



2026-06-26

2026-213020-0001

Konsekvensutredning för ny föreskrift och allmänna råd om elcertifikat

Inledning

Statens Energimyndighet (Energimyndigheten) föreslår en ny föreskrift och allmänna råd om elcertifikat (STEMFS 2011:4). Ändringarna syftar till att anpassa föreskriften till ändringar som gjorts i lag (2011:1200) om elcertifikat och förordning (2011:1480) om elcertifikat. I och med ändringen infogas även ändringsföreskrifterna STEMFS 2016:2 samt STEMFS 2024:4 i den nya föreskriften.

Föreskriften innehåller bestämmelser om uppgifter som ska ingå i ansökan om tilldelning av elcertifikat, anmälan om kvotplikt samt deklaration av kvotplikt. Utöver det ingår även bestämmelser om mätning och rapportering av produktion av el, samt producentens skyldighet att meddela förändringar på anläggningen.

Bakgrundsbeskrivning

Energimyndigheten redovisade i juni 2022 rapporten "Kontrollstation för elcertifikatsystemet 2023"¹. I rapporten föreslog Energimyndigheten följande förenklingar avseende kvotplikt:

- Gränsen för när skyldigheten att annullera elcertifikat (kvotplikt) inträder för elanvändare och producenter som producerar el i icke-koncessionspliktigt nät (IKN) ska höjas från 60 megawattimmar till 1 200 megawattimmar.
- Antalet megawattimmar el som inte ska beaktas vid beräkningen av kvotplikten för elanvändare som använder egenproducerad el och elintensiv industri ska höjas från 60 megawattimmar till 1 200 megawattimmar.

Syftet med förslaget är att minska administrationen för kvotpliktiga företag. Elcertifikatsystemet bygger på att vissa aktörer (kvotpliktiga) måste köpa

¹ ER 2022:9 | [Energimyndigheten](#)



elcertifikat i förhållande till sin elanvändning. Systemet omfattar bland annat elleverantörer, elproducenter i icke-koncessionspliktigt nät (IKN), egenanvändare av egenproducerad el och elintensiva industrier. Förslaget innebär att många små aktörer inte längre behöver lämna en kvotpliktsdeklaration eller köpa in elcertifikat för att uppfylla sin kvotplikt. Antalet deklarationsskyldiga företag minskar med cirka 55 procent (från 839 till 374 aktörer). Samtidigt är effekten på systemet mycket liten. De aktörer som undantas står tillsammans för endast cirka 0,24 procent av den totala kvotpliktiga elanvändningen. Denna andel av kvotplikten kommer att fördelas på de som fortsatt är kvotpliktiga. Sammanfattningsvis syftar förändringarna till att förenkla regelverket och minska den administrativa bördan, utan att i någon större utsträckning påverka elcertifikatsystemets funktion.

Energimyndighetens rapport remitterades av Regeringskansliet 2022². Under remissrundan inkom inga synpunkter som föranledde någon ändring av förslaget. De föreslagna ändringarna beslutades i lag³ och förordning⁴ om elcertifikat under 2025 och började gälla 1 januari 2026. Föreskriften behöver nu anpassas för att överensstämma med ändringarna i lag och förordning.

Utöver de ovan nämnda ändringarna justerades avgifterna för kontoföring av elcertifikat i förordningen samt togs kravet på omprövning av elintensiv industri var tredje år bort. Dessa ändringar påverkar dock inte bestämmelserna i föreskriften och behandlas därmed inte i denna konsekvensutredning.

I samband med föreskriftsarbetet har denna konsekvensutredning tagits fram i enlighet med förordning (2024:183) om konsekvensutredningar. Den omfattar de ändringar som föreslås i Energimyndighetens föreskrifter och allmänna råd om elcertifikat (STEMFS 2011:4).

De nya föreskrifterna har tagits fram mot bakgrund av riksdagens ändring i 4. kap 1 § 2, 4 samt 5 § 7, lag (2011:1200) om elcertifikat samt regeringens ändring i 12 § 2 förordning (2011:1480) om elcertifikat. Nedan följer en sammanfattning av lag- och förordningsändringarna för elcertifikat:

Tidigare bestämmelse i lag (2011:1200) om elcertifikat	Ändrad bestämmelse i lag (2011:1200) om elcertifikat
4 kap. 1 § 2 elanvändare som använder el som de själva producerat om mängden använd el uppgår till mer än 60 megawattimmar per beräkningsår och har producerats i en	4 kap. 1 § 2 elanvändare som använder el som de själva producerat om mängden använd el uppgår till mer än 1 200 megawattimmar per beräkningsår och har producerats i en

