

**Ingrid Sundin**

---

**Från:** Anette Eriksson <anette.eriksson@ei.se>  
**Skickat:** den 26 september 2022 16:18  
**Till:**

[Redacted content] för redovisning

**Bifogade filer:** 2019-102902 Föreskrift om redovisning av elnätsverksamhet.pdf; 2019-102902 Konsekvensutredning föreskrift om redovisning av elnätsverksamhet.pdf; 2019-102902 Missiv remiss föreskrift om redovisning av elnätsverksamhet.pdf

**Uppföljningsflagga:** Följ upp  
**Flagga:** Har meddelandeflagga

**Kategorier:** Ingrid  
**AppServerName:** p360\_prod  
**ArchiveStatusCode:** 3  
**DocumentID:** RR 2022-232:01  
**DocumentIsArchived:** -1

Hej,  
Energimarknadsinspektionen (Ei) remitterar ett förslag till nya föreskrifter om skyldigheten att redovisa elnätsverksamhet skilt från annan verksamhet.  
Både 3 kap. ellagen (1997:857) och Förordning (1995:1145) om redovisning av elnätsverksamhet har omarbetats, se bifogat Missiv, föreskrift och konsekvensutredning

Ei tar gärna emot era synpunkter på de nya föreskrifterna senast den **17 oktober 2022**.

Remissyttrande skickas företrädesvis med e-post under adress; [registrator@ei.se](mailto:registrator@ei.se) eller med post till Energimarknadsinspektionen, Box 155, 631 03 Eskilstuna.

Ange ärendenummer **2021-102902** på er svarsskrivelse.

Med vänlig hälsning

**Anette Eriksson** | Administratör  
016-16 27 36 | Växel 016-16 27 00  
Postadress Box 155, 631 03 Eskilstuna  
Besöksadress Libergsgatan 6, Eskilstuna | Drottninggatan 26, Stockholm  
[www.ei.se](http://www.ei.se)  
[Läs om vår personuppgiftsbehandling i samband med mejl](#)

 Energimarknadsinspektionen  
Swedish Energy Markets Inspectorate

Energimarknaderna behöver spelregler – vi ser till att de följs.



Enligt sändlista

## Remiss av Energimarknadsinspektionens föreskrifter för redovisning av elnätsverksamhet

Energimarknadsinspektionen (Ei) remitterar ett förslag till nya föreskrifter om skyldigheten att redovisa elnätsverksamhet skilt från annan verksamhet.

Både 3 kap. ellagen (1997:857) och Förordning (1995:1145) om redovisning av elnätsverksamhet har omarbetats. På grund av dessa förändringar har Ei valt att ta fram nya föreskrifter. I föreskrifterna har ett antal sakliga förändringar skett i förhållande till de tidigare föreskrifterna. Dessa framgår av konsekvensutredningen.

Ei tar gärna emot era synpunkter på de nya föreskrifterna senast den 17 oktober 2022. Remissyttrande skickas företrädesvis med e-post under adress; [registrator@ei.se](mailto:registrator@ei.se) eller med post till Energimarknadsinspektionen, Box 155, 631 03 Eskilstuna. Ange ärendenummer 2021-102902 på er svarsskrivelse.

Har ni frågor är ni välkomna att kontakta Mathilda Lindersson 016-16 27 10, Maria Dalheim 016-16 27 62 eller Emma Lagerström 016-542 91 44

Med vänliga hälsningar

Rebecka Thuresson

Bilagor:

- 1 Förslag till föreskrifter
- 2 Konsekvensutredning

2022-09-26

2021-102902-0013

# Energimarknadsinspektionens författningssamling

Utgivare: Namn (chefsjurist)

ISSN: 2000-592X

## EIFS 20ÅÅ:nr

Utkom från trycket den [Klicka på pilen och välj datum](#)

## Energimarknadsinspektionens föreskrifter om redovisning av elnätsverksamhet;

beslutade den [Klicka på pilen och ange datum](#).

Energimarknadsinspektionen föreskriver<sup>1</sup> följande med stöd 3 kap. 58 § ellagen (1997:857) och 17 § förordningen (1995:1145) om redovisning av nätverksamhet

### 1 kap. Inledande bestämmelser

1 § Dessa föreskrifter och allmänna råd gäller för redovisning av nätverksamhet enligt 3 kap. 58 § ellagen (1997:857).

### 2 kap. Definitioner

1 § I dessa föreskrifter avses med

*Högspänning:* Den spänning som nominellt är högre än 1 000 volt växelspanning mellan friledare.

*Lågspänning:* Den spänning som nominellt uppgår till högst 1 000 volt växelspanning mellan friledare.

*Abonnemang i inmatningspunkt:* Samtliga abonnemang där en elproduktionsanläggning eller en energilagringsanläggning för in el ska inkluderas, oavsett storlek. Abonnemang som är aktiva och abonnemang där inmatad energi tillfälligt saknas ska ingå i antalet.

*Abonnemang i uttagspunkt:* Samtliga abonnemang där en elanvändare tar ut el för förbrukning eller en energilagringsanläggning tar ut el för lagring ska inkluderas, oavsett anläggning. Abonnemang som är aktiva och abonnemang där uttagen energi tillfälligt saknas ska ingå i antalet.

*Maximal inmatad effekt:* Det under kalenderåret högsta timmätta värdet för den sammanlagda inmatade effekten. Det timmätta värdet utgörs av medelvärdet av uppmätta effekter under en kalendertimme.

*Mikroproduktionsanläggningar:* En elproduktionsanläggning med en effekt på högst 43,5 kW.

*Kalendertimme:* En av dygnets tjugofyra på varandra följande sammanhängande tidsperioder om 60 minuter som löper mellan två hela klockslag.

*Summerat timeffektuttag:* Absolutbeloppet av den sammanlagda medeleffekten i elnätets gränspunkter under en kalendertimme. Om det finns fler än en gränspunkt i nätkoncessionshavarens nät, summeras medeleffekten under en kalendertimme i samtliga gränspunkter innan absolutbeloppet beräknas.

*Dygnsmaxeffekt:* Det högsta summerade timeffektuttaget under ett dygn.

*Dygnsmedeleffekt:* Medelvärdet av de summerade timeffektuttagen under ett dygn.

*Dygnslastfaktor:* Kvoten mellan dygnsmedeleffekt och dygnsmaxeffekt under samma dygn

*Medellastfaktor:* Medelvärdet av samtliga dygnslastfaktorer under ett kalenderår

*Utnyttjningsgrad:* Kvoten mellan medelvärdet av samtliga dygnsmedeleffekter och medelvärdet av de fyra högsta dygnsmaxeffekterna under ett kalenderår. Vid beräkning av utnyttjningsgraden, ska gränspunkter som koncessionshavaren är skyldig att mäta överförd energi och flöde i, enligt förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el, undantas från beräkningen av de ingående summerade timeffektuttagen.

