

Ingrid Sundin

Från: Anette Eriksson <anette.eriksson@ei.se>
Skickat: den 26 september 2022 16:11
Till:



Bifogade filer: 2021-102903 Konsekvensutredning föreskrift om redovisning av naturgasverksamhet.pdf; 2021-102903 Missiv remiss föreskrift om redovisning av naturgasverksamhet .pdf; 2021-102903 Föreskrift om redovisning av naturgasverksamhet.pdf

Uppföljningsflagga: Följ upp
Flagga: Har meddelandeflagga

Kategorier: Ingrid
AppServerName: p360_prod
ArchiveStatusCode: 3
DocumentID: RR 2022-229:01
DocumentIsArchived: -1

Hej,
Energimarknadsinspektionen (Ei) remitterar ett förslag till nya föreskrifter om skyldigheten att redovisa naturgasverksamhet skilt från annan verksamhet, 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 eller med post till Energimarknadsinspektionen, Box 155, 631 03 Eskilstuna.

Ange ärendenummer **2021-102903** 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
[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 naturgasverksamhet

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

Förordning (2006:1051) om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning 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 eller med post till Energimarknadsinspektionen, Box 155, 631 03 Eskilstuna. Ange ärendenummer 2021-102903 på er svarsskrivelse.

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

Med vänliga hälsningar

Rebecka Thuresson

Bilagor:

- 1 Förslag till föreskrifter
- 2 Konsekvensutredning

2022-09-26

2021-102903-0008

Energimarknadsinspektionens författningssamling

Utgivare: Namn (chefsjurist)

ISSN: 2000-592X

EIFS 2022:nr

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

Energimarknadsinspektionens föreskrifter om redovisning av gasnätsverksamhet;

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

Energimarknadsinspektionen föreskriver¹ följande med stöd av 8 och 18 §§ förordningen (2006:1051) om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning.

1 kap. Inledande bestämmelser

1 § Dessa föreskrifter gäller för redovisning av gasnätsverksamhet enligt 8 och 18 §§ förordningen (2006:1051) om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning.

2 kap. Definitioner

1 § I dessa föreskrifter avses med:

Transmissionsledning; ledning för överföring av naturgas från inmatningspunkt i det överliggande nätet fram till den första mät- och/eller regleringsstationen ansluten till distributionsnätet.

Distributionsledning; ledning för överföring av naturgas från den första mät- och/eller reglerstationen fram till uttagspunkt.

Gränspunkt; den punkt där en distributionsledning ansluter till transmissionsnätet eller där timvis mätning utföres i transmissionsledning.

Inmatningspunkt; den punkt där naturgas förs in i det svenska naturgassystemet från ett annat lands naturgassystem, en produktionsanläggning, ett lager eller en LNG-terminal.

Uttagspunkt; den punkt där naturgas tas ut till en slutförbrukare eller lager. Till uttagspunkter hör även anläggningar som utgör en del av naturgasnätet och som har egen förbrukning.

Lagerpunkt; den punkt där naturgas tas ut till eller matas in från en lagringsanläggning för naturgas.

Förgasningsanläggning; anläggning för förgasning av kondenserad naturgas som är ansluten till naturgassystemet.

3 kap. Årsrapport

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

Balansräkning

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

3 § 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

4 § Kostnadsslagsindeldad resultaträkning enligt årsredovisningslagen (1995:1554) ska tillämpas.

5 § Utöver vad som krävs i årsredovisningslagen (1995:1554) ska nettoomsättningen i tillämpliga delar specificeras i not.

Noter

6 § Kostnader ska specificeras enligt följande definitioner:

- Kostnader för överliggande nät – kostnader som nätägaren har för transporttjänster i överliggande nät.

¹ Jfr Europaparlamentets och rådets direktiv [nr namn](#).

