

Handbok för rapportering av uppgifter till beslut om intäktsram

Förhandsreglering av naturgasföretag 2027–2030

Energimarknadsinspektionen (Ei) är en myndighet med uppdrag att arbeta för väl fungerande energimarknader.

Det övergripande syftet med vårt arbete är att Sverige ska ha väl fungerande distribution och handel av el, naturgas, fjärrvärme och fjärrkyla. Vi ska också ta tillvara kundernas intressen och stärka deras ställning på marknaderna.

Konkret innebär det att vi har tillsyn över att företagen följer regelverken. Vi har också ansvar för att utveckla spelreglerna och informera kunderna om vad som gäller. Vi reglerar villkoren för de monopolföretag som driver elnät och naturgasnät och har tillsyn över företagen på de konkurrensutsatta energimarknaderna.

Energimarknaderna behöver spelregler – vi ser till att de följs.

Förord

Denna handbok syftar till att förenkla för naturgasföretagen vid inrapporteringen av uppgifter som ligger till grund för intäktsramen. Detta gör att prövningen av naturgasföretagens intäktsram underlättas och minskar handläggningstiden hos Energimarknadsinspektionen.

Det här är den första versionen av handboken (1.0). Handboken kan komma att uppdateras vid behov.

Ver.nr	Datum	Ansvarig	Ändring/Kommentar
1.0		Avdelningen för Energisystem	Första versionen

Innehåll

1	Till användaren av handboken	6
2	Lagar, förordningar och föreskrifter samt andra viktiga dokument	7
2.1	Lag.....	7
2.2	Förordning.....	7
2.3	Föreskrifter.....	7
2.4	Andra dokument.....	7
3	Allmänt om rapportering av uppgifter	8
3.1	Intäktsramens omfattning och uppbyggnad.....	8
3.2	Tidpunkter för tillsynsperiod 2027–2030.....	9
3.3	Vem ska lämna uppgifter?.....	10
3.4	Hur ska uppgifterna lämnas?.....	10
4	Rapportering av uppgifter som ligger till grund för beslut om intäktsram 2027–2030	11
4.1	Kapitalbasen.....	11
4.1.1	Tillgångarna ska användas i verksamheten.....	12
4.1.2	Tillgångar som inte behövs för att bedriva verksamheten.....	12
4.1.3	Anläggningar som inte ingår i kapitalbasen.....	13
4.1.4	Anläggningskategorier i kapitalbasen.....	13
4.2	Värdering av anläggningstillgångar.....	14
4.2.1	Värdering av anläggningstillgångar som börjar användas senast den 30 juni 2026.....	14
4.2.2	Värdering av anläggningstillgångar som börjar användas efter den 30 juni 2026.....	16
4.2.3	Investeringar.....	17
4.2.4	Utrangeringar.....	17
4.3	Kostnader för driften (löpande kostnader).....	17
4.3.1	Anläggningar som inte ska ingå i kapitalbasen.....	18
4.3.2	Leasingkostnader och/eller hyreskostnader.....	18
4.4	Anslutningsavgifter.....	19
4.4.1	Anslutningsavgifter som uppkommit innan 2015.....	19
4.4.2	Inkomster från anslutningsavgifter 2015 till och med 2026.....	19
4.4.3	Inkomster från anslutningsavgifter från och med 2027.....	20
5	Inrapporteringsfil i Excel	21
5.1	Ändringshistorik.....	21
5.2	Företagsuppgifter.....	21
5.3	Kapitalbas.....	22
	<i>Värderingsmetod (1)</i>	22
	<i>Anläggningskategori (2)</i>	23
	<i>Antal och enhet (3)</i>	23
	<i>Tidpunkt för driftsättning (4)</i>	23
	<i>Värde (5)</i>	24
	<i>Tidpunkt då anläggningen anskaffades (6)</i>	25
	<i>Orsak till värdering enligt bokfört anskaffningsvärde eller annat skäligt värde (7)</i>	25

<i>Kommentar (8)</i>	25
5.4 Investeringar.....	25
5.5 Utrangeringar.....	26
5.6 Anslutningsavgifter.....	26
5.6.1 Utfall av inkomster från anslutningsavgifter 2023-2025.....	27
5.6.2 Prognos av inkomster från anslutningsavgifter 2026.....	27
5.6.3 Prognos av intäkter/inkomster från anslutningsavgifter 2027–2030.....	27
5.7 Kostnader.....	30
5.8 Bifogade filer och övriga upplysningar.....	31

1 Till användaren av handboken

Alla naturgasföretag har en skyldighet att lämna uppgifter för fastställande av intäktsram till Energimarknadsinspektionen (Ei) senast nio månader innan tillsynsperioden börjar. För den fjärde tillsynsperioden som börjar 2027 ska rapporteringen dock ske senast den 5 juni 2026.