*Sammanlagd abonnerad effekt:* Avtalad effekt för inmatning i inmatningspunkt och gränspunkt.

*Småskaliga elproduktionsanläggningar:* En elproduktionsanläggning med en effekt på högst 1 500 kW.

För övriga definitioner hänvisas till ellagen (1997:857) och förordningen (1999:716) om mätning och rapportering av överförd el.

### 3 kap. Årsrapport

1 § Det ska framgå vilket eller vilka anläggningsnummer för nätkoncession för område utan en lägsta tillåtna spänning, nätkoncession för område med en lägsta tillåtna spänning respektive för nätkoncession för linje som uppgifterna i årsrapporten avser.

2 § Årsrapporten ska innehålla balansräkning, resultaträkning och noter enligt följande.

<sup>1</sup> Jfr Europaparlamentets och rådets direktiv nr namn.

**Balansräkning**

3 § Uppställningsform för balansräkning enligt årsredovisningslagen (1995:1554) ska tillämpas.

4 § Följande poster utöver vad som krävs enligt årsredovisningslagen (1995:1554) ska i tillämpliga delar specificeras i not:

- Räntebärande skulder
- Bokslutsdispositioner
- Förändring av eget kapital

**Resultaträkning**

5 § Följande poster i resultaträkningen ska utöver vad som krävs i årsredovisningslagen (1995:1554) i tillämpliga delar specificeras i not

- Nettoomsättning
- Totala kostnader för transitering och inköp av kraft

**Noter**

6 § Enligt årsredovisningslagen (1995:1554) ska tilläggsuppgifter lämnas om varje post som tas upp som materiella anläggningstillgångar i balansräkningen. Utöver vad som anges i årsredovisningslagen ska även kategorierna eldistributions- och elproduktionsanläggningar specificeras enligt följande.

- Ingående anskaffningsvärde
- Inköp
- Försäljningar/Utrangeringar
- Omklassificeringar
- Utgående ackumulerade anskaffningsvärden
- Ingående avskrivningar
- Försäljningar/Utrangeringar
- Omklassificeringar
- Årets avskrivningar
- Utgående ackumulerade avskrivningar
- Ingående uppskrivningar
- Försäljningar/Utrangeringar
- Omklassificeringar
- Årets uppskrivningar
- Årets nedskrivningar
- Årets avskrivningar på uppskrivet belopp
- Utgående ackumulerade uppskrivningar netto
- Ingående nedskrivningar
- Försäljningar/Utrangeringar
- Återförd nedskrivning
- Omklassificeringar
- Årets nedskrivningar (anskaffningsvärde)
- Utgående ackumulerade nedskrivningar (anskaffningsvärde)
- Utgående planenligt restvärde

7 § Specifikation över planenligt restvärde ska för lokalnät lämnas per balansdagen i not för eldistributionsanläggningar och mätare uppdelat på anläggningsskatterna ledningar lågspänning inklusive kabelskåp, ledningar högspänning, nätstationer och transformatorer, mottagnings- och fördelningsstationer anslutna i lokalnät, mätare och styrutrustning och övrigt enligt följande

- Anskaffningsvärde
- Investeringar och reinvesteringar
- Utrangeringar
- Anskaffningsvärde UB
- Årets avskrivning enligt plan
- Ackumulerade avskrivningar enligt plan
- Planenligt restvärde

8 § Specifikation över planenligt restvärde ska för regionnät lämnas per balansdagen i not för eldistributionsanläggningar och mätare uppdelat på anläggningsskatterna regionnätsledningar, stationer, transformatorer och övrigt enligt följande

- Anskaffningsvärde
- Investeringar och reinvesteringar
- Utrangeringar
- Anskaffningsvärde UB
- Årets avskrivning enligt plan
- Ackumulerade avskrivningar enligt plan
- Planenligt restvärde

**9 §** Specifikation över planenligt restvärde ska för transmissionsnät lämnas per balansdagen i not för eldistributionsanläggningar och mätare uppdelat på anläggningskategorierna transmissionsnätsledningar, stationer, transformatorer och övrigt enligt följande

- Anskaffningsvärde
- Investeringar och reinvesteringar
- Utrangeringar
- Anskaffningsvärde UB
- Årets avskrivning enligt plan
- Ackumulerade avskrivningar enligt plan
- Planenligt restvärde

**10 §** Specifikation över planenligt restvärde per balansdagen ska lämnas i not för elproduktionsanläggningar uppdelat på anläggningskategorierna elproduktionsanläggningar, uteslutande avsedda för att täcka nätförluster, och mobila reservaggregat, avsedda för tillfälligt bruk vid elavbrott, enligt följande

- Anskaffningsvärde
- Investeringar och reinvesteringar
- Utrangeringar
- Anskaffningsvärde UB
- Årets avskrivning enligt plan
- Ackumulerade avskrivningar enligt plan
- Planenligt restvärde

**11 §** Följande principer som använts i verksamheten ska beskrivas:

- Fördelning av intäkter, kostnader, tillgångar, skulder, obeskattade reserver, avsättningar och eget kapital som inte är direkt hänförliga till specifik rörelsegren
- Intern prissättning av varor och tjänster som berör nätverksamheten, mellan såväl koncernbolag som rörelsegränar
- Gränsdragning mellan underhållskostnader och investeringar. Vid kombinerat underhåll och värdehöjande förbättring ska de principer som använd vid gränsdragning mellan underhållskostnader och investeringar beskrivas.
- Avskrivningstid samt bedömd ekonomisk livslängd för respektive anläggningskategori tillsammans med betydelsefulla ändringar i avskrivningsprinciperna.

### **Förvaltningsberättelse**

**12 §** Förvaltningsberättelsen ska innehålla en rättvisande översikt över utvecklingen av verksamhet, ställning och resultat. Förvaltningsberättelsen skall upprättas i överensstämmelse med årsredovisningslagen (1995:1554).

### **Särskild rapport**

**13 §** För nätkoncession för område utan en lägsta tillåtna spänning ska den särskilda rapport som bifogas förvaltningsberättelsen innehålla följande information.