- Kostnader för drift – kostnader för driftpersonal, driftövervakning, driftövervakningssystem, driftlokaler m.m.
- Kostnader för förebyggande underhåll – kostnader för planerade underhållsinsatser i ledningsnät, stationer, gasinstallationer/anslutningar och gasapparater i kundanläggningar, läckagesökning, andra förebyggande underhållsaktiviteter. Underhållet sker primärt som planerade avbrott, om så krävs för insatsernas genomförande.
- Kostnader för avhjälpande underhåll – kostnader för felavhjälpande underhållsinsatser och reparationer. Insatserna sker efter oplanerade avbrott.
- Kostnader för mätning, avräkning relaterade till balans – kostnader relaterade till balansavstämning, balansavräkning och rapportering av mätvärden till systembalansansvarig
- Kostnader för mätning, avräkning relaterade till kund – exempelvis kostnader för kundbyten och mätaravläsning, kostnader för fakturering, underlag för faktureringen och kontroll.
- Kostnader för verksamhetsutveckling – projektkostnader som inte aktiveras i investeringen.
- Kostnader för övrig administration – central administration för ekonomi, personal, kundtjänst och ledningsarbete m.m.
- Kostnader för leasing – anläggningstillgångar – skall inkludera finansiellt leasingavtal, sale and lease back avtal, operativt leasingavtal.

7 § Enligt årsredovisningslagen (1995:1554) ska tilläggsuppgifter lämnas om varje post som tas upp som materiella anläggningstillgångar i balansräkningen. Dessa poster ska specificeras i kategorier 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

8 § Utöver vad som krävs enligt årsredovisningslagen (1995:1554), ska materiella anläggningstillgångar anges i anskaffningsvärde, ackumulerade avskrivningar enligt plan och planenligt restvärde och specificeras enligt följande:

- Transmissionsledningar
- Distributionsledningar
- Mät- och reglerstationer (MR stationer)
- Reglerstationer
- Linjeventilstationer
- Sektioneringsventiler
- Rensdonsstationer
- Kompressorstationer
- Övrigt

Vid angivande av anskaffningsvärde ska för respektive anläggningskategori en uppdelning göras på byggnader och mark, maskiner och andra tekniska anläggningar, inventarier verktyg och installationer samt

pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar. I förekommande fall ska även årets uppskrivningar och nedskrivningar specificeras.

9 § Anskaffningsvärde på materiella anläggningstillgångar ska grupperas efter anskaffningsår och avskrivningstid.

10 § 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 transmissions-, distributions-, lagrings- eller förgasningsverksamheten, mellan såväl koncernbolag som rörelsegrenar.
- Gränsdragning mellan underhållskostnader och investeringar. Vid kombinerat underhåll och värdehöjande förbättring skall de principer som används för gränsdragning mellan underhållskostnader och investeringar beskrivas.
- Avskrivningstid samt bedömd ekonomisk livslängd för respektive anläggningskategori tillsammans med betydelsefulla ändringar i avskrivningsprinciperna

Förvaltningsberättelse

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

Särskild rapport

12 § För transmissionsverksamhet ska den särskilda rapport som bifogas förvaltningsberättelsen innehålla följande information.

Anläggningar

- Ledningslängd i kilometer för transmissionsledning
- Antal mät- och reglerstationer med tryckreducering från 80 bar
- Antal övriga mät- och reglerstationer

Överföring

- Totalt antal uttagspunkter för transmissionsledning
- Totalt antal gränspunkter för transmissionsledning
- Totalt antal lagerpunkter för transmissionsledning
-

Volymer

- Överförd volym angiven i Nm³ för transmissionsledning
- Överförd energimängd angiven i MWh för transmissionsledning

Intäkter

- Totala intäkter avseende uttagspunkter för transmissionsledning
- Totala intäkter avseende gränspunkter för transmissionsledning
-

Uttagspunkter

- Totalt antal uttagspunkter till vilka transport av naturgas ägt rum under räkenskapsåret
-

13 § För distributionsverksamhet ska den särskilda rapport som bifogas förvaltningsberättelsen innehålla följande information.

Anläggningar

- Ledningslängd i kilometer för distributionsledning
- Antal mät- och reglerstationer

Överföring

- Totalt antal uttagspunkter för distributionsledning
- Totalt antal gränspunkter för distributionsledning
- Totalt antal lagerpunkter för distributionsledning

Volym

- Överförd volym angiven i Nm³ för distributionsledning
- Överförd energimängd angiven i MWh för distributionsledning

Uttagspunkter

- Totalt antal uttagspunkter till vilka transport av naturgas ägt rum under räkenskapsåret

Intäkter

- Totala intäkter avseende uttagspunkter för distributionsledning
- Totala intäkter avseende gränspunkter för distributionsledning

14 § För lagringsverksamhet ska den särskilda rapport som bifogas förvaltningsberättelsen innehålla följande information.