² Remiss av Energimyndighetens rapport Kontrollstation för elcertifikatsystemet 2023 - Marknadens funktion och administrativa kostnader - Regeringen.se

³ Proposition 2025/26:16 Förbättrad utformning av EU:s elmarknad - Regeringen.se

⁴ Förordning om ändring i förordningen om elcertifikat SFS2025-1320.pdf



2026-213020-0001 2026-06-26

anläggning med en installerad effekt som är högre än 50 kilowatt,	anläggning med en installerad effekt som är högre än 50 kilowatt,
4 kap. 1 § 4 elproducenter som producerar el i ett nät som används utan stöd av nätkoncession, om mängden levererad el uppgår till mer än 60 megawattimmar per beräkningsår och om elen yrkesmässigt levereras vidare till användare som tar ut elen på samma nät, och	4 kap. 1 § 4 elproducenter som producerar el i ett nät som används utan stöd av nätkoncession, om mängden levererad el uppgår till mer än 1 200 megawattimmar per beräkningsår och om elen yrkesmässigt levereras vidare till användare som tar ut elen på samma nät, och
4 kap. 5 § 7, 2 st. Om kvotplikten för en elintensiv industri endast omfattar sådan el som inte ska beaktas enligt första stycket 3 eller 4 och övrig el inte överstiger 60 megawattimmar per år, beaktas inte heller den övriga elen vid beräkning av kvotplikten. <i>Lag (2025:1365).</i>	4 kap. 5 § 7, 2 st. Om kvotplikten för en elintensiv industri endast omfattar sådan el som inte ska beaktas enligt första stycket 3 eller 4 och övrig el inte överstiger 1 200 megawattimmar per år, beaktas inte heller den övriga elen vid beräkning av kvotplikten. <i>Lag (2025:1365).</i>
Tidigare bestämmelse i förordning (2011:1480) om elcertifikat	Nuvarande bestämmelse i förordning (2011:1480) om elcertifikat
12 § Statens energimyndighet ska ompröva ett sådant beslut om kvotplikt som avses i 4 kap. 7 § lagen (2011:1200) om elcertifikat vart tredje år, om det är en sådan elintensiv industri som avses i 1 kap. 2 § 8 a eller c lagen om elcertifikat, och varje år, om det är en sådan elintensiv industri som avses i 1 kap. 2 § 8 b lagen om elcertifikat.	12 § Statens energimyndighet ska ompröva ett sådant beslut om kvotplikt som avses i 4 kap. 7 § lagen (2011:1200) om elcertifikat 1. varje år, om det är en sådan elintensiv industri som avses i 1 kap. 2 § 8 b lagen om elcertifikat, och 2. i andra fall än de som avses i 1, om förutsättningarna för registreringen har ändrats. Förordning (2025:1320).



Innehållsförteckning

Konsekvensutredning för ny föreskrift och allmänna råd om elcertifikat	1
Inledning	1
Bakgrundsbeskrivning.....	1
Bemyndigande.....	6
Redogörelse för det aktuella problemet och vilken förändring som eftersträvas	6
Energimyndighetens förslag till ändring av föreskrift om elcertifikat	6
Förändringen innebär minskad administration för företag och för myndigheten	10
Redogörelse för vilka konsekvenser som kan uppstå om ingen åtgärd vidtas (nollalternativet)	11
Redogörelse av de olika alternativ som finns för att uppnå förändringen	12
Vilket alternativ som är lämpligast och skälen till detta	12
Beskrivning och beräkning av förslagets eller beslutets kostnader och intäkter för staten, kommuner, regioner, företag och andra enskilda	12
Minskad administration för kvotpliktiga aktörer som avregistreras eller undantas från deklarationsskyldighet	12
Beräkning av ökad kostnad för kvarvarande kvotpliktiga	13
Konsekvenser för Energimyndigheten	14
Sammanställning beräknade besparingar och kostnader.....	15
Beskrivning av övriga relevanta konsekvenser	15
Redogörelse för vilka åtgärder som har vidtagits för att förslaget eller beslutet inte ska medföra mer långtgående kostnader eller begränsningar än vad som bedöms vara nödvändigt för att uppnå dess syfte	16
Bedömning av om särskild hänsyn behöver tas när det gäller tidpunkten för ikraftträdande och om det finns behov av speciella informationsinsatser	16
Beskrivning av hur och när konsekvenserna av förslaget eller beslutet kan utvärderas	16
Inskränker förslaget den kommunala självstyrelsen?.....	16



Går förslaget utöver de skyldigheter som följer av Sveriges anslutning
till Europeiska unionen? 16

Går förslaget utöver direktivets miniminivå? 16

2026-06-26

2026-213020-0001



Bemyndigande

Energimyndighetens bemyndigande framgår av 18 och 19 §§ i förordning (2011:1480) om elcertifikat.