#### *Anläggningar*

- Ledningslängd lågspänning fördelad på oisolerad luftledning, isolerad luftledning och jordkabel, inklusive serviser (km)
- Ledningslängd högspänning fördelad på oisolerad luftledning, isolerad luftledning och jordkabel, inklusive serviser (km)
- Antal nätstationer samt total installerad transformatoreffekt i nätstationerna

#### *Nätabonnemang*

- Antal abonnemang i inmatningspunkt från elproduktionsanläggningar och energilagringsanläggningar

- Antal abonnemang i inmatningspunkt från småskaliga elproduktionsanläggningar exklusive mikroproduktionsanläggningar
- Antal abonnemang i inmatningspunkt från mikroproduktionsanläggningar
- Antal abonnemang i gränspunkt
- Antal högspänningsabonnemang i uttagspunkt
- Antal lågspänningsabonnemang i uttagspunkt

#### *Överföring*

- Nätets sammanlagda abonnerade effekt (MW)
- Maximalt inmatad effekt (MW)
- Inmatad energi från gränspunkter, alla elproduktionsanläggningar och energilagringsanläggningar (MWh)
- Inmatad energi från alla elproduktionsanläggningar och energilagringsanläggningar (MWh)
- Inmatad energi från småskaliga elproduktionsanläggningar exklusive inmatad energi från mikroproduktionsanläggningar (MWh)
  - Inmatad energi från mikroproduktionsanläggningar (MWh)
  - Uttagen energi till slutkund – högspänning och lågspänning (MWh)
  - Uttagen energi i gränspunkt (MWh)
  - Årets nätförlust (MWh)

#### *Nyckeltal*

- Medellastfaktor
- Utnyttjningsgrad

#### *Intäkter*

- Intäkter från abonnemang fördelat på inmatningspunkt och gränspunkt (tkr)
- Intäkter från högspänningsabonnemang i uttagspunkt (tkr)
- Intäkter från lågspänningsabonnemang i uttagspunkt (tkr)

#### *Kostnader*

- Kostnader för anslutning till överliggande och angränsande nät (tkr)
- Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät (tkr)
- Kostnader för mätning och rapportering (tkr)
- Kostnader för att täcka nätförluster fördelat på inköp och egen produktion (tkr)
- Ersättning till innehavare av elproduktionsanläggning för inmatning av el enligt 3 kap. 15 § ellagen (1997:857) (tkr)
- Kostnader för nätkapacitetsreserv

**14 §** För nätkoncessioner för linje avseende regionnät och nätkoncessioner för område med en lägsta tillåtna spänning ska den särskilda rapport som bifogas förvaltningsberättelsen innehålla följande information.

#### *Anläggningar*

- Ledningslängd luftledning per spänningsintervall fördelat på:
  - 50-20 kV (km)
  - 130-70 kV (km)
  - >130 kV (km)
- Ledningslängd jordkabel per spänningsintervall fördelat på:
  - 50-20 kV (km)
  - 130-70 kV (km)
  - >130 kV (km)

#### *Nätabonnemang*

- Antal abonnemang i inmatningspunkt från elproduktionsanläggningar och energilagringsanläggningar
- Antal abonnemang i inmatningspunkt från småskaliga elproduktionsanläggningar
- Antal abonnemang i gränspunkt
- Antal abonnemang i uttagspunkt

#### *Överföring*

- Sammanlagd abonnerad effekt fördelat på:
  - 50-20 kV (MW)

- 130-70 kV (MW)
- >130 kV (MW)
- Maximalt inmatad effekt (MW)
- Inmatad energi från gränspunkter, alla elproduktionsanläggningar och energilagringsanläggningar (MWh)
- Inmatad energi från alla elproduktionsanläggningar och energilagringsanläggningar (MWh)
- Inmatad energi från småskaliga elproduktionsanläggningar (MWh)
- Uttagen energi fördelat på:
  - 50-20 kV (MWh)
  - 70-130 kV (MWh)
  - >130 kV (MWh)
- Nätförluster (MWh)

#### *Nyckeltal*

- Medellastfaktor
- Utnyttjningsgrad

#### *Intäkter*

- Intäkter från abonnemang i inmatningspunkt och gränspunkt (tkr)
- Intäkter från abonnemang i uttagspunkt (tkr)

#### *Kostnader*

- Kostnader för anslutning till överliggande och angränsande nät (tkr)
- Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät (tkr)
- Kostnader för mätning och rapportering (tkr)
- Kostnader för att täcka nätförluster fördelat på inköp och egen produktion (tkr)
- Ersättning till innehavare av elproduktionsanläggning för inmatning av el enligt 3 kap. 15 § ellagen (1997:857) (tkr)
- Kostnader för nätkapacitetsreserv

**15 §** För nätkoncessioner för linje avseende transmissionsnät ska den särskilda rapport som bifogas förvaltningsberättelsen innehålla följande information.

#### *Anläggningar*

- Ledningslängd luftledning per spänningsintervall fördelat på:
  - 50-20 kV (km)
  - 130-70 kV (km)
  - >130 kV (km)
- Ledningslängd jordkabel per spänningsintervall fördelat på:
  - 50-20 kV (km)
  - 130-70 kV (km)
  - >130 kV (km)

#### *Nätabonnemang*

- Antal abonnemang i inmatningspunkt från elproduktionsanläggningar och energilagringsanläggningar
- Antal abonnemang i inmatningspunkt från småskaliga elproduktionsanläggningar
- Antal abonnemang i gränspunkt
- Antal abonnemang i uttagspunkt

#### *Överföring*

- Sammanlagd abonnerad effekt fördelat på:
  - 50-20 kV (MW)
  - 130-70 kV (MW)
  - >130 kV (MW)
- Maximalt inmatad effekt (MW)
- Inmatad energi från gränspunkter, alla elproduktionsanläggningar och energilagringsanläggningar (MWh)
- Inmatad energi från alla elproduktionsanläggningar och energilagringsanläggningar (MWh)
- Inmatad energi från småskaliga elproduktionsanläggningar (MWh)
- Uttagen energi fördelat på:



- 50-20 kV (MWh)
- 70-130 kV (MWh)
- >130 kV (MWh)

#### *Nyckeltal*

- Medellastfaktor

#### *Intäkter*

- Intäkter från abonnemang i inmatningspunkt och gränspunkt (tkr)
- Intäkter från abonnemang i uttagspunkt (tkr)
- Intäkter som uppstått med anledning av avtal som avses i 4 kap. 9 b § ellagen (SFS 1997:857)

#### *Kostnader*

- Kostnader för anslutning till överliggande och angränsande nät (tkr)
- Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät (tkr)
- Kostnader för mätning och rapportering (tkr)
- Kostnader för att täcka nätförluster fördelat på inköp och egen produktion (tkr)
- Ersättning till innehavare av elproduktionsanläggning för inmatning av el enligt 3 kap. 15 § ellagen (1997:857) (tkr)
- Kostnader för nätkapacitetsreserv
- Kostnader för energisersättning för minskade nätförluster
- Kostnader för motköp
- Kostnader för transitering genom tredje land
- Kostnader för systemdrift, primärreglering och störningsreserv
- Kostnader för anläggningsavgifter
- Kostnader uppkomna pga. internationella regelverk
- Kostnader som uppstått med anledning av avtal som avses i 4 kap. 9 b § ellagen (SFS 1997:857)

## **4 kap. Digital inlämning**

**1 §** En årsrapport och ett bevis om fastställelse får ges in som en bestyrkt elektronisk kopia. Om ett revisorsintyg ska lämnas in får även den ges in som en bestyrkt elektronisk kopia. Med en elektronisk kopia avses här en elektronisk handling som återger innehållet i ett pappersoriginal eller ett elektroniskt original.