Handboken ska fungera som hjälp både inför och vid inrapporteringen av uppgifter till grund för intäktsram. Fokus i denna handbok ligger på de uppgifter som Ei behöver för att fastställa intäktsramen.

Handboken ger vägledning till vilka obligatoriska uppgifter naturgasföretaget ska rapportera till Ei och hur detta ska göras. Löpande anges relevanta hänvisningar till lag, förordning och föreskrifter. Handboken är till för att underlätta för naturgasföretagen att lämna korrekta uppgifter enligt gällande regelverk.

Handboken är utformad så att du kan använda den som en uppslagsbok. Använd funktionen sök i Adobe Reader för att hitta det du söker. Handboken kommer att uppdateras vid behov. På Ei:s webbplats kommer alltid den senaste versionen av handboken att finnas tillgänglig.

Mer information om förhandsregleringen för tillsynsperioden 2027–2030 kommer att finnas på Ei:s webbplats på denna [länk](#), där informationen uppdateras vid behov.

2 Lagar, förordningar och föreskrifter samt andra viktiga dokument

I nedanstående avsnitt presenteras de regler som finns för naturgasföretagen när de ska lämna uppgifter för att Ei ska kunna fastställa en korrekt intäktsram. Här finns också författningar som inte särskilt är knutna till naturgasverksamhet men som ändå kan vara till hjälp när Ei ska fastställa intäktsramen.

2.1 Lag

Naturgaslagen ([2005:403](#))

Årsredovisningslagen ([1995:1554](#))

Bokföringslagen ([1999:1078](#))

2.2 Förordning

Förordningen ([2025:1350](#)) om intäktsram för naturgasverksamhet (intäktsramsförordningen)

Förordningen ([2006:1051](#)) om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning

2.3 Föreskrifter

Energimarknadsinspektionens föreskrifter (EIFS 2026:6) om naturgasföretagens rapportering av de uppgifter som behövs för att bestämma intäktsramen

Energimarknadsinspektionens föreskrifter (EIFS 2026:7) om bestämmande av naturgasföretagens intäktsramar

2.4 Andra dokument

Handbok för rapportering av naturgasverksamhet – Årsrapporter

På Ei:s webbplats återfinns alla ovannämnda dokument på denna [länk](#).

3 Allmänt om rapportering av uppgifter

I detta kapitel redogörs för intäktsramens omfattning, viktiga tidpunkter, vem som är skyldig att lämna de uppgifter som Ei behöver för att bestämma en intäktsram och en övergripande beskrivning av vilka uppgifter som ska lämnas.

3.1 Intäktsramens omfattning och uppbyggnad

Med intäktsram avses de samlade intäkter som ett naturgasföretag högst får uppbära från en naturgasverksamhet under en tillsynsperiod (1 kap. 8 a § naturgaslagen). Intäktsramens storlek bestämmer nivån på de avgifter som får tas ut från det samlade kundkollektivet. De verksamheter som omfattas, och för vilka uppgifter ska lämnas, är transmission som även omfattar lagring i rörledning, distribution, lagring i lagringsanläggning och drift av förgasningsanläggning.

Intäktsramen ska inte vara större än vad naturgasföretaget behöver för naturgasverksamheten (6 kap. 5 § naturgaslagen). Av intäktsramsförordningen framgår att intäktsramen ska

- 1 täcka kostnader för driften av en naturgasverksamhet som har likartade objektiva förutsättningar och bedrivs på ett ändamålsenligt och effektivt sätt,
- 2 täcka avskrivningar, och
- 3 i fråga om det kapital som krävs för att bedriva verksamheten ge en sådan avkastning som behövs för att i konkurrens med alternativa placeringar med motsvarande risk få tillgång till kapital för investeringar.

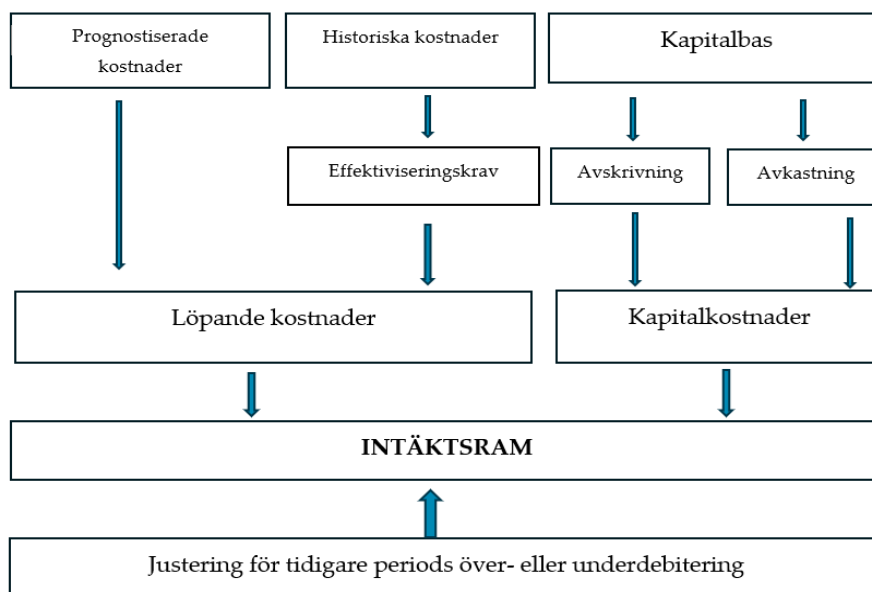
Vid tillämpningen av första stycket ska Energimarknadsinspektionen särskilt beakta kundernas intresse av låga avgifter (6 §).