18 § Statens energimyndighet får meddela ytterligare föreskrifter om

1. åtgärder, villkor, dokumentation och verifiering vid tilldelning av elcertifikat för produktionsökning,
2. åtgärder och villkor för ny tilldelning efter ombyggnad, och
3. mätning, beräkning och rapportering av elcertifikatsberättigande elproduktion.

19 § Statens energimyndighet får meddela ytterligare föreskrifter om

verkställigheten av lagen (2011:1200) om elcertifikat och föreskrifter om verkställigheten av denna förordning. Förordning (2015:265).

Redogörelse för det aktuella problemet och vilken förändring som eftersträvas

Energimyndighetens förslag till ändring av föreskrift om elcertifikat

Föreskriften anpassas så att den överensstämmer med den ändrade lagen och förordningen om elcertifikat. I tabellen nedan redovisas de ändringar som görs i bestämmelser i föreskriften.

Nuvarande bestämmelse	Förslag till ny bestämmelse
2 kap. 5 § Vid Statens energimyndighets omprövning av beslut om registrering av elintensiv industri som kvotpliktig är den kvotpliktige skyldig att komma in med de uppgifter som Statens energimyndighet begär avseende elanvändning och förädlingsvärde för det senaste eller de tre senaste räkenskapsåren. I före kommande fall ska den kvotpliktige komma in med de uppgifter som behövs för bedömning av om den kvotpliktige bedriver sådan verksamhet som avses i 11 kap. 9 § 2, 3 eller 5 lagen (1994:1776) om skatt på energi (LSE). Den kvotpliktige är skyldig att på begäran från Statens energimyndighet komma in med handlingar som styrker lämnade uppgifter.	2 kap. 5 § Vid Statens energimyndighets omprövning av beslut om registrering av elintensiv industri som kvotpliktig är den kvotpliktige skyldig att komma in med de uppgifter som Statens energimyndighet begär avseende elanvändning och förädlingsvärde för det senaste eller de tre senaste räkenskapsåren. I förekommande fall ska den kvotpliktige komma in med de uppgifter som behövs för bedömning av om den kvotpliktige bedriver sådan verksamhet för vilken avdrag eller återbetalning får göras som avses i 11 kap. 9 § första stycket 2, 3, 5 eller 6 eller 13 a § första stycket 2, 3, 4 eller 5 lagen (1994:1776) om skatt på energi (LSE). Den kvotpliktige är skyldig att på begäran från Statens energimyndighet komma in med



	handlingar som <u>styrker</u> lämnade uppgifter.
Till 2 kap. 5 § Eftersom en registrering av elintensiv industri som kvotpliktig omprövas av Statens energimyndighet vart tredje år om det är en sådan elintensiv industri som avses i 1 kap. 2 § 8 a eller c lagen om elcertifikat eller varje år om det är en sådan elintensiv industri som avses i 1 kap. 2 § 8 b lagen om elcertifikat kan Statens energimyndighet behöva ytterligare uppgifter från den kvotpliktige för denna prövning. Om en elintensiv industri som registrerats som kvotpliktig vill undantas från deklarationsskyldighet ska denne på begäran av Statens energimyndighet komma in med handlingar som styrker att användning av el i annat än den industriella tillverkningsprocessen eller den process för vilken avdrag får göras enligt 11 kap. 9 § 2, 3 eller 5 lagen (1994:1776) om skatt på energi inte överstiger 60 megawattimmar per år.	Till 2 kap. 5 § Eftersom Statens energimyndighet ska ompröva ett beslut om att registrera en elintensiv industri som kvotpliktig varje år om det är en sådan elintensiv industri som avses i 1 kap. 2 § 8 b lagen (2011:1200) om elcertifikat, samt i andra fall än det som avses i 1, om förutsättningarna för registreringen har ändrats , kan Statens energimyndighet behöva ytterligare uppgifter från den kvotpliktige för dessa prövningar. Om en elintensiv industri som registrerats som kvotpliktig vill undantas från deklarationsskyldighet ska denne på begäran av Statens energimyndighet komma in med handlingar som styrker att användning av el i annat än den industriella tillverkningsprocessen eller den process för vilken avdrag får göras enligt 11 kap. 9 § första stycket 2, 3, 5 eller 6 § eller 13 a § första stycket 2, 3, 4 eller 5 lagen (1994:1776) om skatt på energi. inte överstiger 1 200 megawattimmar per år.