Anläggningar

- Lagringskapacitet angivet i Nm³
- Maximalt tryck angivet i bar

Överföring

- Totalt antal kunder

Volym

- Överförd gasvolym angiven i Nm³

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 ha undertecknat 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 Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd (STEMFS 2006:3) om redovisning av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning
3. Äldre föreskrifter gäller för räkenskapsår som börjar tidigare än 1 januari 2022

På Energimarknadsinspektionens vägnar

BESLUTFATTARE

Föredragande

Nätreglering

Konsekvensutredning avseende föreskrifter om redovisning av naturgasverksamhet

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

Problem- och målformulering

Naturgasföretagen rapporterar idag in en stor mängd uppgifter till Ei för att uppfylla kraven i naturgaslagen. Det är nio redovisningsenheter som ska redovisa detaljerade ekonomiska och tekniska uppgifter varje år. Det handlar om att lämna ekonomiska uppgifter för att Ei ska kunna besluta om den intäktsram företaget ska ha för en tillsynsperiod. Uppgifterna används även för tillsynsarbete, ekonomiska analyser samt sammanställs och publiceras på Ei:s hemsida.

Av Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd (STEMFS 2006:3) om redovisning av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning (redovisningsföreskriften) framgår att företagen ska lämna såväl ekonomiska uppgifter, som rörelsens kostnader och resultat samt tekniska uppgifter som anläggningstillgångarnas ledningslängd.

Det finns ett behov att uppdatera redovisningsföreskriften eftersom föreskriften trädde i kraft för 16 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. Det finns även felaktiga hänvisningar, otydliga definitioner och krav på att företagen ska lämna uppgifter som Ei inte använder. Föreskriften innehåller slutligen ett föråldrat språk vilket leder till otydligheter och missförstånd.

Att föreskriften inte är uppdaterad skapar onödigt merarbete både för företagen och Ei. Företagen lägger ner tid på att lämna uppgifter som inte behövs och Ei lägger ner tid på att komplettera 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
- ta bort krav på inrapportering av uppgifter som Ei inte använder
- uppdatera och förenkla språket
- tydligare struktur.

Berörda företag

Drygt 30 av Sveriges 290 kommuner har tillgång till naturgas. Det västsvenska naturgassystemet sträcker sig från Trelleborg i söder till Stenungssund i norr, med en förgrening in i Småland. Det finns även stads- och fordonsgasnät i Stockholmsområdet. Såväl det västsvenska naturgassystemet som gasnäten i Stockholmsområdet regleras genom naturgaslagen (2005:403) och naturgasförordningen (2006:1043).

Naturgasnätet delas in i fyra verksamhetsområden: transmission, distribution, förgasning och lager. I transmissionsledningar transporteras gasen långa sträckor under högt tryck. Därefter sker en tryckreducering i mät- och reglerstationer innan det lokala distributionsnätet tar vid för transport till kund. Naturgasnätsverksamhet samt lagrings- och förgasningsverksamhet som är ansluten till ett naturgasnät är ett reglerat monopol.

Det krävs tillstånd, så kallad koncession (koncession för naturgas), för att få bygga och använda naturgasledningar. Koncession krävs också för lagrings- och förgasningsanläggningar som är anslutna till en naturgasledning. Förutsättningarna för att ge tillstånd framgår av naturgaslagen och naturgasförordningen samt miljöbalken. Till skillnad från elnät krävs ingen koncession för distributionsledningar för naturgas (naturgasledningar efter en mät- och reglerstation). Det finns heller inga koncessioner för område för naturgas.

I syfte att förhindra korssubventionering mellan de delar som bedrivs som monopol och de konkurrensutsatta delarna krävs en så kallad funktionell

åtskillnad mellan företagen. Detta innebär att företag som bedriver överföring (transmission eller distribution), förgasning eller lagring av naturgas inte får bedriva handel med naturgas.

Ei reglerar gasnätsföretagens intäkter på förhand under en fyraårsperiod. Intäkterna ska täcka skäliga kostnader för att driva nätverksamhet samt ge en rimlig avkastning på investerat kapital. Syftet med tillsynsmodellen är dels att företagens kunder ska få förutsägbara avgifter, dels att göra det möjligt för företagen att investera och underhålla näten. För att gasnätsavgifterna inte ska variera för mycket mellan tillsynsperioderna finns det möjlighet att jämna ut avgiftsökningar över flera perioder. Sammanlagt finns det sju gasnätsföretag i Sverige. Av dessa bedriver sex företag distribution och ett företag bedriver transmission och lagring. Dessutom bedriver ett av de sex företag som bedriver distribution även förgasningsverksamhet. Storleken på gasnätsföretagen varierar från företag med några hundra kunder till företag med cirka 50 000 kunder.