De kostnader som avses vid beräkning av intäktsram är i huvudsak kostnader för kapital samt löpande kostnader i verksamheten. De löpande kostnaderna för ett naturgasföretag utgörs av kostnader för att ha ledningar anslutna till överliggande nät, drift och underhåll och kundspecifika kostnader såsom kostnader för mätning och fakturering etcetera. Ett incitament i regleringen är att naturgasföretagen behöver effektivisera sin verksamhet och därmed minska vissa av sina löpande kostnader över tid.

Kapitalkostnader är kostnader för investerat kapital och består av två delar, avskrivning och avkastning. Avkastningen är kopplad till den alternativa förräntning en investerare hade kunnat få på det kapital som är bundet.

Intäktsramen bestäms genom att löpande kostnader och kapitalkostnader adderas enligt schemat nedan. Från intäktsramen sker också ett avdrag för erhållna anslutningsavgifter.

Figur 1 Intäktsramens uppbyggnad (exklusive avdrag för anslutningsavgifter)



3.2 Tidpunkter för tillsynsperiod 2027–2030

En naturgasverksamhet ska för en tillsynsperiod ha en intäktsram som beslutas av tillsynsmyndigheten. Tillsynsperioden ska vara fyra kalenderår, om det inte finns särskilda skäl för en annan tidsperiod (6 kap. 1 § naturgaslagen).

De uppgifter som Ei behöver för att besluta om en intäktsram ska ha kommit in till Ei senast nio månader innan tillsynsperioden börjar (2 kap. 4 § första stycket inrapporteringsföreskriften). Förtillsynsperioden som börjar den 1 januari 2027 ska uppgifter dock ha kommit in till tillsynsmyndigheten senast den 5 juni 2026.

Beslutet om fastställande av intäktsram ska meddelas senast två månader innan tillsynsperioden börjar, dvs. senast den 31 oktober 2026 för tillsynsperioden som börjar den 1 januari 2027 (6 kap. 8 § naturgaslagen).

Senast tre månader efter tillsynsperiodens slut, dvs. senast den 31 mars 2031, ska naturgasföretaget redovisa det faktiska utfallet under tillsynsperioden rörande

vissa av de uppgifter som legat till grund för den fastställda intäktsramen (4 kap. 1 § inrapporteringsföreskriften).

Tabell 1 Viktiga tidpunkter för tillsynsperiod 2027–2030

Naturgasföretaget lämnar uppgifterna till Ei inför tillsynsperioden	5 juni 2026				
Ei tar kontakt med naturgasföretaget vid eventuella oklarheter och förtydliganden		Juni-oktober 2026			
Ei meddelar beslut om Intäktsram senast			31 oktober 2026		
Företaget meddelar faktiskt utfall för tillsynsperioden				31 mars 2031	
Ei fattar beslut om omprövning av Intäktsram efter tillsynsperioden					31 oktober 2031

3.3 Vem ska lämna uppgifter?

Ett naturgasföretag ska lämna de uppgifter till tillsynsmyndigheten som myndigheten behöver för att bestämma intäktsramen (6 kap. 4 § naturgaslagen).

Den som bedriver transmission, distribution, lagring i lagringsanläggning och drift av förgasningsanläggning ska för varje verksamhet lämna uppgifter (2 kap. 1 § inrapporteringsföreskriften).

Ei kan meddela undantag från inrapporteringsföreskriften. Detta kan ske efter ansökan av naturgasföretaget eller på initiativ av Ei och meddelas om det finns särskilda skäl.

3.4 Hur ska uppgifterna lämnas?

Uppgifterna ska lämnas i en Excelfil som finns på Ei:s webbplats på denna [länk](#) och skickas till forhandsreglering_gas@ei.se.

4 Rapportering av uppgifter som ligger till grund för beslut om intäktsram 2027–2030

En intäktsram ska beslutas i förväg för varje tillsynsperiod för företag som bedriver naturgasverksamhet. För att lämna de uppgifter som Ei behöver för att fastställa intäktsramen ska naturgasföretaget använda en Excelfil, inrapporteringsfilen, som Ei tar fram.