Utöver detta sker förändringar i formulär och anvisningar enligt följande:

- Formulär KV1 Anmälan om kvotplikt (överst) "*Elanvändare som använder el som de själva producerat om mängden använd el uppgår till **1 200** megawattimmar per beräkningsår och har producerats i en anläggning med en installerad effekt som är högre än 50 kilowatt*".
- Anvisningar till formulär KV1 **Allmänt** "*Formuläret ska användas av elleverantör som levererar el till elanvändare, elanvändare som använder el som de själva producerar om mängden använd el uppgår till mer än **1 200** MWh per beräkningsår och har producerats i en anläggning med en installerad effekt som är högre än 50 kW, samt*



elanvändare som använder el som de har importerat eller köpt på den nordiska elbörsen.”

- Formulär KV2 4. ”Bedriver företaget verksamhet för vilken avdrag eller återbetalning får göras för skatt på elektrisk kraft enligt 11 kap. 9 § första stycket 2, 3, 5 eller 6 eller 13 a § första stycket 2, 3, 4 eller 5 lagen (1994:1776) om skatt på energi (LSE). Om företaget har gjort en uträkning av elintensiteten och uträkningen visar att företaget har använt minst 190 megawattimmar el per miljon kronor av förädlingsvärdet behöver detta fält inte fyllas i.”
- Anvisningar till formulär KV2 Allmänt ”En registrering som gäller tills vidare kan göras när uppgifter finns om elanvändning och förädlingsvärde för de tre senaste åren.”
- Anvisningar till formulär KV2 Allmänt ”Observera att den mängd el företaget får undanta vid beräkning av kvotplikten kan vara olika beroende på om företaget registrerats för att företaget använt i genomsnitt minst 190 megawattimmar (MWh) el för varje miljon kronor av förädlingsvärdet eller för att företaget bedriver verksamhet för vilken avdrag eller återbetalning får göras på elektrisk kraft enligt 11 kap. 9 § 2, 3, 5 eller 6 eller 13 a § första stycket 2, 3, 4 eller 5 lagen (1994:1776) om skatt på energi (LSE).”
- Anvisningar till formulär KV2 Allmänt ”Ett företag som bedriver verksamhet för vilken avdrag eller återbetalning får göras för skatt på elektrisk kraft enligt 11 kap. 9 § 2, 3, 5 eller 6 eller 13 a § första stycket 2, 3, 4 eller 5 LSE har rätt att undanta samma mängd el som en skattskyldig får göra avdrag för enligt LSE vid beräkning av kvotplikten.”
- Anvisningar till formulär KV2 3.1 ”Om företaget endast avser att ansöka om registrering därför att det bedriver verksamhet för vilket avdrag eller återbetalning får göras på elektrisk kraft enligt 11 kap. 9 § 2, 3, 5 eller 6 eller 13 a § första stycket 2, 3, 4 eller 5 LSE, kan detta avsnitt lämnas tomt och avsnitt 4 fyllas i istället.”
- Anvisningar till formulär KV2 4. ”Bedriver företaget verksamhet för vilken avdrag eller återbetalning får göras för skatt på elektrisk kraft enligt 11 kap. 9 § första stycket 2, 3, 5 eller 6 eller 13 a § första stycket 2, 3, 4 eller 5 lagen (1994:1776) om skatt på energi (LSE)?”
- Anvisningar till formulär KV2 4. ”Om företaget inte kan registreras enligt ovan kan det registreras som kvotpliktigt om det bedriver verksamhet för vilken avdrag eller återbetalning får göras för skatt på elektrisk kraft enligt 11 kap. 9 § första stycket 2, 3, 5 eller 6 eller 13 a § första stycket 2, 3, 4 eller 5 LSE, dvs. el som används för kemisk



2026-06-26

2026-213020-0001

reduktion eller elektrolys, för framställning av energiprodukter, i metallurgiska processer eller vid tillverkning av mineraliska produkter. Ange en kortfattad beskrivning av vilken typ av process som företaget bedriver och vilken av punkterna enligt 11 kap. 9 § första stycket 2, 3, 5 eller 6 eller 13 a § första stycket 2, 3, 4 eller 5 LSE som verksamheten omfattas av.”

