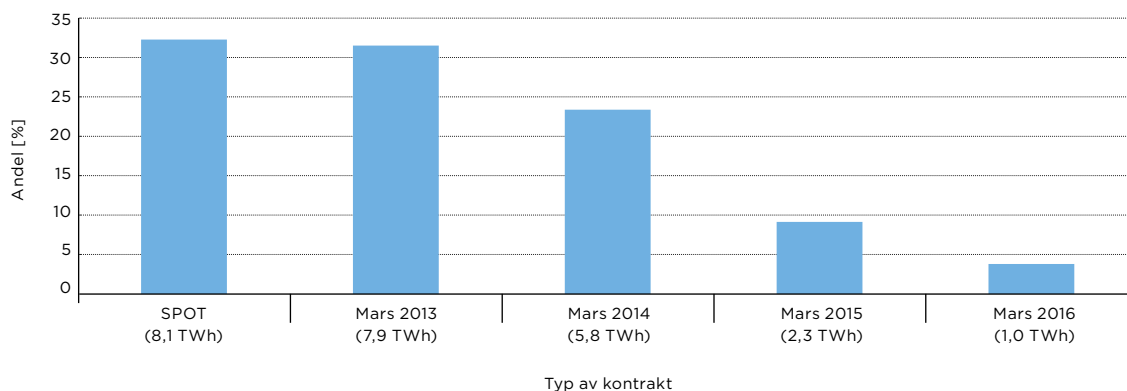


Figur 8. Medelpris för elcertifikat vid spothandel under år 2003-2012

Källa: CleanWorld, ICAP och Svensk Kraftmäklare

Enligt en sammanställning av transaktionerna i NECS och Cesar under perioden 1 april 2012 till 31 mars 2013 omsattes cirka 49,4 miljoner elcertifikat (vilket motsvarar 49,4 TWh).

Data från de tre största mäklarna på elcertifikatsmarknaden visar att cirka 25 TWh omsattes via mäklare under perioden 31 mars 2012 till 1 april 2013. Figur 9 visar fördelningen av de olika kontrakt som handlas genom mäklare.



Figur 9. Elcertifikathandel via mäklare fördelat på typ av kontrakt under perioden 1 april 2012 till och med 31 mars 2013