I detta kapitel redogörs för den rapportering som ska ligga till grund för Ei:s fastställande av intäktsram.

4.1 Kapitalbasen

Med kapitalbas avses det kapital som krävs för att bedriva den verksamhet som omfattas av intäktsramen. Det är de anläggningstillgångar som ingår i kapitalbasen som ska rapporteras samt de uppskattade förändringarna i form av investeringar och utrangeringar under tillsynsperioden. En tillgång som inte behövs för att bedriva verksamheten ska ändå anses ingå i kapitalbasen om det skulle vara oskäligt mot naturgasföretaget att bortse från tillgången. Utifrån dessa uppgifter beräknar Ei en kapitalkostnad för anläggningstillgångarna för tillsynsperioden.

Inledningsvis är det viktigt att ställa sig frågan vad som är en anläggningstillgång som ingår i kapitalbasen. Med anläggningstillgång avses:

- en anläggning som används för överföring av naturgas,
- en anläggning som används för lagring av naturgas,
- en anläggning som används för förgasning av kondenserad naturgas, för kondensering av naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas,
- ett system som används för drift eller övervakning av en anläggning som anges i ovan förstnämnda tre punkter, eller
- en anläggning med tillhörande system som används för mätning, beräkning och rapportering vid drift av en anläggning som anges i ovan förstnämnda tre punkter.

Huvudregeln är att de anläggningstillgångar som redan används i verksamheten den 31 december det kalenderår som infaller två år innan tillsynsperioden börjar ska ingå i kapitalbasen. Det innebär att för den tillsynsperiod som börjar den 1 januari 2027 är det de anläggningstillgångar som används den 31 december 2025 som ska tas med i rapporteringen. Förändringar av kapitalbasen efter den 31 december 2025 rapporteras som investeringar eller utrangeringar.

4.1.1 Tillgångarna ska användas i verksamheten

Med anläggningar som ingår i kapitalbasen menas alla sådana anläggningstillgångar som anges ovan under avsnitt 4.1. Anläggningarna måste användas i verksamheten för att ingå i kapitalbasen. Med att användas i verksamheten ska förstås både sådana tillgångar som faktiskt används och egendom som i övrigt fyller en funktion, till exempel reservmaterial. Exempel på tillgångar som används i verksamheten är rörledning, mät- och reglerstation, linjeventilstation, rensdonsstation och kompressorstation. Även annan utrustning ingår om den utgör en del av verksamheten, till exempel ett IT-system.

Som tidigare nämnts krävs att en anläggning används i verksamheten för att anses ingå i kapitalbasen. Det har däremot ingen betydelse om naturgasföretaget äger eller hyr anläggningen. Ett naturgasföretag är skyldigt att dokumentera en anläggningstillgångs ägarförhållanden (5 kap. 2 § inrapporteringsföreskriften).

För att ett naturgasföretag som hyr en tillgång inte ska få dubbel kompensation, både som kapitalkostnad och löpande kostnad, ska företagets hyreskostnader för tillgångarna i dessa fall inte tas med i beräkningen av intäktsramen, se avsnitt 4.2.2.

4.1.2 Tillgångar som inte behövs för att bedriva verksamheten

En tillgång som inte behövs för att bedriva verksamheten ska anses ingå i kapitalbasen, om det skulle vara oskäligt mot naturgasföretaget att bortse från tillgången.

Huvudregeln är att tillgångar som används i verksamheten normalt sett anses behövas för att bedriva verksamheten. Kunderna ska i princip inte behöva betala för tillgångar som av olika anledningar inte längre kan anses ha en berättigad funktion i verksamheten. Det finns dock undantag från huvudregeln om det skulle vara oskäligt mot naturgasföretaget att bortse från tillgången. Det kan till exempel bero på omständigheter som helt eller delvis ligger utanför naturgasföretagets kontroll.

En anläggningstillgång som inte behövs kan till exempel vara en anläggningstillgång, som på grund av att en kund inte längre förbrukar naturgas, har blivit onödig att ha i drift i verksamheten. Om naturgasföretaget anser att det vore oskäligt att inte få rapportera anläggningstillgången och därför rapporterar anläggningstillgången som en del av sin kapitalbas, ska denna omständighet

särskilt anges i en av företagets bifogade filer vid rapporteringen. I denna fil ska naturgasföretaget förklara varför tillgången inte används och de ekonomiska konsekvenserna det innebär om tillgången inte skulle ingå i kapitalbasen (3 kap. 1 § andra stycket inrapporteringsföreskriften).

4.1.3 Anläggningar som inte ingår i kapitalbasen

Vissa anläggningstillgångar i verksamheten ingår inte i kapitalbasen, även om anläggningarna gör det enligt årsredovisningslagen. Dessa anläggningstillgångar ska inte redovisas som en del av kapitalbasen. I stället ska kostnader för sådana anläggningar redovisas som en del av naturgasföretagets löpande kostnader som beräknas utifrån historik, se vidare i avsnitt 4.3.1

Följande tillgångar ingår exempelvis inte i kapitalbasen:

- mark,
- kontorsfastigheter,
- bilar (som inte ingår i kapitalbasen) och
- datorer (som inte ingår i vissa IT-system).

