

# Energimarknadsinspektionens författningssamling

Utgivare: Göran Morén (chefsjurist)  
ISSN: 2000-592X

## EIFS 2026:nr

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

## Energimarknadsinspektionens föreskrifter om naturgasföretagens rapportering av de uppgifter som behövs för att bestämma intäktsramen;

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

Energimarknadsinspektionen föreskriver<sup>1</sup> följande med stöd av 5 och 9 §§ samt 10 § 2 förordningen (2025:1350) om intäktsram för naturgasverksamhet.

### 1 kap. Inledande bestämmelser

1 § Dessa föreskrifter innehåller bestämmelser om vilka uppgifter som ett naturgasföretag ska lämna in för att tillsynsmyndigheten ska kunna fatta beslut om naturgasföretagets intäktsram enligt 6 kap. 5 § naturgaslagen (2005:403).

Föreskrifterna innehåller även bestämmelser om vad ett naturgasföretag närmare ska dokumentera enligt 8 § förordningen (2025:1350) om intäktsram för naturgasverksamhet.

2 § Om det finns särskilda skäl kan tillsynsmyndigheten besluta om undantag från dessa föreskrifter.

3 § Utöver de definitioner som följer av naturgaslagen (2005:403) avses i dessa föreskrifter med *kapitalbas*: de anläggningstillgångar som behövs för att bedriva naturgasverksamheten med undantag för de anläggningstillgångar som enligt 3 kap. 15 § inte ska rapporteras i kapitalbasen.

### 2 kap. Uppgifter som ligger till grund för att bestämma intäktsramen

1 § Den som bedriver transmission, distribution, lagring i lagringsanläggning eller drift av förgasningsanläggning ska för varje verksamhet lämna in uppgifter enligt dessa föreskrifter.

2 § Uppgifterna för att bestämma intäktsramen ska innehålla följande grunduppgifter om naturgasföretaget

- företagsnamn
- organisationsnummer
- redovisningsenhet
- verksamhetsgren
- behörig firmatecknare, och
- namn på kontaktperson, telefonnummer och e-postadress till kontaktpersonen.

3 § Utöver de uppgifter som framgår av 2 § ska naturgasföretaget inför tillsynsperioden även lämna de uppgifter som följer av 3 kap. samt de övriga uppgifter som naturgasföretaget bedömer krävs för att tillsynsmyndigheten ska kunna fastställa en intäktsram

Utöver de uppgifter som framgår av 2 § ska naturgasföretaget efter tillsynsperioden även lämna de uppgifter som följer av 4 kap.

4 § Uppgifter för att bestämma intäktsramen inför tillsynsperioden ska ha kommit in till tillsynsmyndigheten senast nio månader innan en ny tillsynsperiod börjar.

Ett naturgasföretag som påbörjar en ny verksamhet ska lämna uppgifter för att bestämma intäktsramen senast nio månader innan verksamheten påbörjas.

5 § De uppgifter som krävs för att bestämma en intäktsram ska lämnas elektroniskt genom det IT-system som tillsynsmyndigheten tillhandahåller och på det sätt som myndigheten anvisar.

### 3 kap. Uppgifter som ska rapporteras inför tillsynsperioden

#### Anläggningstillgångar som ingår i kapitalbasen

1 § Naturgasföretaget ska rapportera kapitalbasen med utgångspunkt i de anläggningstillgångar som naturgasföretaget använder för att bedriva verksamheten.

<sup>1</sup> Jfr Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2024/1788 av den 13 juni 2024 om gemensamma regler för de inre marknaderna för förnybar gas, naturgas och vätgas, om ändring av direktiv (EU) 2023/1791 och om upphävande av direktiv 2009/73/EG, i den ursprungliga lydelsen.

Om naturgasföretaget rapporterar en anläggningstillgång som inte behövs för att bedriva verksamheten ska naturgasföretaget beskriva varför tillgången ändå ska ingå i kapitalbasen och vilka ekonomiska konsekvenser det innebär för naturgasföretaget om tillgången inte skulle ingå i kapitalbasen.

### Rapportering av anläggningskategori

**2 §** Naturgasföretaget ska rapportera de anläggningstillgångar som ingår i kapitalbasen fördelat på anläggningskategorierna

1. transmissionsledningar,
2. distributionsledningar,
3. mät- och reglerstationer,
4. mätare,
5. stödsystem och system för övervakning,
6. lagerutrymme,
7. kompressor för lager och
8. anläggningar som används för förgasning av kondenserad naturgas, för kondensering av naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas.