Det västsvenska naturgassystemet

Merparten av den naturgas som används i Sverige går genom det västsvenska naturgassystemet. Nätet består av 620 km transmissionsledningar och cirka 3 000 km distributionsledningar. Naturgasnätet sträcker sig från Trelleborg i söder till Stenungsund i norr, med en förgrening in i Småland. Den enda större inmatningen till nätet sker genom en ledning under Öresund som är kopplad mot det danska nätet. Genom det danska nätet är det svenska sammankopplat med det tyska nätet och resten av kontinenten. Gasen som kommer till Sverige har sitt huvudsakliga ursprung i de danska naturgasfälten i Nordsjön, men kan också importeras från Tyskland. Mindre inmatning av biogas förekommer men en uppgradering till naturgasstandard sker då före inmatning.

Swedegas äger transmissionsledningarna i det västsvenska naturgassystemet och ansvarar för driften och underhållet av det. Därutöver finns sex företag som bedriver distributionsverksamhet.

Naturgassystemet i Stockholmsområdet

Stads- och fordonsgasnäten i Stockholm är reglerade på samma sätt som det västsvenska naturgassystemet. Den reglerade verksamheten med distribution och förgasning bedrivs av Gasnätet Stockholm AB.

Stads- och fordonsgasnäten omfattar cirka 500 respektive 40 km ledning. Näten är separata, men sammankopplade via blandningsstationer. Gasen pumpas ut från gasblandningsstationerna i Högdalen och Hammarby sjöstad genom

högtrycksledningar till ett antal reglerstationer, för att där sänka trycket för vidare distribution till slutkunder. Stockholms gasnät har ingen koppling till det västsvenska naturgassystemet.

Naturgassystemet i Stockholmsområdet försörjs med biogas och med flytande naturgas, även kallat LNG¹. Den LNG som används kommer på fartyg till en LNG-mottagningsanläggning i Nynäshamn. Därifrån transporteras den med lastbil till en förgasningsanläggning och matas in i naturgassystemet.

Nollalternativet

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

Naturgasföretag har ett krav på att årsrapporten ska skrivas under av samtliga behöriga ställföreträdare men det står inte något om elektroniska underskrifter eller möjligheter till elektronisk överföring. Det innebär att rapporten fortsatt skulle behöva lämnas in på papper.

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 onödiga 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

¹ LNG är en förkortning för Liquefied Natural Gas.

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

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. Informationsinsatserna skulle sannolikt behöva utföras inför varje inrapportering.

Slutligen skulle Ei kunna utöka informationen i den handbok som Ei tillhandhåller på sin webbplats om årsrapporter för naturgasföretag, med tydligare anvisningar och kompletteringar till föreskriften. Detta alternativ skulle dock kunna riskera att bli ottydligt 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 16 år sedan vilket innebär att en del språkliga ändringar har behövt göras 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.

Föreskriften är indelad 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

I kapitel tre finns bestämmelser om årsrapportens utformning. Bestämmelsen om ingångsbalansräkning har tagits bort i föreskriften.

Kapitel fyra är ett nytt kapitel med 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-förordningen³, 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. 3 § naturgaslagen (2005:403) framgår att regeringen eller, efter regeringens bemyndigande, tillsynsmyndigheten får meddela ytterligare föreskrifter om redovisning av verksamhet som rör överföring av naturgas samt om skyldighet att ge in redovisningshandlingar till tillsynsmyndigheten. Av 4 kap. 3 § framgår att regeringen eller, efter regeringens bemyndigande, tillsynsmyndigheten får meddela närmare föreskrifter om redovisning av verksamhet som rör lagring av naturgas och drift av en förgasningsanläggning samt om skyldighet att ge in redovisningshandlingar till tillsynsmyndigheten.

Enligt 8 § förordning (2006:1051) om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning får Ei meddela närmare föreskrifter om upprättande av ingångsbalansräkning. I 18 § finns även bemyndiganden för Ei att meddela föreskrifter om

- 1 hur egna och leasade 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, ledningslängd, personalresurser och de uppgifter i övrigt som behövs för att kunna bedöma skäligheten i tariffer för överföring och lagring av naturgas, för tillträde till en förgasningsanläggning samt för att kunna bedöma olika överförings-, lagrings- och förgasningsverksamheter.