**2 §** Det elektroniska bestyrkandet ska vara undertecknat med en sådan avancerad elektronisk underskrift som avses i artikel 3 i Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 910/2014 av den 23 juli 2014 om elektronisk identifiering och betrodda tjänster för elektroniska transaktioner på den inre marknaden och om upphävande av direktiv 1999/93/EG, i den ursprungliga lydelsen.

**3 §** Ett elektroniskt bestyrkande enligt dessa föreskrifter ska ha följande lydelse.

Jag intygar att innehållet i dessa elektroniska handlingar överensstämmer med originalen och att originalen undertecknats av samtliga personer som enligt lag och förordning ska underteckna dessa.

**4 §** Handlingar får ges in elektroniskt enligt dessa föreskrifter endast till Energimarknadsinspektionens e-tjänst för årsrapporter och enligt de tekniska krav som Energimarknadsinspektionen ställer för att myndigheten ska kunna ta emot, läsa och bevara handlingarna på ett säkert sätt

## **Ikraftträdande och övergångsbestämmelser**

1. Dessa föreskrifter träder i kraft den 1 februari 2023.
2. Genom dessa föreskrifter upphävs Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2012:4) om redovisning av elnätsverksamhet.
3. Äldre föreskrifter gäller för räkenskapsår som börjar tidigare än 1 januari 2022.

På Energimarknadsinspektionens vägnar

**BESLUTSFATTARE**

**Föredragande**

## Nätreglering

## Konsekvensutredning avseende föreskrifter om redovisning av elnätsverksamhet

Denna konsekvensutredning syftar till att redovisa Ei:s förslag till ny redovisningsföreskrift för elnätsverksamhet, hur arbetet lett fram till förslaget samt vilka konsekvenser förslaget får.

### Problem- och målformulering

Företagen rapporterar idag in en stor mängd uppgifter till Ei för att uppfylla kraven i ellagen (1997:857). Det är 179 redovisningsenheter som ska redovisa detaljerade ekonomiska och tekniska uppgifter. Det handlar om att lämna ekonomiska uppgifter för att Ei ska kunna besluta om den intäktsram företaget ska ha för en tillsynsperiod samt att lämna tekniska uppgifter för att Ei dels ska kunna beräkna kvalitetsincitamentet i intäktsramen, dels bedöma leveranssäkerheten i elnäten.

Av Ei:s föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2012:4) om redovisning av nätverksamhet (redovisningsföreskriften) framgår att företagen ska lämna såväl ekonomiska uppgifter som rörelsens kostnader och resultat samt tekniska uppgifter som till exempel anläggningstillgångarnas ledningslängd. Det finns även krav på att företagen ska lämna uppgifter för att Ei ska kunna bedöma leveranssäkerheten i Ei:s föreskrifter (EIFS 2015:4) om skyldighet att rapportera elavbrott för bedömning av leveranssäkerheten i elnäten.

Det finns ett behov att uppdatera redovisningsföreskriften eftersom föreskriften trädde i kraft för tio år sedan och inte har uppdaterats i takt med utvecklingen. Det har bland annat tillkommit lagstiftning med nya krav på innehåll och utformning av årsredovisning samt krav på att uppgifterna ska lämnas digitalt. Föreskriften innehåller felaktiga hänvisningar, otydliga definitioner och krav på att företagen ska lämna uppgifter som Ei inte använder. Föreskriften har även ett föråldrat språk vilket leder till otydligheter och missförstånd. Det saknas även bestämmelser som är anpassade för transmissionsnätet och områdeskoncession med en längsta tillåtna spänning.

Det förekommer även dubbelrapportering av vissa uppgifter i den särskilda rapporten som också rapporteras in i inrapporteringen av avbrottsdata vilket medför onödigt merarbete både för elnätsföretagen och för Ei. Företagen lägger ner tid på att lämna uppgifter som inte behövs och Ei lägger ner tid på att komplettera, jämföra och justera uppgifterna.

Målet med den nya föreskriften är att uppnå förenklingar för såväl företagen som Ei när företagen redovisar nätverksamheten. Det ska finnas en aktuell föreskrift som är lättillgänglig och enhetligt utformad. Förenklingarna ska uppnås genom en översyn av redovisningsföreskriften som innebär att Ei uppdaterar föreskriften utifrån följande utgångspunkter:

- Uppdatera föreskriften utifrån de förändringar som har skett i annan lagstiftning (t.ex. i årsredovisningslagen)
- ta bort krav på inrapportering av uppgifter som Ei inte använder
- ta bort krav på onödig dubbelrapportering
- anpassa föreskriften efter alla nättyper, transmission-, region- och lokalnät
- uppdatera och förenkla språket
- skapa en tydligare struktur.

### Berörda företag

Det svenska elnätet består av 569 000 km ledning, varav ungefär 391 000 km är jordkabel och 178 000 km är luftledning. Elnätet kan delas in i tre nivåer: transmissionsnät, regionnät och lokalnät. Transmissionsnätet transporterar el långa sträckor med höga spänningsnivåer. Regionnäten transporterar el från transmissionsnätet till lokalnäten och i vissa fall direkt till större elanvändare. Lokalnäten ansluter till regionnäten och transporterar el till hushåll och andra slutkunder. Lokal- och regionnätsföretagen ansvarar för att nivån på underhållet av det egna nätet är tillräcklig för att garantera att leveranssäkerheten upprätthålls. Det svenska elsystemet är sammankopplat med angränsande länder, framför allt Norge, Danmark och Finland, men även med Tyskland, Polen och Litauen.

Transmissionsnätet i Sverige förvaltas av Svenska kraftnät och regionnäten ägs i huvudsak av Ellevio, Eon och Vattenfall. Lokalnäten ägs till cirka 60 procent av Ellevio, Eon och Vattenfall och resterande del av olika privata och kommunala aktörer.