### Rapportering av anläggningstillgångar

**3 §** För de anläggningstillgångar som ingår i kapitalbasen den 31 december det kalenderår som infaller två år innan tillsynsperioden börjar ska naturgasföretaget rapportera uppgifter enligt 4, 5 eller 6 §§.

**4 §** Naturgasföretaget ska rapportera anläggningstillgångar som började användas senast den 30 juni 2026 utifrån fördelning på anläggningskategori enligt 2 §. Följande uppgifter ska anges

1. tillgångens värde och värderingsmetod enligt 7–9 §§,
2. ledningar i enheten kilometer och övriga anläggningar i antal, och
3. uppgift om när anläggningstillgången ursprungligen tagits i bruk enligt följande
  - a) det årtal som anläggningstillgången ursprungligen tagits i bruk om detta skett före den 1 januari 2013,
  - b) det halvår som anläggningstillgången ursprungligen tagits i bruk om detta skett efter den 31 december 2012.

Om anläggningstillgångens ålder bestämts på annat sätt än enligt 3 a och b ska det rapporteras enligt 5 §.

**5 §** Naturgasföretaget ska, för anläggningstillgångar där det inte finns uppgifter om vilket år anläggningen tagits i bruk, rapportera in under vilken tidsperiod om fem år som anläggningstillgången tagits i bruk. Den sista tidsperioden om fem år ska vara 2008–2012.

Naturgasföretaget ska, för anläggningstillgångar där det saknas uppgifter enligt första stycket, rapportera det år då verksamheten som anläggningstillgången ursprungligen tillhörde inleddes.

Om åldersuppgifter helt saknas ska detta anges.

**6 §** Naturgasföretaget ska, för anläggningstillgångar som har börjat användas efter den 30 juni 2026, rapportera utifrån fördelning på anläggningskategori enligt 2 §. Följande uppgifter ska anges

1. tillgångens anskaffningsvärde,
2. ledningar i enheten kilometer och övriga anläggningar i antal och
3. det halvår som anläggningstillgången tagits i bruk.

I de fall anskaffningsvärdet enligt punkt 1 också skulle innefatta andra tillgångar får anskaffningsvärdet fördelas mellan tillgångarna utifrån vad som är skäligt i det enskilda fallet.

### Värdering av ingående kapitalbas

**7 §** Naturgasföretaget ska rapportera anläggningstillgångens anskaffningsvärde utifrån utgiften för att förvärva eller tillverka anläggningstillgången när den ursprungligen togs i bruk.

I de fall anskaffningsvärdet för en tillgång också skulle innefatta andra tillgångar får anskaffningsvärdet fördelas mellan tillgångarna utifrån vad som är skäligt i det enskilda fallet.

**8 §** Om det saknas förutsättningar att rapportera enligt 7 § ska naturgasföretaget i stället rapportera anläggningstillgångens bokförda anskaffningsvärde.

I de fall det bokförda anskaffningsvärdet för en tillgång också skulle innefatta andra tillgångar får det bokförda anskaffningsvärdet fördelas mellan tillgångarna utifrån vad som är skäligt i det enskilda fallet.

Naturgasföretaget ska ange varför det saknas förutsättningar att beräkna nuanskaffningsvärdet enligt 7 §.

**9 §** Om det saknas förutsättningar att rapportera enligt 7 och 8 §§ ska naturgasföretaget i stället rapportera en anläggningstillgångs nuanskaffningsvärde utifrån vad som är skäligt med hänsyn till tillgångens beskaffenhet.

Naturgasföretaget ska ange varför det saknas förutsättningar att beräkna nuanskaffningsvärdet enligt 8 §.

Naturgasföretaget ska vid rapportering rapportera det värde som tillgången har per den 31 december 2025.

## Investeringar

**10 §** Om naturgasföretaget avser att börja använda en anläggningstillgång året före tillsynsperioden eller under tillsynsperioden ska naturgasföretaget rapportera tillgången i sin kapitalbas och ange

1. anläggningsskatt enligt 2 § och
2. uppgifter om anläggningen enligt 4, 5 eller 6 §§.

## Utrangeringar

**11 §** Om naturgasföretaget avser att sluta använda en anläggningstillgång som rapporterats enligt 4, 5 eller 6 §§ kalenderåret före tillsynsperioden eller under tillsynsperioden, ska naturgasföretaget också rapportera

1. anläggningsskatt,
2. uppgift om när anläggningstillgången ursprungligen tagits i bruk enligt följande
  - a) det årtal som anläggningstillgången ursprungligen tagits i bruk om detta skett före den 1 januari 2013,
  - b) det halvår som anläggningstillgången ursprungligen tagits i bruk om detta skett efter den 31 december 2012, samt
3. under vilket halvår som naturgasföretaget avser att sluta använda tillgången.