Källa: CleanWorld, ICAP och Svensk Kraftmäklings

FAKTA 10: Standardkontrakt - leverans och betalning

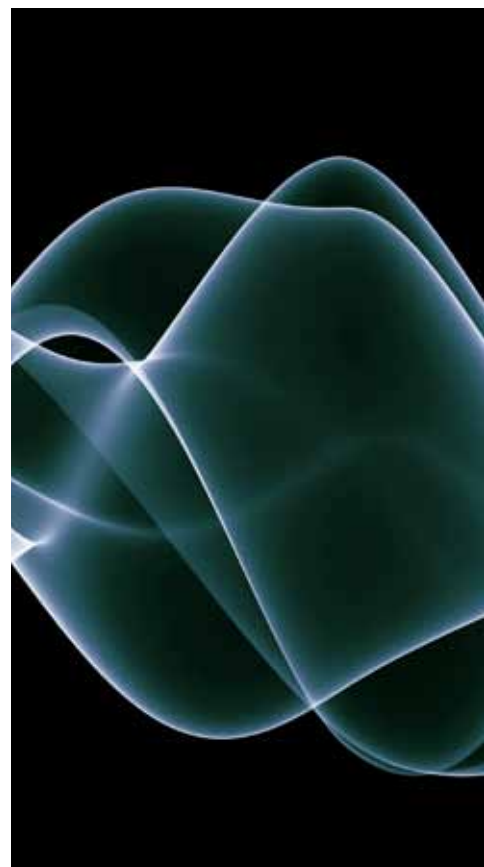
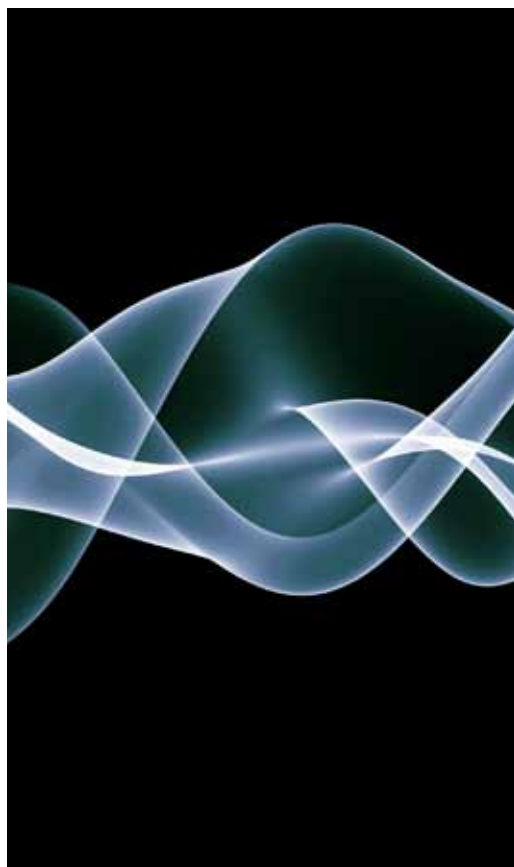
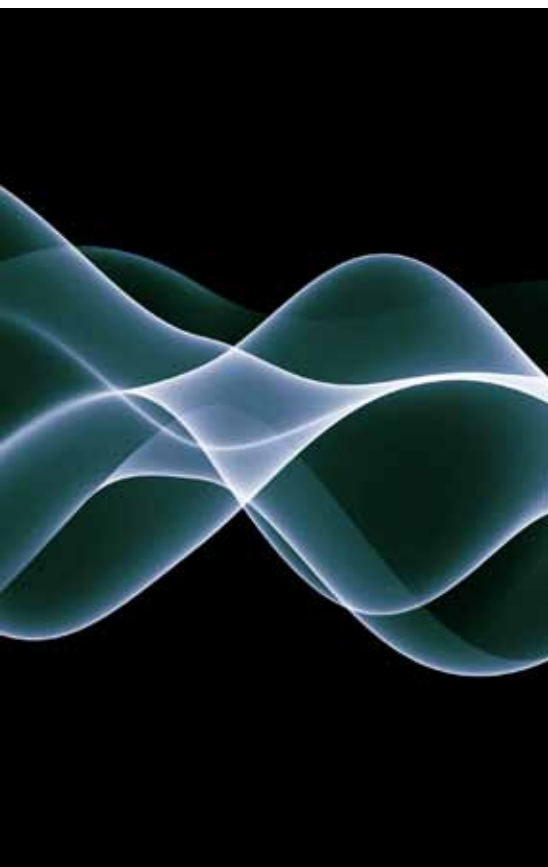
Elcertifikat omsätts både bilateralt och via mäklare. Det finns två typer av mäklar-kontrakt tillgängliga på elcertifikatsmarknaden nämligen spotpriskontrakt och marskontrakt. Dessa kontrakt är tillgängliga för de fem kommande åren.

Spotkontrakt	Pris	Bestäms vid avtalstidpunkten
	Leverans	Inom fem bankdagar efter avtalstidpunkten
	Betalning	Inom tio bankdagar efter avtalstidpunkten
Marskontrakt	Pris	Bestäms vid avtalstidpunkten
	Leverans	18 mars varje år
	Betalning	Inom fem bankdagar efter leverans

REGISTERPRISERNA

Det volymvägda genomsnittspriset av transaktioner i NECS och Cesar från och med den 1 april till och med den 31 mars 2013 var 198,57 SEK/MWh. Det innebär en nedgång på 7,9 SEK/MWh från den 1 april 2012. Genomsnittspriserna som presenteras i elcertifikatsregisterna Cesar och NECS är volymvägda genomsnittspriser av transaktionerna i respektive register under den aktuella tidsperioden. Priset speglar alltså alla överföringar mellan två juridiska personer under perioden.