³ Direktiv 78/660/EEG är numera ersatt av direktiv 2013/34/EU

Överensstämmelse med EU-regler

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

I artikel 31 i Europaparlamentet och Rådets direktiv 2009/73/EG av den 13 juli 2009 om gemensamma regler för den inre marknaden för naturgas och om upphävande av direktiv 2003/55/EG (gasmarknadsdirektivet) anges att naturgasföretag ska upprätta, 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 rådets fjärde direktiv 78/660/EEG av den 25 juli 1978 grundat på artikel 44.2 g³. Naturgasföretag ska också i sin interna bokföring särredovisa verksamhetsgrenarna överföring, distribution, LNG och lagring 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 möjlig⁴.

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.

³ Direktiv 78/660EEG är numera ersatt av direktiv 2013/34/EU av den 26 juni 2013 om årsbokslut, koncernredovisning och rapporter i vissa typer av företag, om ändring av Europaparlamentets och rådets direktiv 2006/43/EG och om upphävande av rådets direktiv 78/660/EEG och 83/349/EEG

⁴ Skäl 12 i eIDAS-förordningen.

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 inte behöva rapportera, justera och komplettera de uppgifter som i förslaget har plockats bort från föreskriften. Det skulle medföra en besparing på 4 000 kr per företag.

Ei bedömer att de förtydliganden som gjorts gällande de uppgifter som ska lämnas kommer att bespara företagen cirka två timmar i justeringar och kompletteringar. Det skulle medföra en besparing på 2 000 kr per företag.

De uppgifter som har tagits bort från föreskriften är ingångsbalansräkning, not Leasing och det allmänna rådet om revisorsintyget. Eftersom ingångsbalansräkning är en sådan som företagen bara gör den allra första gången de rapporterar sin årsrapport till Ei är det svårt att uppskatta hur mycket tid eller pengar företagen kan spara genom att den bestämmelsen tas bort.

Att bestämmelsen om leasing utgår bedömer Ei kommer att spara 1 000 kr per företag och år.

Ei har även valt att ta bort det allmänna rådet om revisorsintyget eftersom det enbart var ett exempel på hur ett revisorsintyg kan se ut och inte fyller någon större funktion. Ei bedömer att denna förändring inte påverkar företagen.

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 antal handlingar kommer in i pappersform till Ei. För naturgasföretagen handlar det om nio företag, vilket innebär 18 pappersdokument. 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 9 naturgasföretag som lämnade årsrapport till Ei. Det medför att företagen kommer kunna spara 1 000 kr per år och företag.

Sammantaget innebär detta förslag en total besparing på 8 000 kr per redovisningsenhet och år vilket ger en total kostnadsminskning med 72 000 kr per år om alla företag väljer att lämna in sina rapporter digitalt.

Påverkan på konkurrensförhållanden

Inget av förslagen påverkar företagens konkurrensförhållanden då företagen är reglerade monopol.

Annan påverkan på företag

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

Särskild hänsyn till små företag

Ei:s bedömning är att det inte behöver tas någon särskild hänsyn till små företag med anledning av förslaget, eftersom det inte innebär någon kostnadsökning för något företag. Förslaget innebär framförallt 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 tidsbesparing med cirka 4,5 timmar per år för Ei. Det ger en kostnadsbesparing om 3 510 kronor årligen.

Förtydligandena i form av modernare språk och bättre struktur i föreskriften av de uppgifter som ska lämnas bedömer vi kan bespara Ei 15 minuter i handläggningstid per företag, eftersom dessa bedöms leda till färre justeringar och kompletteringar. Det ger en total tidsbesparing med cirka 2 timmar per år samt en kostnadsbesparing på 1 560 kronor per år.

För Ei innebär inrapporteringen att 18 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 6 timmar per år och därmed också minskade kostnader för pappershantering. Det ger en kostnadsbesparing på cirka 4 680 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.

I övrigt bedöms inte förslaget medföra någon påverkan för 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 januari 2023 och gäller för räkenskaps år 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 och EnergiGas Sverige. Vid mötet fick representanterna lämna förslag till arbetet med föreskriften.

Ei har även haft ett andra referensgruppsmöte med representanter från energiföretagen och EnergiGas Sverige i maj 2022 där deltagarna fick se utkast på föreskriften och komma med synpunkter på innehåll.

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 naturgasföretagen.

Kontaktpersoner

Mathilda Lindersson, mathilda.lindersson@ei.se, 016-16 27 10

Emma Lagerström, emma.lagerstrom@ei.se, 016-542 91 44

UTKAST