En utrangerad anläggningstillgång som naturgasföretaget tar i bruk från och med år 2027, och som finansierats helt eller delvis av anslutningsavgifter, ska även rapporteras enligt 21 §.

## Kostnader för driften av naturgasverksamheten

**12 §** Kostnaderna i verksamheten ska naturgasföretaget rapportera enligt följande kostnadsslagsindelning

1. råvaror och förnödenheter,
2. övriga externa kostnader,
3. personalkostnader och
4. övriga rörelsekostnader.

Om uppgifterna redan har lämnats av naturgasföretaget enligt förordningen (2006:1051) om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning eller enligt föreskrifter meddelade med stöd av denna förordning och inrapporteringen överensstämmer med verksamhetsindelningen enligt 2 kap. 1 §, behöver uppgifterna inte lämnas på nytt.

**13 §** Följande kostnader ska naturgasföretaget rapportera

1. förändring av varulager,
2. aktiverat arbete för egen räkning och
3. kostnader för överliggande gasnät.

Om uppgifterna redan har lämnats av naturgasföretaget enligt förordningen (2006:1051) om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning eller enligt föreskrifter meddelade med stöd av denna förordning och inrapporteringen överensstämmer med verksamhetsindelningen enligt 2 kap. 1 §, behöver uppgifterna inte lämnas på nytt.

**14 §** Följande kostnader ska, utöver vad som följer av 12 §, naturgasföretaget även rapportera särskilt

1. kostnader för elnät,
2. kostnader för myndighetsavgifter,
3. kostnader för nätförluster,
4. kostnader för skatter enligt lag (1994:1776) om skatt på energi,
5. kostnader för skatter enligt lag (1984:1052) om statlig fastighetsskatt och
6. leasingkostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen exklusive kostnader för drift och underhåll.

Om uppgifterna redan har lämnats av naturgasföretaget enligt förordningen (2006:1051) om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning eller enligt föreskrifter meddelade med stöd av denna förordning och inrapporteringen överensstämmer med verksamhetsindelningen enligt 2 kap. 1 §, behöver uppgifterna inte lämnas på nytt.

**15 §** Tillgångar i naturgasverksamheten som är anläggningstillgångar enligt årsredovisningslagen (1995:1554) ska naturgasföretaget inte rapportera i kapitalbasen om det inte avser följande anläggningstillgångar,

1. en anläggning som används för överföring av naturgas,
2. en anläggning som används för lagring av naturgas,
3. en anläggning som används för förgasning av kondenserad naturgas, för kondensering av naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas,
4. ett system som används för drift eller övervakning av en anläggning som anges i 1–3, eller en anläggning med tillhörande system som används för mätning, beräkning och rapportering vid drift av en anläggning som anges i 1–3.

För de anläggningstillgångar som inte ska rapporteras i kapitalbasen ska naturgasföretaget i stället lämna uppgifter om samlade avskrivningar och utgående bokfört värde.

**16 §** Uppgifterna enligt 12–14 §§ ska naturgasföretaget rapportera per kalenderår och avse den period om fyra kalenderår som slutar två år innan tillsynsperioden börjar. Uppgifterna enligt 15 § ska för tillgångars samlade

avskrivningar rapporteras per kalenderår och avse den period om fyra kalenderår som infaller två år innan tillsynsperioden börjar och för tillgångars samlade utgående bokförda värde avse den period om fyra kalenderår som infaller tre år innan tillsynsperioden börjar. Uppgifterna ska anges i respektive års prisnivå.

**17 §** Naturgasföretaget ska lämna uppgifter om prognostiserade kostnader i verksamheten under tillsynsperioden rapporterat per kalenderår och i prisnivån för det kalenderår som infaller två år innan tillsynsperioden börjar för

1. kostnader för överliggande gasnät,
2. kostnader för elnät,
3. kostnader för myndighetsavgifter,
4. kostnader för nätförluster,
5. kostnader för skatter enligt lag (1994:1776) om skatt på energi och
6. kostnader för skatter enligt lag (1984:1052) om statlig fastighetsskatt.

### **Anslutningsavgifter**

**18 §** Naturgasföretaget ska rapportera de anslutningsavgifter som kommer att intäktsföras under tillsynsperioden och som avser inkomster som uppkommit före den 1 januari 2015.