Registerpriset ger ett värde på elcertifikaten över en historisk period viktat med hänsyn till omsatt volym under samma period. Marknadspriset ger i stället en indikation på värdet av ett elcertifikat vid en given tidpunkt. Registerpriset kan därför inte betraktas som ett marknadspris på elcertifikat.



Kontrollstation

NVE och Energimyndigheten arbetar med att ta fram en grund för hur den första kontrollstationen för den norsk-svenska elcertifikatsmarknaden ska utformas. Kontrollstationen genomförs innan utgången av år 2015.

Enligt avtalet för den gemensamma svensk-norska elcertifikatsmarknaden ska det med jämna mellanrum utföras så kallade kontrollstationer. I kontrollstationerna ska gemensamma utredningar utföras för att värdera behovet av ändringar i regelverket och justeringar av kvotkurvan för att uppnå målet.

Det norska Olje- og energidepartementet (OED) har gett NVE i uppdrag att utarbeta en grund för kontrollstationen enligt följande:

1. Teknisk justering av kvotkurvan utifrån en bedömning av kvotpliktig elanvändning fram till år 2035 och produktionen inom den norska övergångsordningen,
2. Bistå Olje- og energidepartementet med utvärdering av den kvotpliktiga elanvändningen,
3. Värdera om det är tillräcklig tillgång på realiserbara projekt i Norge och Sverige samt risken för att utbyggnadstakten inte utvecklas på ett gynnsamt sätt i syfte att uppnå målen för 2020,
4. Utvärdera för- och nackdelar med att fastställa kvoten som en andel av elanvändningen jämfört med att fastställa den i TWh, samt
5. Utvärdera nuvarande kvotpliktsavgift mot alternativa avgiftsstrukturer.

Det svenska Näringsdepartementet har gett Energimyndigheten i uppdrag att:

1. Analysera och föreslå eventuella justeringar av kvotpliktskurvan som behöver göras för att Sverige ska uppfylla åtagandet gentemot Norge i traktatet om en gemensam elcertifikatsmarknad,
2. Identifiera och bedöma risker som kan leda till att utbyggnadstakten av förnybar elproduktion inte utvecklas som förväntat till 2020,
3. Belysa torvens roll i elcertifikatssystemet samt analysera konsekvenserna av en eventuell utfasning av torven,
4. Analysera den historiska utvecklingen inom systemet, bland annat med avseende på elcertifikatspriser, sparade elcertifikat och utfasning av anläggningar, samt
5. Analysera marknadens funktionssätt, bland annat med avseende på omsättning, likviditet, antal aktörer och marknadsklarering och vid behov föreslå åtgärder för att ytterligare förbättra funktionssättet.

Läs mer om uppdragen på Energimyndighetens respektive NVE:s hemsida.



Tabeller

Tabell 1. Kvoter för Sverige respektive Norge

År	Kvot Sverige	Kvot Norge
2003	0,074	
2004	0,081	
2005	0,104	
2006	0,126	
2007	0,151	
2008	0,163	
2009	0,170	
2010	0,179	
2011	0,179	
2012	0,179	0,030
2013	0,135	0,049
2014	0,142	0,069
2015	0,143	0,088
2016	0,144	0,108
2017	0,152	0,127
2018	0,168	0,146
2019	0,181	0,165
2020	0,195	0,183
2021	0,190	0,182
2022	0,180	0,181
2023	0,170	0,180
2024	0,161	0,179
2025	0,149	0,176
2026	0,137	0,164
2027	0,124	0,151
2028	0,107	0,132
2029	0,092	0,113
2030	0,076	0,094
2031	0,061	0,075
2032	0,045	0,056
2033	0,028	0,037
2034	0,012	0,018
2035	0,008	0,009