- Formulär D1 ”**4e** Använd egenproducerad el om mängden använd el uppgår till högst **1 200 MWh** för beräkningsåret”
- Anvisningar till formulär D1 ”**4e** El som en elanvändare själv har producerat och använt, i en egenproducerad el anläggning som har en installerad effekt om högst 50 kW eller el som en elanvändare producerat och använt, om den använda mängden el inte uppgår till mer än **1 200 MWh** per beräkningsår ska avdrag göras vid beräkning av kvotplikt.”
- Formulär D2 ”**3b** Använd egenproducerad el om mängden använd el uppgår till högst **1 200 MWh** för beräkningsåret”
- Anvisningar till formulär D2 ”**3b** El som en elanvändare själv har producerat och använt, i en anläggning som har en installerad effekt om högst 50 kW eller el som en elanvändare producerat och använt, om den använda mängden el inte uppgår till mer än **1 200 MWh** per beräkningsår ska avdrag göras vid beräkning av kvotplikt.
- Formulär D3 ”**3b** El som använts i de processer för vilken avdrag eller återbetalning får göras för skatt på elektrisk kraft enligt 11 kap. 9 § första stycket 2, 3, 5 eller 6 eller 13 a § första stycket 2, 3, 4 eller 5 lagen (1994:1776) om skatt på energi (endast för företag registrerade för att de bedriver viss verksamhet enligt LSE)”
- Formulär D3 ”**3d** Använd egenproducerad el om mängden använd el uppgår till högst **1 200 MWh** för beräkningsåret”
- Anvisningar till formulär D3 ” **3b** El som använts i de processer som avses i 11 kap. 9 § första stycket 2, 3, 5 eller 6 eller 13 a § första stycket 2, 3, 4 eller 5 LSE.
- Anvisningar till formulär D3 ”Detta fält gäller endast för en elintensiv industri som är registrerad som kvotpliktigt för att den bedriver verksamhet för vilken avdrag eller återbetalning får göras för skatt på elektrisk kraft enligt 11 kap. 9 § första stycket 2, 3, 5 eller 6 eller 13 a § första stycket 2, 3, 4 eller 5 LSE. Här ska du göra avdrag för den mängd el i MWh som använts i den/ de processer som avses i 11 kap. 9 § första stycket 2, 3, 5 eller 6 eller 13 a § första stycket 2, 3, 4 eller 5 LSE. Den el som företaget använder i sådan verksamhet som inte omfattas av rätten till avdrag enligt LSE omfattas av kvotplikten. Avdrag får därför inte göras för sådan elanvändning. Under punkten 2 Använd el och el som



fakturerats till annan elanvändare (slutanvändare), ska däremot företagets totala elanvändning anges.

- Anvisningar till formulär D3 ”**3d** El som en elanvändare själv har producerat och använt, i en anläggning som har en installerad effekt om högst 50 kW eller el som en elanvändare producerat och använt, om den använda mängden el inte uppgår till mer än **1 200 MWh** per beräkningsår ska avdrag göras vid beräkning av kvotplikt.

Förändringen innebär minskad administration för företag och för myndigheten

Inom elcertifikatsystemet styrs efterfrågan på elcertifikat av kvotplikten, vilket innebär att vissa aktörer är skyldiga att registrera sig som kvotpliktiga. Dessa omfattar elleverantörer, egenanvändare av egenproducerad el, aktörer som importerar el eller köper el via den nordiska elbörsen, elproducenter som levererar el i icke-koncessionspliktiga nät (IKN). Det finns även möjlighet för elintensiva industrier att frivilligt registrera sig som kvotpliktiga.

Sammantaget innebär lag- och förordningsändringarna att antalet kvotpliktiga aktörer som behöver lämna in kvotpliktsdeklaration minskar från 839 till 374, vilket motsvarar en minskning med 55 procent. De 465 aktörer som därmed undantas från skyldighet att kvotpliktsdeklarera, står tillsammans för 70 363 MWh kvotpliktig elanvändning (20 964 MWh från egenanvändare och 49 399 MWh från elintensiva industrier), vilket motsvarar cirka 0,24 procent av den totala kvotpliktiga elanvändningen i Sverige.

Även för den ansvariga myndigheten innebär förändringen en effektivisering. Färre kvotpliktsdeklarationer behöver hanteras, granskas och följas upp, vilket minskar resursbehovet för denna del av verksamheten.

Höjd gräns för registrering av kvotplikt medför halvering av antalet kvotpliktiga aktörer

Vid deklarationen för beräkningsåret 2025 uppgick det totala antalet kvotpliktiga aktörer till 839. Av dessa var 411 registrerade som elanvändare som använder el de själva producerat. Ändringen innebär att 337 av de 411 aktörerna kommer att avregistreras som kvotpliktiga och inte längre behöver inkomma med årlig kvotpliktsdeklaration och inte heller köpa in elcertifikat för att uppfylla sin kvotplikt.