**19 §** Naturgasföretaget ska rapportera

- a) de inkomster från anslutningsavgifter som har kommit in under en period om tre kalenderår som slutar ett år innan tillsynsperioden börjar och
  - b) de inkomster från anslutningsavgifter som prognostiseras komma in under året innan tillsynsperioden, samt under tillsynsperioden.
- Uppgifter som avser inkomster från och med år 2015 till och med år 2026 ska rapporteras per kalenderår. Uppgifter som avser inkomster från och med år 2027 ska rapporteras per halvår.

**20 §** Vid rapportering av inkomsterna från anslutningsavgifter enligt 19 § ska naturgasföretaget ange följande

1. anläggningsskattkategori, och
2. det halvår som anläggningstillgången, som inkomsten härrör ifrån, avser att börja användas.

Om inkomsten även omfattar anslutningsavgift på anläggningstillgångar som redan börjat användas i verksamheten ska naturgasföretaget rapportera det halvår som ska rapporteras enligt första stycket 2 samt det år då anläggningstillgången ursprungligen började användas.

Inkomsterna ska fördelas utifrån hur stor andel av inkomsten som härrör till respektive anläggningsskattkategori fördelat på anläggningstillgångar som avser att börja användas och anläggningstillgångar som redan används i verksamheten.

**21 §** För inkomster från anslutningsavgifter som rapporteras enligt 19 § tredje stycket och som erhålls från och med år 2027 som avser anläggningar som avses att sluta användas under tillsynsperioden och inte uppnått sin ekonomiska livslängd ska naturgasföretaget rapportera följande uppgifter.

1. inkomsten från anslutningsavgifter som har hänförs till anläggningen
2. vilken anläggningsskattkategori anläggningen och anslutningsavgiften tillhör
3. vilket halvår anläggningen rapporterades i kapitalbasen och
4. vilket halvår under tillsynsperioden utrangeringen ska ske.

## **4 kap. Uppgifter som ska rapporteras in efter tillsynsperioden**

### **Faktiskt utfall**

**1 §** Naturgasföretaget ska senast tre månader efter tillsynsperiodens slut rapportera det faktiska utfallet för tillsynsperioden enligt 2–8 §§.

Uppgifterna i 2–3 och 5–8 §§ ska rapporteras per halvår.

Uppgifterna i 4 § ska rapporteras per kalenderår.

### *Investeringar*

**2 §** En anläggningstillgång som började användas i verksamheten kalenderåret innan tillsynsperioden eller under tillsynsperioden ska rapporteras enligt 3 kap. 5 §.

För tillsynsperioden 2027–2030 ska en anläggningstillgång som började användas i verksamheten 1 januari 2026–30 juni 2026 rapporteras enligt 3 kap 4 §.

### *Utrangeringar*

**3 §** En anläggningstillgång som började användas senast den 30 juni 2026 och som har tagits ur bruk ur verksamheten kalenderåret innan tillsynsperioden eller under tillsynsperioden ska rapporteras enligt 3 kap. 4 och 5 §§.

En anläggningstillgång som började användas efter den 30 juni 2026 och som har tagits ur bruk ur verksamheten kalenderåret innan tillsynsperioden eller under tillsynsperioden ska rapporteras enligt 3 kap. 6 §.

En utrangerad anläggningstillgång som tagits i bruk från och med år 2027, och som finansierats helt eller delvis av anslutningsavgifter ska även rapporteras enligt 6 §.

#### *Kostnader för driften av naturgasverksamheten*

**4 §** Kostnader för driften av naturgasverksamheten som rapporterats enligt 3 kap. 17 § per kalenderår under tillsynsperioden.

#### *Anslutningsavgifter*

**5 §** Naturgasföretaget ska rapportera de anslutningsavgifter som har intäktsförts under tillsynsperioden och som avser inkomster som uppkommit före den 1 januari 2015.

**6 §** Naturgasföretaget ska rapportera de inkomster från anslutningsavgifter som har kommit in under sista året under tillsynsperioden.

**7 §** Vid rapportering av inkomsterna från anslutningsavgifter enligt 6 § ska naturgasföretaget ange följande

1. anläggningsskategorie, och
2. det halvår som anläggningstillgången, som inkomsten härrör ifrån, började användas i verksamheten under det sista året i tillsynsperioden.

Om inkomsten även omfattar anslutningsavgift på anläggningstillgångar som redan användes i verksamheten ska naturgasföretaget rapportera det halvår som ska rapporteras enligt första stycket 2 samt det år då anläggningstillgången ursprungligen började användas.

Inkomsterna ska fördelas utifrån hur stor andel av inkomsten som härrör till respektive anläggningsskategorie fördelat på när anläggningstillgångarna ursprungligen började användas.