Källa: Lag (2011:1200) om elcertifikat;
LOV 2011-06-24 nr 39: Lov om elsertifikater

Tabell 2.1 Elkundens uppskattade kostnad för elcertifikat i Sverige (per kWh el) under år 2003-2012

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Volymvägt årsmedelpris på elcertifikat (Cesar, NECS) [SEK/st]	201	231	216	167	195	247	293	295	247	201
Kvot Sverige	0,074	0,081	0,104	0,126	0,151	0,163	0,17	0,179	0,179	0,179
Elkundens genomsnittliga kostnad för elcertifikat i Sverige [öre/kWh] ¹	1,5	1,9	2,3	2,1	3,0	4,0	5,0	5,3	4,4	3,6

1) Moms och transaktionskostnader kan tillkomma

Källa: Svenska Kraftnäts kontoföringssystem (Cesar), Energimyndigheten

Tabell 2.2 Elkundens uppskattade kostnad för elcertifikat i Norge (per kWh el) under år 2012

	2012
Elkundens genomsnittliga kostnad för elcertifikat i Norge [öre/kWh] ¹	0,7

1) Moms och transaktionskostnader ingår. Kostnaden till norska hushållskunder är baserat på statistik från 77 av 106 elleverantörer i Norge

Källa: NVE

Tabell 3. Förväntad normalårsproduktion för anläggningar inom 26,4 TWh-målet under år 2012

Energikälla	Norge [TWh]	Sverige [TWh]
Biobränsle	-	0,77
Sol	-	0,001
Vatten	0,34	0,01
Vind	0,02	2,06
Summa	0,4	2,8

Källa: Energimyndigheten, NVE



Tabell 4.1 Förväntad normalårsproduktion för anläggningar i Sverige inom 26,4 TWh-målet fördelat på elområde

SE1	Förväntad normalårsproduktion [GWh]
Biobränsle	-
Sol	-
Vatten	4
Vind	428
Summa	432

SE2	Förväntad normalårsproduktion [GWh]
Biobränsle	323
Sol	0,03
Vatten	2
Vind	724
Summa	1 049

SE3	Förväntad normalårsproduktion [GWh]
Biobränsle	207
Sol	0,91
Vatten	6
Vind	365
Summa	579

SE4	Förväntad normalårsproduktion [GWh]
Biobränsle	243
Sol	0,25
Vatten	-
Vind	544
Summa	787

Källa: Energimyndigheten

Tabell 4.2 Förväntad normalårsproduktion för anläggningar i Norge inom 26,4 TWh-målet fördelat på elområde

NO1	Förväntad normalårsproduktion [GWh]
Biobränsle	-
Sol	-
Vatten	22
Vind	-
Summa	22

NO2	Förväntad normalårsproduktion [GWh]
Biobränsle	-
Sol	-
Vatten	44
Vind	5
Summa	49

NO3	Förväntad normalårsproduktion [GWh]
Biobränsle	-
Sol	-
Vatten	108
Vind	11
Summa	119

NO4	Förväntad normalårsproduktion [GWh]
Biobränsle	-
Sol	-
Vind	-
Vatten	64
Summa	64

NO5	Förväntad normalårsproduktion [GWh]
Biobränsle	-
Sol	-
Vatten	104
Vind	-
Summa	104

Källa: NVE



Tabell 5. Tilldelade elcertifikat i Sverige och Norge under år 2012

Energikälla	Sverige [miljoner elcertifikat]	Norge [miljoner elcertifikat]
Biobränsle	10,57	0,0
Sol	0,001	0,0
Torv	0,55	0,0
Vatten	3,14	0,20
Vind	7,16	0,003
Totalt	21,42	0,20

Källa: Svenska Kraftnäs och Statnetts kontoföringssystem (Cesar respektive NECS)