Sammanlagt finns det idag 174 elnätsföretag i Sverige. Av dessa bedriver 157 lokalnätsverksamhet, 20 regionnätsverksamhet och två transmissionsnätverk-

samheter eller enbart utlandsförbindelse. Fem företag har både lokalnät och regionnät. Storleken på elnätsföretagen varierar från små ekonomiska föreningar med ett tiotal kunder till stora företag med flera hundratusen kunder. De tre största företagen har cirka 800 000 uttagsabonnemang vardera och ytterligare sju företag har mellan 100 000 och 300 000 abonnemang i uttagspunkt. Dessa tio företag har sammanlagt över 3 300 000 uttagsabonnemang, medan de tio minsta företagen sammanlagt har färre än 7 000 uttagsabonnemang. Medelvärdet är cirka 36 000 uttagsabonnemang per elnätsföretag, medan medianen är betydligt lägre, cirka 11 000.

Det krävs tillstånd, så kallad nätkoncession, för att få bygga och använda elektriska starkströmsledningar (kraftledningar). Förutsättningarna för att meddela tillstånd framgår av ellagen och elförordningen (2013:208) samt miljöbalken.

Det finns tre typer av nätkoncession. Nätkoncession för linje avser en kraftledning med en i huvudsak bestämd sträckning. Nätkoncession för område utan en lägsta tillåtna spänning är ett tillstånd att inom ett visst geografiskt område bygga och använda kraftledningar upp till en viss bestämd spänning. Nätkoncession för område med en lägsta tillåtna spänning är ett tillstånd att inom ett visst geografiskt område bygga och använda kraftledningar över en viss bestämd spänning

Den som har nätkoncession för område har i princip ensamrätt att inom det området bygga och använda kraftledningar upp till och med den högsta tillåtna spänningen för området. För kraftledningar över den högsta tillåtna spänningsnivån krävs nätkoncession för linje. En nätkoncession för område får inte sammanfalla med en annan nätkoncession för område. Det krävs också särskilda skäl för att någon annan ska få nätkoncession för linje för en kraftledning med en spänning som understiger den för området högsta tillåtna.

I syfte att förhindra korssubventionering mellan företag som bedriver olika typer av elverksamhet får nätverksamhet inte bedrivas av samma juridiska person som bedriver produktion av eller handel med el. Inom samma juridiska person ska nätverksamheten redovisas ekonomiskt skilt från all annan verksamhet. Detta innebär att elnätsverksamhet både måste vara både legalt och redovisningsmässigt åtskild från företag som bedriver produktion av eller handel med el. Produktion av el får dock ske i ett elnätsföretag om den är avsedd för att täcka nätförluster eller för att ersätta utebliven el vid elavbrott. Utöver detta finns ett krav på att vissa nätföretag ska vara funktionellt åtskilda från företag som bedriver produktion av eller handel med el. Den funktionella åtskillnaden gäller företag som bedriver

nätverksamhet och som ingår i en koncern vars samlade elnät har minst 100 000 elanvändare.

Ei reglerar elnätsföretagens intäkter på förhand under en fyraårsperiod. Intäkterna ska täcka skäligen kostnader för att driva nätverksamhet samt ge en rimlig avkastning på investerat kapital. Syftet med tillsynsmodellen är dels att företagens kunder ska få förutsägbara och skäligen avgifter, dels att göra det möjligt för företagen att investera och underhålla näten. För att elnätsavgifterna inte ska variera för mycket mellan tillsynsperioderna finns det möjlighet att jämna ut avgiftsökningar över flera perioder.

### Nollalternativet

Nollalternativet innebär att vi inte gör någon förändring alls jämfört mot dagens situation. Ei kommer att fortsätta ta in samma uppgifter vid flera olika tillfällen (rapporterings) samt sådana uppgifter som Ei inte behöver få in från företagen. Rapporteringen är inte anpassad efter de olika nättyperna, transmission och distribution. Det skulle heller inte vara möjligt för företagen att skicka in årsrapporterna digitalt.

Elnätsföretag har idag en möjlighet att underteckna en årsrapport med en avancerad elektronisk underskrift men det saknas bestämmelser om hur den elektroniska handlingen ska överföras till Ei.

När det gäller formkravet på att en bestyrkt kopia av årsrapporten och revisorsintyget ska lämnas in till Ei innebär nollalternativet att det blir mycket administration och dubbelhantering för både företagen och Ei. Det beror på att företagen i och med formkravet både redovisar årsrapporten digitalt och skickar in pappershandlingar.

### Alternativa lösningar

Ett alternativ är att endast ändra strukturen och inte justera, lägga till eller ta bort bestämmelser. Föreskriften skulle på så sätt bli tydligare och enklare att följa, men själva inrapporteringsarbetet skulle inte förenklas. Företagen och Ei skulle även fortsättningsvis behöva lägga tid på pappershantering och att granska, komplettera och justera felaktiga eller onödigen uppgifter.

Ett annat förslag är att inte ändra strukturen, ta bort eller ändra bestämmelser utan att endast lägga till nya bestämmelser om digital inlämning. I detta fall skulle

arbetet delvis förenklas för företagen och Ei, men föreskriften skulle fortfarande vara svår att läsa och ta till sig, samt skulle problemet med dubbelrapporteringen kvarstå.

Ett annat alternativ är att ha informationsinsatser eller utbildningar för företagen där Ei förklarar inrapporteringen mer i detalj. Det skulle kunna reda ut eventuella frågetecken kring inrapporteringen hos företagen. Problemet med att företagen åläggs att lämna samma uppgifter flera gånger kvarstår och informationsinsatserna skulle sannolikt behöva utföras inför varje inrapportering.

Ett annat sätt att förhindra dubbelrapportering är att behålla uppgifterna i den särskilda rapporten och ta bort uppgifterna från den årliga rapporteringen av avbrott. Problemet med det alternativet är att uppgifterna behöver vara per anläggnings- och gränspunkt för att Ei ska kunna beräkna kvalitetsincitamentet i intäktsramsregleringen, vilket de är i avbrottsrapporteringen men inte i särskilda rapporten.

Slutligen skulle Ei kunna utöka informationen i den handbok som Ei tillhandhåller på sin webbplats om årsrapporter för elnätsföretag, med tydligare anvisningar och kompletteringar till föreskriften. Detta alternativ skulle dock kunna riskera att bli otydligt för företagen för det fall föreskriften och handboken inte skulle följa och komplettera varandra på ett bra sätt. Det skulle sannolikt inte vara möjligt utan att göra avsedda ändringar i föreskriften.