4.1.4 Anläggningskategorier i kapitalbasen

De anläggningstillgångar som ingår i kapitalbasen ska redovisas fördelat på följande anläggningskategorier¹:

- transmissionsledningar,
- distributionsledningar,
- mät- och reglerstationer,
- mätare för transmission,
- mätare för distribution,
- stödsystem och system för övervakning,
- lagerutrymme,
- kompressor för lager och
- anläggningar som används för förgasning av kondenserad naturgas, för kondensering av naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas.

¹ 3 kap 2 § inrapporteringsföreskriften.

4.2 Värdering av anläggningstillgångar

Från och med tillsynsperioden 2027-2030 ska kapitalbasen värderas utifrån en förmögenhetsbevarande princip istället för utifrån en kapacitetsbevarande princip. En värdekonsistent övergång tillämpas vilket innebär att anläggningarna i den ingående kapitalbasen behåller värdet de har i nuvarande kapacitetsbevarande princip fram till att metodbytet sker. Med en värdekonsistent övergång till en förmögenhetsbevarande princip behåller anläggningarna i den ingående kapitalbasen värdet de har i nuvarande kapacitetsbevarande princip. Med den ingående kapitalbasen avses de anläggningar som företagen rapporterade inför tillsynsperioden 2023–2026 inklusive investeringar och utrangeringar under tillsynsperioden.

En anläggningstillgång som började användas senast den 30 juni 2026 kommer därmed åsättas ett nuanskaffningsvärde till och med år 2026. Anläggningar som anskaffats efter den 30 juni 2026 värderas till anskaffningsvärde enligt den förmögenhetsbevarande principen.

4.2.1 Värdering av anläggningstillgångar som börjar användas senast den 30 juni 2026

Kapitalbasen ska i första hand värderas till ett nuanskaffningsvärde med utgångspunkt i ursprungligt anskaffningsvärde. Med anskaffningsvärde avses anskaffningsvärdet när anläggningen ursprungligen började användas för första gången oavsett vem som då använde anläggningen. Om det saknas förutsättningar för att ange ett ursprungligt anskaffningsvärde ska nuanskaffningsvärdet beräknas utifrån anläggningens bokförda värde. Om anläggningstillgången inte har något bokfört anskaffningsvärde eller om det finns synnerliga skäl får nuanskaffningsvärdet i stället bestämmas till vad som är skäligt med hänsyn till tillgångens beskaffenhet.

Värderingsmetoderna har alltså följande rangordning:

- 1 Värdering med ursprungligt anskaffningsvärde
- 2 Värdering med bokfört anskaffningsvärde
- 3 Värdering med skäligt värde

Naturgasföretaget får således inte välja metod.

I ett anskaffningsvärde ingår projektering, material, arbete, maskiner och även vissa arbetsomkostnader och materialomkostnader (enligt god redovisningssed).

I de fall en anläggningstillgång ingår i en grupp av anläggningstillgångar som har ett gemensamt ursprungligt anskaffningsvärde får detta anskaffningsvärde

fördelas mellan tillgångarna utifrån vad som är skäligt. Naturgasföretaget behöver i dessa fall nyckla ut anskaffningsvärdet för den tillgång som redovisas. En sådan fördelningsnyckel ska dokumenteras så att Ei senare kan följa upp detta (5 kap. 4 § inrapporteringsföreskriften).

Värdering med ursprungligt anskaffningsvärde

När anläggningen värderas till ursprungligt anskaffningsvärde ska anskaffningstidpunkten anges per kalenderår om anläggningen har börjat användas före den 1 januari 2013. För tillgångar som har tagits i bruk senare ska anskaffningstidpunkten anges per det halvår som tillgången började användas (3 kap. 4 § 3 inrapporteringsföreskriften).

För anläggningstillgångar där det inte finns uppgifter om vilket år anläggningen börjat användas, men där det framgår att anläggningen börjat användas under en viss tidsperiod om fem år får åldern bestämmas till det första året i tidsperioden. Tidsperioden om fem år ska bestämmas så att den sista tidsperioden är 2008–2012, den näst sista 2003–2007 och så vidare (3 kap 5 § inrapporteringsföreskriften).

Om uppgifter om anläggningstillgångens ålder saknas ska åldern antas vara lika med tillgångens ekonomiska livslängd. En anläggningstillgångs ålder får även bestämmas utifrån det år då den verksamhet som anläggningstillgången först tillhörde påbörjades.