**8 §** För inkomster från anslutningsavgifter som erhålls från och med år 2027 som avser anläggningar som har slutat användas under tillsynsperioden och inte uppnått sin ekonomiska livslängd ska följande uppgifter rapporteras.

1. inkomsten från anslutningsavgifter som har hänförts till anläggningen
2. vilken anläggningsskategorie anläggningen och anslutningsavgiften tillhör
3. vilket halvår anläggningen rapporterades i kapitalbasen och
4. vilket halvår under tillsynsperioden utrangeringen har skett.

#### **Intäkter**

**9 §** De samlade intäkterna i verksamheten under tillsynsperioden ska rapporteras och specificeras enligt nedan

1. totala transiteringsintäkter,
2. transiteringsintäkter från underliggande distributionsnät,
3. transiteringsintäkter från direktanslutna förbrukare,
4. engångsintäkter,
5. gaslagringsintäkter,
6. förgasningsintäkter,
7. uppburna myndighetsavgifter från anslutna kunder, och
8. övriga rörelseintäkter.

### **5 kap. Dokumentation av anläggningstillgångar**

**1 §** Utöver vad som följer av 8 § förordning (2025:1350) om intäktsram för naturgasverksamhet ska naturgasföretaget löpande dokumentera uppgifter om de anläggningstillgångar som används i naturgasverksamheten.

Av dokumentationen ska det framgå

1. var en anläggningstillgång är belägen,
2. när investeringar och utrangeringar avses genomföras eller har genomförts under tillsynsperioden,
3. vilken metod naturgasföretaget har använt för att beräkna en anläggningstillgångs nuanskningsvärde för de anläggningstillgångar som ursprungligen tagits i bruk före den 1 juli 2026,
4. om naturgasföretaget äger tillgången eller har skaffat sig rådighet över tillgången på annat sätt, och om tillgången utgör reservmaterial i verksamheten.

**2 §** Förutom vad som följer av 1 § ska ett naturgasföretag också dokumentera de anläggningstillgångar som används i naturgasverksamheten enligt 3 kap. 3 § och ange följande

1. typ av anläggning,
2. teknisk specifikation, dvs. dimension på ledning, konstruktionstryck för mät- och reglerstation, storlek på lagringsanläggning i bar och prestanda på kompressor, transiteringsintäkter från direktanslutna förbrukare,
3. tryckklass i bar och

4. med vilken besittningsrätt som anläggningen används.

Skälen till att angiven värderingsmetod enligt 3 kap. 6–8 §§ använts och de värderingsunderlag, intyg eller motsvarande som styrker naturgasföretagets val av metod ska också dokumenteras.

**3 §** Naturgasföretaget ska dokumentera de anläggningstillgångar för vilka naturgasföretaget tillämpat en alternativ åldersbestämning samt skälen för denna tillämpning.

**4 §** Naturgasföretaget ska dokumentera en eventuell fördelning mellan tillgångarna enligt 3 kap. 6 § andra stycket, 7 § andra stycket och 8 § andra stycket.

**5 §** Om en anläggningstillgång värderas till vad som är skäligt med hänsyn till tillgångens beskaffenhet enligt 3 kap. 9 § ska naturgasföretaget dokumentera varför det saknas bokfört värde eller, om sådant finns, de skäl naturgasföretaget har för skäligt värde.

**6 §** Det ska av dokumentationen enligt 1–5 §§ framgå vilken prisnivå som avses.

1. Dessa föreskrifter träder i kraft den 11 maj 2026.
2. Dessa föreskrifter tillämpas första gången i fråga om en tillsynsperiod som börjar löpa den 1 januari 2027 eller senare.
3. Bestämmelsen i 2 kap. 4 § första stycket tillämpas första gången för en tillsynsperiod som börjar den 1 januari 2031 eller senare. För en tillsynsperiod som börjar före den 1 januari 2031 ska uppgifter lämnas in vid den tidpunkt som tillsynsmyndigheten anger. För en tillsynsperiod som börjar den 1 januari 2027 ska uppgifter ha kommit in till tillsynsmyndigheten senast den 5 juni 2026.
4. 3 kap. 19 § a tillämpas första gången för tillsynsperioden 2031–2034.
5. Genom föreskrifterna upphävs Energimarknadsinspektionens föreskrifter (EIFS 2014:5) om naturgasföretagens förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek.
6. Äldre föreskrifter gäller fortfarande för en tillsynsperiod som börjar före den 1 januari 2027.

På Energimarknadsinspektionens vägnar

**BESLUTSFATTARE**

**Föredragande**

REMISS