Tabell 6.1 Antal anläggningar, installerad effekt samt elproduktion per kraftslag under år 2012 i Sverige

Antal anläggningar [st] ¹	2003 maj-dec	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Biobränsle, torv	87	105	118	125	131	142	156	163	170	180
Sol	1	1	2	3	4	9	11	13	31	61
Vatten	966	1 040	1 060	1 075	1 094	1 120	1 144	1 164	1 200	1 210
Vind	543	613	668	706	846	948	1 108	1 371	1 633	1 875 ³
Totalt	1 597	1 759	1 848	1 909	2 075	2 219	2 419	2 711	3 034	3 326

Installerad el-effekt [MW] ²	2003 maj-dec	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Biobränsle, torv	3 157	3 185	3 424	3 643	3 676	3 451	3 892	4 056	3 924	4 138
Sol	0,008	0,008	0,011	0,036	0,043	0,309	0,369	0,557	1,001	1,601
Vatten	491	504	517	540	558	598	602	620	657	662
Vind	401	472	530	583	831	1 074	1 440	1 998	2 688	3 495
Totalt	4 049	4 161	4 471	4 765	5 066	5 123	5 935	6 674	7 271	8 296

Elproduktion - förnybar och torv [MWh]	2003 maj-dec	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Biobränsle	4 218 276	7 670 770	7 925 790	8 593 538	9 049 308	9 599 311	9 765 983	11 162 850	10 305 639	10 571 205
Sol	4	6	5	20	19	129	212	275	529	1 027
Torv	-	544 791	634 012	556 380	579 622	834 194	871 437	792 434	657 438	550 734
Vatten	963 637	1 968 325	1 799 446	2 018 577	2 195 320	2 607 348	2 441 624	2 611 044	2 698 130	3 144 187
Vind	455 642	864 546	939 125	988 340	1 431 644	1 995 846	2 490 409	3 485 933	6 093 169	7 159 745
Totalt	5 637 559	11 048 438	11 298 378	12 156 855	13 255 913	15 036 828	15 569 665	18 052 536	19 754 905	21 426 898

1) Antal anläggningar som tilldelades fler än 0 elcertifikat under respektive år.

2) För anläggningar som tilldelats fler än 0 elcertifikat.

3) 1 875 vindkraftanläggningar består av 2 285 vindkraftverk.

Källa: Svenska Kraftnäs kontoföringssystem Cesar; Energimyndigheten

Tabell 6.2 Antal anläggningar, installerad effekt samt förväntad normalårsproduktion per kraftslag under år 2012 i Norge

Energikälla	Antal anläggningar	Installerad eleffekt [MW]	Förväntad normalårsproduktion [GWh]
Biobränsle	0	0	0
Sol	0	0	0
Vatten	150	256	799,3
Vind	2	4,6	15,8

Källa: NVE

Tabell 7. Utfasning av anläggningar (effekt) år 2012–2027

Energikälla	2012	2014	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Bio [MW]	2 685	209	1	40	44	151	144	59	417	132	484	214
Sol [MW]	0,008	0	0	0	0	0,028	0,007	0,267	0,060	0,458	0,375	1,339
Vatten [MW]	479	4	17	18	6	19	54	19	48	22	71	173
Vind [MW]	128	249	34	62	62	59	243	251	361	558	735	809
Totalt [MW]	3 293	462	52	120	112	229	441	329	827	713	1 290	1 197

Källa: Cesar, Energimyndigheten, NVE

Tabell 8. Utfasning av anläggningar (elproduktion) år 2012–2027¹

Energikälla	2012	2014	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Bio [GWh]	6 647	943	3	39	122	567	574	70	1 357	356	58	989
Sol [GWh]	0,040	0	0	0	0	0,023	0,010	0,221	0,053	0,243	0,358	1,167
Vatten [GWh]	1 896	14	83	73	18	94	311	77	179	74	248	491
Vind [GWh]	262	545	60	135	134	112	655	634	973	1 523	1 945	2 137
Totalt [GWh]	8 805	1 502	147	247	273	773	1 540	781	2 509	1 954	2 251	3 618

1) För vind, vatten och sol anges den förväntade normalårsproduktionen.
För bio visas ett årsmedelvärde för anläggningarnas elcertifikatberättigade elproduktion under de senaste två åren.