Ei kan komma att kräva att ett naturgasföretag ska styrka utgiften om förvärv eller tillverkning av anläggningen och när den ursprungligen började användas. Även anskaffningsår kan komma att behöva styrkas. Detta kan naturgasföretaget göra genom att visa verifikat från projektredovisning och därtill hörande underlag eller motsvarande eller revisorsintyg.

Värdering med bokfört anskaffningsvärde

Den andra värderingsmetoden utgår från anläggningstillgångens bokförda anskaffningsvärde. Om det saknas förutsättningar att rapportera anläggningar värderade med anskaffningsvärde ska bokfört värde användas. Med bokfört värde menas naturgasföretagets anskaffningsvärde för anläggningstillgången innan avdrag för ackumulerade avskrivningar.

Om ett naturgasföretag har ett bokfört anskaffningsvärde i sin redovisning som innefattar flera tillgångar än den som ska redovisas får det bokförda värdet fördelas mellan tillgångarna utifrån vad som är skäligt. Även denna fördelningsnyckel ska dokumenteras och kunna lämnas in på begäran.

Värdering med skäligt värde

Det sista alternativet innebär att anläggningen ska värderas till ett skäligt värde med hänsyn till anläggningens beskaffenhet.

En förutsättning för denna värderingsmetod är att anläggningstillgången inte har något bokfört anskaffningsvärde eller om det finns synnerliga skäl.

Ett skäligt värde kan erhållas exempelvis genom att naturgasföretaget jämför med en annan anläggning inom verksamheten som är i huvudsak likadan och ange denna anläggnings nuanskaffningsvärde (vilket kanske utgörs av ett ursprungligt anskaffningsvärde eller ett bokfört värde). En annan metod för att uppskatta ett skäligt värde kan vara att anlita en oberoende värderingsman. Naturgasföretaget ska ange varför det saknas förutsättningar att beräkna nuanskaffningsvärdet enligt bokfört värde och detta ska lämnas till Ei i samband med övriga uppgifter som behövs för att fastställa intäktsramen.

Reservmaterial

För reservmaterial är ett anskaffningsvärde lika med materialkostnaden eftersom reservmaterial vanligen är material som inte är satt i arbete utan exempelvis förvaras i lagerlokal eller liknande.

Reservmaterial ska värderas med samma metoder och på samma sätt som andra anläggningstillgångar. I naturgasföretagets dokumentation ska framgå om en anläggningstillgång utgör reservmaterial i verksamheten (5 kap. 1 § inrapporteringsföreskriften).

Exempel

Två likadana anläggningar, men en av dem finns i ett förråd eller motsvarande och kan vid behov kopplas in. I detta fall ingår båda i kapitalbasen som anläggning, om de är nödvändiga för driften av verksamheten. Den som finns i förrådet utgör reservmaterial och detta ska särskilt framgå av redovisningen till Ei.

4.2.2 Värdering av anläggningstillgångar som börjar användas efter den 30 juni 2026

Kapitalbasen ska värderas utifrån anskaffningsvärde. Med anskaffningsvärde avses anskaffningsvärdet när anläggningen ursprungligen började användas för första gången oavsett vem som då började använda den.

I de fall en anläggningstillgång ingår i en grupp av anläggningstillgångar som har ett gemensamt ursprungligt anskaffningsvärde får detta anskaffningsvärde fördelas mellan tillgångarna utifrån vad som är skäligt. Naturgasföretaget behöver i dessa fall nyckla ut anskaffningsvärdet för den tillgång som redovisas. En sådan fördelningsnyckel ska dokumenteras så att Ei senare kan följa upp detta (5 kap. 4 § inrapporteringsföreskriften).

4.2.3 Investeringar

Naturgasföretaget ska uppge vilka anläggningar, utifrån anläggningskategori, som avses börja användas (investering) kalenderåret före tillsynsperioden eller under tillsynsperioden.

Naturgasföretaget ska rapportera vilket halvår anläggningstillgången avses börja användas samt anläggningstillgångens uppskattade anskaffningsvärde. Rapportering av investeringar ska ske för åren 2026–2030 uppdelat per halvår. Investeringarna ska för samtliga år redovisas i 2025 års prisnivå.

En anläggning som inte börjat användas den 31 december 2025, utan började användas först i januari 2026 eller senare, ska rapporteras som en investering (om förutsättningarna i övrigt är uppfyllda för detta) och inte som en del av den ingående kapitalbasen.

En anläggning som inte börjat användas den 31 december 2025, utan började användas först i januari 2026, ska rapporteras som en investering (om förutsättningarna i övrigt är uppfyllda för detta) och inte som en del av den ingående kapitalbasen.

4.2.4 Utrangeringar

Naturgasföretaget ska uppge vilka anläggningar, utifrån anläggningskategori, som avses sluta användas (utrangering), kalenderåret före tillsynsperioden eller under tillsynsperioden.