Tidigare var gränsen för krav på registrering av kvotplikt för egenanvändare samt elproducenter i IKN 60 MWh i använd egenproducerad el eller levererad el i IKN. Denna gräns har nu höjts till 1 200 MWh. Lagändringen trädde i kraft den 1 januari 2026 och tillämpas från och med beräkningsåret 2026.

Av de 411 kvotpliktiga egenanvändarna använder 337 mindre än 1 200 MWh egenproducerad el. Tillsammans står dessa aktörer för 20 964 MWh i kvotpliktig elanvändning, vilket motsvarar cirka 0,073 procent av den totala kvotpliktiga



2026-06-26

2026-213020-0001

elanvändningen. För beräkningsåret 2025 uppgick den totala kvotpliktiga elanvändningen i Sverige till 28 788 736 MWh. Trots att dessa endast står för en mycket liten andel av den kvotpliktiga elanvändningen (0,073 procent), utgör de cirka 40 procent av antalet aktörer som behöver lämna in kvotpliktsdeklaration och införskaffa elcertifikat motsvarande beslut om kvotplikt.

För dessa mindre aktörer innebär förändringen konkreta lättnader i form av minskad rapporteringsbörda, lägre kostnader kopplade till administration och inköp av elcertifikat.

Fler elintensiva industrier undantas från deklarationsskyldighet

Elintensiva industrier kan frivilligt registrera sig som kvotpliktiga. Det innebär att de övertar kvotplikten från sin elleverantör och därmed inte debiteras kostnader för elcertifikat. Syftet är att möjliggöra avdrag för kvotpliktig elanvändning i vissa tillverkningsprocesser.

Tidigare kunde elintensiva industrier få undantag från deklarationsskyldighet om deras kvotpliktiga elanvändning uppgick till högst 60 MWh. Denna gräns har nu höjts till 1 200 MWh. För beräkningsåret 2025 var totalt 234 elintensiva industrier registrerade som kvotpliktiga aktörer. Av dessa hade 128 en kvotpliktig elanvändning på lägre än 1 200 MWh och kommer i och med förslaget inte längre behöva inkomma med årlig kvotpliktsdeklaration eller köpa in elcertifikat för att uppfylla sin kvotplikt. Den sammanlagda kvotpliktiga elanvändningen för dessa aktörer uppgick till 49 399 MWh, vilket motsvarar cirka 0,17 procent av Sveriges totala kvotpliktiga elanvändning.

Redogörelse för vilka konsekvenser som kan uppstå om ingen åtgärd vidtas (nollalternativet)

Nollalternativet innebär att Energimyndigheten inte använder den föreskriftsrätt som framgår av 18 § i förordning (2011:1480) om elcertifikat. Det skulle få till följd att bestämmelsen om höjd kvotpliktsgräns från 60 MWh till 1 200 MWh enbart regleras i förordningen och inte i Energimyndighetens föreskrift (STEMFS 2011:4). Föreskriften är utformad på så sätt att ansökningsformulären samt kvotpliktsdeklarationerna ingår i föreskriften. Att inte ändra föreskriften skulle även innebära att formulären som ligger till grund för anmälan om kvotplikt samt deklaration av kvotplikt innehåller uppgifter som inte stämmer överens med förordningen om elcertifikat.

Energimyndigheten bedömer att nollalternativet skulle orsaka förvirring för kvotpliktiga aktörer som ska deklarerat, eftersom formuläret för kvotpliktsdeklaration skulle innehålla felaktiga uppgifter i förhållande till den ändrade förordningen. Dessutom finns det risk att det ökar antalet frågor och tid för deklarationen om formuläret innehåller felaktiga uppgifter. Den höjda kvotpliktsgränsen från 60 MWh till 1 200 MWh gäller då förordningen enligt normhierarkin är överordnad föreskriften.



2026-06-26

2026-213020-0001

Redogörelse av de olika alternativ som finns för att uppnå förändringen

Ändringen av förordningen motiverar att Energimyndigheten gör motsvarande ändring i myndighetens föreskrifter. En skillnad i regler på förordnings- och föreskriftsnivå skulle skapa förvirring för de kvotpliktiga aktörerna eftersom den höjda kvotpliktsgränsen i förordningen gäller framför föreskrifterna. Energimyndigheten gör bedömningen att det därmed inte finns någon alternativ lösning än att anpassa föreskrifterna till förordningen.

Vilket alternativ som är lämpligast och skälen till detta

Det lämpligaste alternativet är att anpassa föreskriften så att den överensstämmer med bestämmelser i lag och förordning om elcertifikat.