Källa: Cesar, Energimyndigheten, NVE

Tabell 9.1 Annullering av elcertifikat under år 2003–2012 i Sverige

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Kvotpliktig el [TWh]	63,3	97,4	97,6	97,1	96,0	94,0	90,6	98,0	92,5	91,0
Undantagen el elintensiva företag [TWh] ¹	37,8	40,6	40,9	40,5	42,8	41,6	36,5-37,4	39,7-40,6	40,3-41,3	~ 42,3 ²
Kvot	0,074	0,081	0,104	0,126	0,151	0,163	0,170	0,179	0,179	0,179
Antal annullerade elcertifikat [miljon st]	3,5	7,8	10,1	12,4	14,5	15,3	15,4	17,5	16,5	16,3 ³
Kvotplikts-uppfyllnad [%]	77	99,2	99,9	99,9	99,8	99,96	99,99	99,99	99,8	99,95
Kvotplikts-avgift [SEK/st]	175	240	306	278	318	431	470	402	310	298
Total kvotplikts-avgift [MSEK]	182,8	14,4	3,1	2,3	8,3	2,3	0,7	0,8	9,5	2,6

1) Nytt regelverk för elintensiv industri infördes den 1 januari 2009

2) Under år 2012 motsvarade undantagen kvotplikt för elintensiv industri med deklARATIONSSKYLDIGHET 40,8 TWh.

Undantag till deklARATIONSBEFRIAD industri uppgick till cirka 1,5 TWh.

3) Dessa siffror kan komma att ändras något då det 1 januari 2012 infördes en möjlighet för Energimyndigheten att besluta om annullering av fler elcertifikat än vad som angivits i deklARATIONEN. Det överskjutande antalet elcertifikat registreras som låsta och annulleras eller ges tillbaka till ägaren då beslutet vunnit laga kraft.

Källa: Lag (2011:1200) om elcertifikat; Cesar; Energimyndigheten

Tabell 9.2 Annullering av elcertifikat under år 2012 i Norge

	2012
Kvotpliktig el [TWh]	79,4
El undantagen från kvotplikt [TWh]	37,3
Kvot	0,03
Antal annullerade elcertifikat [miljon st]	2,4
Kvotpliktsuppfyllnad [%]	99,97
Kvotpliktsavgift [NOK/st]	267,8
Total kvotpliktsavgift [MNOK]	0,22

Källa: LOV 2011-06-24 nr 39: Lov om elsertifikater, NECS, NVE



ET 2013:15
Stockholm/Oslo 2013
Upplaga: 800 ex
Grafisk form: Granath Havas Worldwide
Tryck: Arkitektkopia AB
Foto: www.sxc.hu

En gemensam elcertifikatsmarknad – mer förnybar elproduktion

Från och med den 1 januari 2012 har Sverige och Norge en gemensam elcertifikatsmarknad. Elcertifikat är ett stöd för producenter av förnybar el. En gemensam elcertifikatsmarknad leder till att de förnybara resurserna kan användas på ett effektivare sätt än om länderna arbetar var för sig. Den årliga rapporten om elcertifikatsmarknaden ges ut av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) och Energimyndigheten. Med publikationen vill NVE och Energimyndigheten tillhandahålla statistik för elcertifikatsystemet samt öka förståelsen för hur systemet funkar.

Publikationen En svensk-norsk elcertifikatsmarknad - Årsrapport för 2012 publiceras även på norska och engelska.
Ladda ner den eller beställ publikationen på www.energimyndigheten.se eller www.nve.no