Naturgasföretaget ska rapportera vilket halvår anläggningstillgången avses sluta användas samt anläggningstillgångens anskaffningsvärde. Vid utrangeringar ska även ursprungligt anskaffningsår anges. Rapportering av utrangeringar ska ske för åren 2026–2030 uppdelat per halvår. Utrangeringarna ska anges med samma värde, samma värderingsmetod och i samma prisnivå som anläggningen har rapporterats in i kapitalbasen, dvs har anläggningen rapporterats in i 1980 års prisnivå så ska utrangeringen också rapporteras i 1980 års prisnivå.

4.3 Kostnader för driften (löpande kostnader)

Kostnader för driften är som huvudregel sådana kostnader som inte utgör kapitalkostnader dvs. kostnader som inte går att hänföra till anläggningstillgångar som är en del av kapitalbasen. Företagen behöver rapportera uppgifter om kostnader för att Ei ska kunna beräkna företagets intäktsram.

Naturgasföretaget ska rapportera uppgifter enligt 3 kap. 12–17 §§ inrapporteringsföreskriften.

Ett effektiviseringskrav tillämpas på naturgasföretagens löpande kostnader utom på följande kostnader

- kostnader för överliggande gasnät,
- kostnader för elnät,
- kostnader för myndighetsavgifter,
- kostnader för nätförluster
- kostnader för skatter enligt lagen (1994:1776) om skatt på energi och
- kostnader för skatter enligt lagen (1984:1052) om statlig fastighetsskatt (4 kap. 1 och 2 §§ beräkningsföreskriften).

Detta innebär att naturgasföretaget kommer få tillgodoräkna sig de kostnader som anges ovan fullt ut. För dessa kostnader ska företaget lämna prognostiserade uppgifter under tillsynsperioden.

Övriga kostnader påförs ett effektiviseringskrav. Vid beräkning av dessa kostnader ska ett historiskt tidsperspektiv användas och avse den period om fyra kalenderår som slutar två år innan tillsynsperioden börjar. Vid beräkningen av dessa kostnader används således basåren 2021–2024. Om uppgifter om kostnaderna redan har lämnats i årsrapporten och inrapporteringen överensstämmer med verksamhetsindelningen enligt 2 kap. 1 § inrapporteringsföreskrifterna (transmission, distribution, lagring i lagringsanläggning eller drift av förgasningsanläggning), behöver uppgifterna inte lämnas på nytt.

4.3.1 Anläggningar som inte ska ingå i kapitalbasen

Tillgångar i verksamheten som är anläggningstillgångar enligt årsredovisningslagen men inte anläggningstillgångar enligt vad som anges under avsnitt 4.1. ska inte rapporteras i kapitalbasen. Dessa kostnader utgör inte kapitalkostnader för vilka företagen ska ha rätt till avkastning, utan kostnaderna omvandlas till löpande kostnader som beräknas utifrån historik.

Naturgasföretaget ska för dessa anläggningstillgångar rapportera utgående bokfört värde och avskrivningar. Utgående bokfört värde ska rapporteras för åren 2020–2023 och avskrivningarna ska rapporteras för åren 2021–2024 (3 kap. 15 och 16 §§ inrapporteringsföreskriften).

4.3.2 Leasingkostnader och/eller hyreskostnader

Ett naturgasföretag är skyldigt att dokumentera med vilken besittningsrätt som anläggningen används, det vill säga om anläggningen ägs, hyrs eller leasas.

I de fall företaget hyr eller leasar en anläggningstillgång som ska redovisas som en del av företagens kapitalbas ska företaget redovisa hyreskostnaderna exklusive drift- och underhållskostnader för dessa anläggningar (3 kap. 14 § inrapporteringsföreskrifterna). Företaget ska ange kostnaden för respektive år, i respektive års verkliga prisnivå, det vill säga kostnaden för 2021 ska anges i 2021 års prisnivå etcetera.

Anledningen till att hyreskostnaden ska redovisas är att Ei ska kunna exkludera kostnaden vid beräkningen av löpande kostnader. Företaget får i stället ersättning för den hyrda anläggningstillgången som kapitalkostnad.

Observera att även om det uthyrande naturgasföretaget bedriver nätverksamhet ska hyresintäkten inte tas upp som intäkt i nätverksamheten och anläggningen ska heller inte tas upp i det uthyrande företagens kapitalbas.

4.4 Anslutningsavgifter

Den som innehar en naturgasledning ska på objektiva, icke-diskriminerande och i övrigt skäligen villkor ansluta en annan naturgasledning, en lagringsanläggning eller en förgasningsanläggning, om innehavaren av den andra ledningen eller anläggningen begär det. Detsamma gäller vid återinkoppling av en befintlig naturgasledning, ändring av den avtalade kapaciteten i anslutningspunkten och ändring av tiden för överföringen (3 kap. 5 § naturgaslagen). När ett naturgasföretag ansluter en ny kund ska naturgasföretaget ta ut en anslutningsavgift från den anslutande kunden.