### **Beskrivning av förslaget**

I detta avsnitt presenteras Ei:s förslag på nya föreskrifter om redovisning av nätverksamhet.

Den nuvarande föreskriften trädde i kraft för tio år sedan vilket innebär att en del språkliga ändringar var nödvändiga för att föreskriften ska följa dagens språkbruk och vara lättare att ta till sig. Ett led i det arbetet har även varit att ta bort stora tabeller som är svåra att läsa och att ta bort allmänna råd som i stället kan finnas i handböcker. Ei har även tagit bort information som redan finns i lag eller förordning för att undvika dubbelreglering.

För att få en tydligare struktur så har föreskriften delats in i fyra kapitel enligt följande.

#### 1 Inledande bestämmelser

## 2 Definitioner

## 3 Årsrapport

## 4 Digital inlämning

Kapitel ett och två innehåller inledande bestämmelser samt definitioner av viktiga begrepp. Vissa definitioner har tagits bort mot bakgrund av att de är definierade i lag eller förordning, medan några nya definitioner har tillkommit och några har förtydligats.

I kapitel tre finns bestämmelser om årsrapportens utformning. I bestämmelserna om resultat- och balansräkning hänvisar vi till årsredovisningslagen i stället för att i föreskriften specificera alla poster som respektive rapport ska innehålla. Vad gäller bestämmelsen om resultaträkningens uppställning så finns den numera i förordning om redovisning av nätverksamhet (1995:1145) (redovisningsförordningen).

Bestämmelserna i kapitel tre har även anpassats efter de nya reglerna i ellagen (1997:857) om regionnätsområden genom att använda nya begrepp så som *områdeskoncession utan en lägsta tillåtna spänning*, *områdeskoncession med en lägsta tillåtna spänning* och *nätkoncession för linje*.

I detta kapitel har det även tillkommit fyra nya bestämmelser där vi har anpassat föreskriften för transmissionsnätet vad gäller den särskilda rapporten och noterna för eldistributions- och elproduktionsanläggningar. Tidigare har det saknats bestämmelser för transmissionsnäten som har redovisat i enlighet med bestämmelserna om regionnät. I det förslag som Ei har tagit fram har vi valt att anpassa uppgifterna om eldistributions- och elproduktionsanläggningar. Där har Ei valt att dela upp uppgifterna i en paragraf per nättyp. Detsamma gäller den särskilda rapporten men där har även ett antal uppgifter lagts till avseende transmissionsnäten. Dessa uppgifter är:

- Intäkter som uppstått med anledning av avtal som avses i 4 kap. 9b § ellagen
- Kostnader för nätkapacitetsreserv
- Kostnader för energiersättning för minskade nätförluster
- Kostnader för motköp
- Kostnader för transitering genom tredje land



- Kostnader för systemdrift, primärreglering och störningsreserv
- Kostnader för anläggningsavgifter
- Kostnader uppkomna på grund av internationella regelverk
- Kostnader som uppstått med anledning av avtal som avses i 4 kap. 9b § ellagen

Kostnader för nätkapacitetsreserv har lagts till som en ny uppgift även för lokal- och regionnät. Anledningen till att denna uppgift har lagts till är för att harmonisera med de uppgifter som Ei använder i regleringen men även för att företagen ska kunna få en rättvisande kostnadsbild i sin redovisning.

I bestämmelserna som reglerar den särskilda rapporten har vissa uppgifter lagts till som redan idag rapporteras in till Ei, trots att det inte krävs enligt den nuvarande föreskriften. För områdeskoncession utan en lägsta tillåtna spänning avseende lokalnät har följande uppgifter lagts till:

- Utmatad energi i gränspunkt (MWh)
- Inmatad energi från alla elproduktionsanläggningar (MWh)
- Inmatad energi från mikroproduktionsanläggningar (MWh)
- Antal abonnemang i inmatningspunkt från småskaliga elproduktionsanläggningar exklusive mikroproduktionsanläggningar
- Antal abonnemang i inmatningspunkt från mikroproduktionsanläggningar

För nätkoncession för linje och områdeskoncession med en lägsta tillåtna spänning avseende regionnät samt transmissionsnäten har följande uppgifter lagts till:

- Inmatad energi från gränspunkter och alla elproduktionsanläggningar (MWh)
- Inmatad energi från alla elproduktionsanläggningar (MWh)

I kapitel tre har även ett flertal uppgifter tagits bort på grund av att Ei anser att dessa uppgifter inte längre behövs eller att de kan fås på annat sätt. För områdeskoncession utan en lägsta tillåtna spänning avseende lokalnät har följande uppgifter tagits bort:

- Antal abonnenter med avbrott 12–24 timmar
- Antal abonnenter med avbrott längre än 24 timmar



- Antal ersatta abonnenter med avbrott med avbrott 12–24 timmar
- Antal ersatta abonnenter med avbrott med avbrott längre än 24 timmar
- Under året producerad energi för att täcka nätförluster (MWh)
- Varav abonnemang för småskalig produktion fördelat på lågspänning och högspänning (antal)

För nätkoncession för linje och områdeskoncession med en lägsta tillåtna spänning avseende regionnät samt transmissionsnät har följande uppgifter tagits bort:

- Under året inköpt energi för att täcka nätförluster (MWh)
- Under året producerad energi för att täcka nätförluster (MWh)
- Avbrottsfrekvens fördelad på:
  - 50–20 kV
  - 130–70 kV
  - >130 kV
- Överföringskostnad per överförd energimängd (öre/kWh)

I kapitel tre har redovisningen av en uppgift ändrats. I nuvarande föreskrift ska områdeskoncessioner utan en lägsta tillåtna spänning redovisa *Inmatad energi från småskaliga elproduktionsanläggningar*. Det har varit ottydligt vilken information som ska redovisas för denna uppgift. En del nätföretag tolkade det som att den inmatade energin från mikroproduktionsanläggningar skulle inkluderas medan andra tolkade det som att den inte skulle inkluderas. Ei la därför in information om hur uppgiften skulle redovisas i handboken. Det var dock fortfarande en del nätföretag som var osäkra på hur uppgiften skulle redovisas och därmed inkluderade mikroproduktionsanläggningar i uppgiften. Ei har nu valt att ändra lydelsen för uppgiften till att exkludera mikroproduktionsanläggningar från uppgiften om småskalig produktion för att det möjliggör en kontroll av att nätföretagen rapporterar in rätt värde på rätt uppgift.