Beskrivning och beräkning av förslagets eller beslutets kostnader och intäkter för staten, kommuner, regioner, företag och andra enskilda

De konsekvenser och kostnader som redovisas i detta kapitel är en följd av förändringarna i lag och förordning om elcertifikat. Ändring av föreskriften innebär en anpassning så att föreskriftens bestämmelser samt formulär och anvisningar överensstämmer med överordnad lagstiftning.

Energimyndigheten har fått i uppdrag att föreslå de ändringar som krävs för att elcertifikatsystemet ska kunna avslutas i förtid. Eftersom det ännu inte har beslutats när systemet ska upphöra, utgår konsekvensutredning från det nuvarande regelverket, enligt vilket elcertifikatsystemet ska avslutas 2035.

Minskad administration för kvotpliktiga aktörer som avregistreras eller undantas från deklarationsskyldighet

De kvotpliktiga aktörer som avregistreras består av bland annat bostadsrättsföreningar, kommuner samt små och stora företag. De elintensiva industrier som undantas deklarationsskyldighet består av både små och stora företag.

Minskad administration: 128 elintensiva industrier undantas deklarationsskyldighet. 337 av kategorin egenanvändare ska avregistreras.

Tid för en deklaration: 1 – 3 h beroende på typ av deklaration, om personen som deklarerar har tidigare erfarenhet, om faktisk hjälpkraft ska beräknas osv.

Totalt: 465-1395 timmar

Antagen timkostnad: 536 kr/h

Timkostnaden har räknats enligt följande:



Ämne	Uppskattning
Lönepåslag (semesterersättning, arbetsgivaravgifter, samt en overheadkostnad)	84 %
Månadsarbetstimmar	160 timmar
Tjänsteman privat sektor med lönepåslag (medianlön per månad 2024, genomsnitt kvinnor och män 46 600 kr) ⁵	85 744 kr/månad 1 028 928 kr/år 536 kr/timme

Total minskad administration: 249 240 – 747 720 kr per år

Total besparing fram till 2035: 2 243 160 – 6 729 480 kr

Minskad administration per deklaration: 536 – 1608 kr per år

Beräkning av ökad kostnad för kvarvarande kvotpliktiga

0,24 % av den totala kvotplikten försvinner. Antal elcertifikat som ska annulleras är prognosticerad att vara densamma, detta uppnås genom att genomföra en teknisk justering av beräkning av kvoten, vilket görs med cirka 2 års mellanrum. De kvotpliktiga aktörer som är kvar i systemet består till största delen av stora företag.

Total prognosticerad kvarvarande kvotplikt beräkningsår 2026–2035:

331 660 000 elcertifikat

År	Prognosticerad kvotpliktig elanvändning (TWh)	Kvot för beräkning av kvotplikt	Antal elcertifikat som ska annulleras
2026	94,3	0,323	30 458 900
2027	94,8	0,376	30 458 900
2028	95,4	0,379	35 644 800
2029	95,9	0,383	36 156 600
2030	96,4	0,377	36 729 700
2031	97,2	0,359	36 342 800
2032	98	0,341	34 894 800
2033	98,8	0,316	33 418 000
2034	99,6	0,292	31 220 800

⁵ Statistikmyndigheten, Medianlöner i Sverige, 2024. Statistikmyndigheten SCB.

<https://www.scb.se/hitta-statistik/sverige-i-siffror/utbildning-jobb-och-pengar/medianloner-i-sverige/> (hämtad 2026-06-12). Medianlöner i privat sektor för tjänstemän, genomsnitt av kvinnor och män år 2024.



2035	100,4	0,276	29 083 200
SUMMA			331 660 000

Marknadspris: 0,35 - 0,6 kr/elcertifikat⁶

Total kostnad (2026-2035): cirka 278 000 – 477 000 kr

Antal kvarvarande kvotpliktiga (2026): 374

Kostnad per kvotpliktig: 745 – 1 277 kr per år

Konsekvenser för Energimyndigheten

För Energimyndigheten innebär färre kvotpliktiga en minskad administration för handläggning och beslut om kvotplikt, mindre hantering av förseningsavgifter och kvotpliktsavgifter samt minskad administration för att genomföra annulleringen.

Antal arbetstimmar som läggs på kvotpliktsdeklaration och annullering per år (medelvärde för åren 2023-2025): 1 466 h⁷

Mindre än hälften av ärendena kvarstår att handlägga. Det är vanligare med förseningsavgift bland de mindre aktörerna, och dessa kräver ofta mer tid för handläggning och begäran om komplettering än större aktörer. Samtidigt är viss administration densamma och totalt bedömer vi att förändringen innebär en halvering av administrationen vid den årliga kvotpliktsdeklarationen.