En del nätföretag har uttryckt att det har varit ottydligt vilka abonnemang som ska ingå i antal abonnemang i inmatningspunkt. Ei förtydligar nu detta genom att lägga till följande definition av abonnemang för inmatning: *Samtliga abonnemang där en elproduktionsanläggning för in el ska inkluderas, oavsett storlek*. Detta är i linje med mätförordningen definition av "inmatningspunkt" som en punkt "där en

elproduktionsanläggning för in el..." som är det enda villkoret för att punkten ska definieras som en inmatningspunkt. Att använda denna definition blir väsentlig i och med tillägget att företagen ska redovisa *antal abonnemang i inmatningspunkt från mikroproduktionsanläggningar* eftersom om nätföretagen bara skulle redovisa de abonnemang som huvudsakligen är uttagsabonnemang så kommer det bli ytterst få anläggningar som redovisas som mikroproduktionsanläggningar eftersom mikroproducenter ofta är producenter och har ett större uttag än inmatning.

En ändring har gjorts när det gäller tomma punkter och huruvida de ska ingå i antalet abonnemang. I handboken för rapporteringen av årsrapporten står det att tomma uttagspunkter ska ingå. I intäktsramsregleringen ingår inte de tomma punkterna. För att minska skillnaderna mellan årsrapporten och intäktsramsregleringen läggs följande definition till för abonnemang: Vilande abonnemang ska ingå i antalet, men de utrangerade och avslutade abonnemangen ska inte ingå i antalet.

Kapitel fyra är ett helt nytt kapitel med nya bestämmelser om digital inlämning av årsrapport och revisorsintyg. Bestämmelserna beskriver det tillvägagångsätt som ska användas för att skicka in handlingarna digitalt till Ei. En årsrapport och ett revisorsintyg får lämnas in som en bestyrkt elektronisk kopia om det uppfyller de krav som ställs på avancerad elektronisk underskrift som anges i artikel 3 i eIDAS-förordningen<sup>1</sup>, i den ursprungliga lydelsen. Det blir också möjligt att lämna in handlingarna elektroniskt till Ei via Ei:s e-tjänst för årsrapporter.

## Rättsliga förutsättningar

### Bemyndiganden som myndighetens beslutanderätt grundar sig på

Av 3 kap. 2 § ellagen framgår att nätverksamheten ekonomiskt ska redovisas skilt från annan verksamhet. Bemyndigandet finns i 3 kap. 4 § ellagen där det står att regeringen eller, efter regeringens bemyndigande, nätmyndigheten får meddela närmare föreskrifter om redovisning av nätverksamhet.

I förordning (1995:1145) om redovisning av nätverksamhet finns fler bestämmelser om vad som gäller för årsrapporten och dess utformning, anläggningsregister, vissa former av nätverksamhet, revision och formen för inlämnande av

---

<sup>1</sup> Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 910/2014 av den 23 juli 2014 om elektronisk identifiering och betrodda tjänster för elektroniska transaktioner på den inre marknaden och om upphävande av direktiv 1999/93/EG

årsrapportshandlingar. Att digital underskrift och inlämning kan ske framgår av 16 §. I 17 § finns även bemyndiganden för Ei att meddela föreskrifter om

1. hur anläggningstillgångar ska specificeras,
2. kompletterande noter om fördelningsprinciper, principer för intern prissättning och metoder för gränsdragning mellan underhåll och investering,
3. upprättande av nyckeltal för avkastningsmått och finansiella mått, och
4. de uppgifter som ska ingå i den särskilda rapport som ska bifogas förvaltningsberättelsen, såsom ekonomiska uppgifter, uppgifter om leveranssäkerhet, nättäthet, personalresurser och de uppgifter i övrigt som behövs för att kunna jämföra olika nätverksamheter.
5. Elektronisk underskrift enligt 16 § andra stycket

#### Överensstämmelse med EU-regler

Förslagen stämmer överens med de skyldigheter företagen har att lämna in uppgifter om sin bokföring till Ei.

I artikel 56 i Europaparlamentet och Rådets direktiv (EU) 2019/944 av den 5 juni 2019 om gemensamma regler för den inre marknaden för el och om ändring av direktiv 2012/27/EU (elmarknadsdirektivet) anges att elföretag ska låta genomgå revision och offentliggöra sina årsredovisningar i enlighet med bestämmelser i nationell lagstiftning som avser årsredovisning för aktiebolag och som har fastställts i enlighet med Europaparlamentet och Rådets direktiv 2013/34/EU om årsbokslut, koncernredovisning och rapporter i vissa företag, om ändring av Europaparlamentets och rådets direktiv 2006/43/EG och om upphävande av rådets direktiv 78/660/EEG och 83/349/EEG. Elföretag ska också i sin interna bokföring särredovisa överförings- och distributionsverksamheten var för sig så som de skulle behöva göra om verksamheterna bedrevs av separata företag, för att undvika diskriminering, korssubventionering och snedvridning av konkurrensen.

Förslaget om att företagen ska kunna lämna in handlingar digitalt stämmer överens med de skyldigheter Ei har enligt Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 910/2014 av den 23 juli 2014 om elektronisk identifiering och betrodda tjänster för elektroniska transaktioner på den inre marknaden och om upphävande av direktiv 1999/93/EG (eIDAS-förordningen). Syftet med förordningen är att se till att säker elektronisk identifiering och autentisering för

åtkomst till gränsöverskridande nättjänster som erbjuds av medlemsstaterna är möjlig<sup>2</sup>.

Ei:s förslag till ändringar i föreskriften är således i linje med aktuella EU-förordningar och direktiv.

## Ekonomiska konsekvenser

### Konsekvenser för hushåll/konsumenter

Förslaget kommer att leda till oförändrade kostnader för hushållen.

### Konsekvenser för företag

#### *Påverkan på företagens kostnader och verksamhet*

Förslaget medför inga verksamhetsförändringar för elnätsföretagen och de kostnader som regleringen medför är administrativa och redovisas under avsnittet Administrativa kostnader.

#### *Administrativa kostnader*

Ei bedömer att företagen kan spara cirka fyra timmar på att slippa rapportera, justera och komplettera de uppgifter som i förslaget föreslås utgå. Det skulle medföra en besparing på 4 000 kr per företag.

Två uppgifter har tillkommit som företagen tidigare inte rapporterat, men dessa ersätter två andra uppgifter som företagen rapporterar in idag men som föreslås utgå. Ei bedömer att tiden för att ta fram de två nya uppgifterna motsvarar tiden som går åt för att ta fram de två uppgifterna som föreslås utgå.

Ei bedömer att samtliga förtydliganden som gjorts gällande de uppgifterna som ska rapporteras in kommer att spara cirka två timmar i justeringar och kompletteringar. Det skulle medföra en besparing på 2 000 kr per företag.