Sparat antal arbetstimmar: 733 h

Timkostnad: 1 100 kr/h

Besparing: 806 456 kr per år

Total besparing fram till 2035: cirka 8 miljoner kronor

Förändringen kräver också IT-utveckling, information till de aktörer som påverkas samt om- eller avregistrering av kvotpliktiga.

IT

- Antaget antal timmar för HL och PL: (kravställning, testning, scriptkörning osv.)
- Timkostnad: 1 100 kr/h

⁶ Senaste året har marknadspriset varierat mellan 0,35 och 0,6 kr. [Montel SysPower - Main Page](#)

⁷ Agresso sammanställning per AO (2026-06-01). 2025: 1 138 h, 2024: 1 919 h, 2023: 1 341 h



- Antaget antal timmar för IT-konsult: 160 h
- Timkostnad konsult: 176 000 kr

Kommunikation

Antaget antal timmar för HL: (listor med kvotpliktiga, ändring webben osv.)

- Timkostnad: 1 100 kr/h
- Antaget antal timmar: 40 h
- Summa: 44 000 kr

Engångskostnad för genomförandet: 220 000 kr

Sammanställning beräknade besparingar och kostnader

Besparingar		Kostnader	
Minskad kostnad för administration för kvotpliktiga som avregistreras eller befrias från deklarationskrav	249 240 – 747 720 kr per år	Ökad kostnad för kvarvarande kvotpliktiga (medel per kvotpliktig)	745 – 1 277 kr per år
Total besparing fram till 2035	2 243 160– 6 729 kr	Total ökad kostnad fram till 2035	278 000 – 477 000 kr
Minskad kostnad för administration för Energimyndigheten Total besparing fram till 2035	806 456 kr per år cirka 8 miljoner kronor	Engångskostnad för Energimyndighetens genomförande	220 000 kr

Beskrivning av övriga relevanta konsekvenser

Energimyndigheten kommer avregistrera kvotpliktiga aktörer baserat på deras kvotplikt för föregående år. De aktörer som ligger nära gränsen kommer behöva vara fortsatt registrerade, men får noll i kvotplikt i det fall det visar sig vid deklaration att de hamnar under gränsen 1 200 MWh. Så fungerar det även idag.

Inga övriga konsekvenser har identifierats.

2026-06-26
2026-213020-0001

Redogörelse för vilka åtgärder som har vidtagits för att förslaget eller beslutet inte ska medföra mer långtgående kostnader eller begränsningar än vad som bedöms vara nödvändigt för att uppnå dess syfte

Föreskriften anpassas till nya bestämmelser i lag och förordning om elcertifikat, inga ytterligare åtgärder bedöms nödvändiga.

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

Föreskriften behöver träda i kraft innan skapandet av nästkommande års deklarerationer för att säkerställa att föreskriften och deklaraformulären innehåller korrekt information i förhållande till de nya lag- och förordningsändringarna.

Under hösten 2026 kommer Energimyndigheten att gå ut med direkt information om kommande avregistreringar och deklaraformulär till de kvotpliktiga som berörs. Energimyndigheten kommer även publicera en nyhet att föreskriften är ute på remiss. Avslutningsvis kommer föreskriften att publiceras vid ikraftträdandet.

Beskrivning av hur och när konsekvenserna av förslaget eller beslutet kan utvärderas

Efter kvotpliktsdeklarationen 2027 kan Energimyndigheten utvärdera effekten av ny föreskrift till följd av lag- och förordningsändringarna. Utvärderingen kan bland annat innefatta redovisad tid för granskning av deklaraformulärerna.

Inskränker förslaget den kommunala självstyrelsen?

Energimyndigheten bedömer att den nya föreskriften inte medför betydande kostnadseffekter för staten, kommunerna eller regionerna för att ett godkännande från regeringen ska behövas. De nya föreskrifterna bedöms inte heller påverka den kommunala självstyrelsen eftersom de nya reglerna huvudsakligen innebär anpassningar av befintliga system och processer, utan att ålägga kommuner eller regioner nya eller ökade skyldigheter.

Går förslaget utöver de skyldigheter som följer av Sveriges anslutning till Europeiska unionen?

Nej.

Går förslaget utöver direktivets miniminivå?

Nej.

⁸ Ett EU-direktivs miniminivå är den lägsta nivån av standarder eller krav som ett direktiv fastställer för alla medlemsstater. Det innebär att medlemsstaterna inte får införa mindre strikta regler än vad direktivet kräver.

⁹ bet. 2018/19:NU7, rskr. 2018/19:166.