Transmissionsnätsföretagen (Svenska Kraftnät och Baltic Cable AB) kommer att behöva lämna fler uppgifter till myndigheten. Ei uppskattar att det tar ca 2 timmar per år att ta fram och rapportera detta underlag. Det medför en ökad kostnad med 2 000 kr per år och företag.

---

<sup>2</sup> Skäl 12 i eIDAS-förordningen.

Företagen ska redovisa årsrapporten och revisorsintyget varje år. Företagen ska enligt det nuvarande regelverket skicka in handlingarna i original eller som bestyrkt kopia, vilket innebär att ett stort antal handlingar kommer in i pappersform till Ei. För elnätsföretagen handlar det om två dokument per företag, årsrapport och revisorsintyg. Totalt rör det sig om 358<sup>3</sup> pappersdokument ska skickas in till Ei. Om företagen i stället kan skicka in handlingarna elektroniskt underlättar det hanteringen för företagen.

Ei:s uppskattning är att förslaget om att införa elektronisk överföring av årsrapport och revisorsintyg ger en tidsbesparing på en timme per företag och år. År 2020 var det totalt 179 redovisningsenheter, vilket medför en besparing på 1 000 kr per företag och år.

Sammantaget innebär detta förslag en total besparing på 7 000 kr per redovisningsenhet och år. SvK och Baltic Cable däremot får en ökad kostnad med 2 000 kr per år och redovisningsenhet i och med de nya uppgifterna som kommer till. Det ger transmissionsnätsföretagen en nettobesparing på 5 000 kr per år. Sammantaget ger det en total kostnadsminskning på 1 249 000 kr per år.

#### ***Påverkan på konkurrensförhållanden***

Förslaget påverkar inte företagens konkurrensförhållanden då de verkar på en monopolmarknad.

#### ***Annan påverkan på företag***

Ei:s bedömning är att det här förslaget inte kommer att påverka berörda företag utöver det som har presenterats i den här konsekvensutredningen.

#### ***Särskild hänsyn till små företag***

Ei:s bedömning är att det inte behöver tas någon särskild hänsyn till mindre företag med anledning av förslaget, eftersom det inte innebär någon kostnadsökning för något företag. Förslaget innebär framför allt en möjlighet, men inte ett krav, att lämna in handlingarna digitalt.

### **Konsekvenser för offentlig sektor**

Ei kan spara 30 minuter i handläggningstid för respektive företag med anledning av de föreslagna förändrade kraven på inrapportering, vilket ger en total

---

<sup>3</sup> 179 redovisningsenheter

tidsbesparing med cirka 90 timmar per år för Ei. Det ger en kostnadsbesparing på 70 200 kronor per år.

Förtydligandena i form av modernare språk och bättre struktur i föreskriften av de uppgifter som ska lämnas bedöms bespara Ei ca 15 minuter i handläggningstid per företag, eftersom dessa bedöms leda till färre justeringar och kompletteringar. Det ger en total tidsbesparing för Ei på cirka 45 timmar per år samt en kostnadsbesparing på 35 100 kronor per år.

Ei bedömer att det kommer ta cirka 20 minuter extra i handläggningstid per företag för Ei att granska de nya uppgifterna som transmissionsnätsföretagen ska lämna in till myndigheten. Det är två företag som är aktuella för dessa uppgifter, vilket innebär totalt cirka 40 minuter per år. Det resulterar i en kostnadsökning med 500 kr per år.

För Ei innebär inrapporteringen att 358 handlingar ska hanteras av myndigheten årligen. Om företagen i stället ges möjlighet att skicka in handlingarna elektroniskt underlättar det den administrativa hanteringen. Förslaget kommer för Ei:s del leda till minskad administrativ tid med cirka 143 timmar per år och därmed också minskade kostnader för pappershantering. Det ger en kostnadsbesparing på cirka 111 540 kronor per år.

Det pågår ett arbete med att byta ut inrapporteringssystemet för el, gas och fjärrvärme och kostnaden för det beräknas till totalt 4 500 000 kronor. En del av detta arbete består i möjligheten till digital överföring av årsrapporter och revisorsintyg. Ei beräknar engångskostnaden för att anpassa systemet för digital inlämning av uppgifter till 59 850 kronor.

Ei gör bedömningen att myndigheten kan spara 216 840 kronor per år genom att det blir färre uppgifter att hantera samt att antalet kompletteringar minskar om alla företag väljer att lämna in rapporterna digitalt. Samtidigt blir det en ytterst liten kostnadsökning med 500 kr per år kopplat till ökad handläggningstid i fråga om de två transmissionsnätsföretagen.

Förslaget bedöms inte medföra någon påverkan på andra offentliga aktörer.

### **Miljömässiga konsekvenser**

Förslaget skulle innebära mindre pappershantering för företagen och därmed minskad postgång vilket i sin tur har en positiv påverkan på miljön.

I övrigt bedöms inte förslaget medföra någon påverkan på miljön.

### Sociala konsekvenser

Ei:s bedömning är att de föreslagna ändringarna inte kommer medföra några sociala effekter på människors hälsa, levnadsförhållanden, arbetsmarknad eller bostadsförhållanden.

### Ikraftträdande och informationsinsatser

Föreskrifterna planeras träda i kraft den 1 februari 2023 och gäller för räkenskapsår som börjar tidigast den 1 januari 2022.

Ei informerar alltid på sin webbplats om nya föreskrifter och ändringar i föreskrifter. Vi uppmanar alltid aktörer, intressenter och konsumenter att prenumerera på våra nyheter via vår webbplats. Vid behov kan Ei gå ut med riktade informationsinsatser.

### Samråd

Ei har i maj 2021 genomfört ett digitalt möte med referensgruppen med representanter från Energiföretagen. Vid mötet fick representanterna lämna förslag till arbetet med föreskriften.

Ei har även haft ett andra referensgruppsmöte med representanter från Energiföretagen i maj 2022 där deltagarna fick se utkast på föreskriften och komma med synpunkter på innehållet. Referensgruppen ställde sig positiva till förslaget men hade en del mindre kommentarer i fråga om framför allt definitioner och begrepp.

### Uppföljning

Ei kommer att följa upp föreskrifterna varje år då det är en årlig rapportering för elnätsföretagen.

### Kontaktpersoner

Mathilda Lindersson, [mathilda.lindersson@ei.se](mailto:mathilda.lindersson@ei.se), 016-16 27 10

Emma Lagerström, [emma.lagerstrom@ei.se](mailto:emma.lagerstrom@ei.se), 016-542 91 44