För att säkerställa att det i intäktsramsregleringen inte ges avkastning på kapital som finansierats av anslutande kunder hanteras anslutningsavgifterna genom ett avdrag på intäktsramen.

4.4.1 Anslutningsavgifter som uppkommit innan 2015

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

4.4.2 Inkomster från anslutningsavgifter 2015 till och med 2026

Naturgasföretaget ska även rapportera de inkomster från anslutningsavgifter som har kommit in under en period om tre kalenderår som slutar ett år innan tillsynsperioden börjar, det vill säga 2023–2025. Dessa inkomster ska rapporteras per kalenderår och anläggningskategori.

Naturgasföretaget ska även rapportera de inkomster från anslutningsavgifter som prognostiseras komma in under året innan tillsynsperioden, samt under

tillsynsperioden det vill säga 2026–2030. För år 2026 ska inkomster från anslutningsavgifter rapporteras per kalenderår och anläggningskategori.

4.4.3 Inkomster från anslutningsavgifter från och med 2027

Inkomster från och med år 2027 och framåt ska rapporteras per halvår. Vidare ska naturgasföretaget ange vilken anläggningskategori och vilket halvår som den aktuella anläggningstillgången avser att börja användas av anslutande kund.

Om inkomsten även omfattar anslutningsavgift på anläggningstillgångar som redan börjat användas ska naturgasföretaget både rapportera det halvår som den nya anläggningstillgången börjar användas samt det år då befintliga anläggningstillgången ursprungligen började användas.

För de inkomster från anslutningsavgifter som naturgasföretaget får från och med år 2027 ska alltså följande uppgifter rapporteras:

- det halvår som anläggningstillgången som inkomsten härrör ifrån avses att börja användas av anslutande kund.
- vilket halvår eller år anläggningen, som inkomsten härrör från ursprungligen började användas,
- Inkomsten från anslutningsavgifter som har hänförts till anläggningen
- vilken anläggningskategori anläggningen och anslutningsavgiften tillhör.

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

För inkomster från anslutningsavgifter som erhålls från och med år 2027 och som avser anläggningar som avses att sluta användas under tillsynsperioden och inte uppnått sin ekonomiska livslängd ska naturgasföretaget rapportera

- inkomsten från anslutningsavgifter som har hänförts till anläggningen,
- vilken anläggningskategori anläggningen och anslutningsavgiften tillhör,
- vilket halvår eller år anläggningen, som inkomsten härrör från ursprungligen började användas,
- det halvår under tillsynsperioden utrangeringen ska ske och
- det halvår som anläggningstillgången som inkomsten härrör ifrån började användas av anslutande kund.

5 Inrapporteringsfil i Excel

För att lämna de uppgifter som Ei behöver för att fastställa intäktsramen ska naturgasföretaget använda inrapporteringsfilen. Filens samtliga blad är skyddade som standard för att förhindra att användare gör oönskade ändringar. Inget lösenord finns dock för att låsa upp filen och göra omredigeringar. Trots att lösenord saknas vill vi **inte** att företagen primärt gör några ändringar av filen. Om ett behov uppstår att filen behöver ändras ska företaget i stället ta kontakt med Ei, via forhandreglering_gas@ei.se, för en dialog. Om det, efter dialogen, konstateras att filen behöver revideras återkommer Ei i sådana fall med en ny fil.

I detta kapitel presenteras Excel-filens alla flikar i ordningsföljd där en närmare beskrivning görs av vilka uppgifter företagen ska lämna i respektive flik. I inrapporteringsfilen är det de blå fälten som ska fyllas i. Samtliga belopp ska anges i tusental kronor. I flertalet flikar kan företaget lämna kommentarer i ett särskilt fält. Detta för att till exempel förklara vissa uppgifter eller hänvisa till bifogade filer.

5.1 Ändringshistorik

I denna flik ska företaget inte rapportera några uppgifter. I denna flik beskriver Ei de ändringar som görs mellan olika versioner av Excel-filen. För rapporteringen 2027–2030 har en ny fil skapats men med många delar som liknar tidigare inrapporteringsfil. I Figur 2 nedan visas ändringshistorik för eventuella justeringar som görs i filen.

Figur 2 Fliken ändringshistorik i inrapporteringsfilen

	A	B	C
1	Datum	Version	Ändring
2	2026-03-20	1.0	Första version inför rapportering 2026
3			
4			
5			
6			
7			

5.2 Företagsuppgifter

I denna flik ska företaget ange sina företagsuppgifter. De uppgifter som ska anges visas i Figur 3 nedan, se även 2 kap. 2 § inrapporteringsföreskriften.

Figur 3 Fliken företagsuppgifter i inrapporteringsfilen

	A	B	C
1	Uppgifter om företaget		
2	Företagsnamn (välj i lista)		
3	Organisationsnummer		
4	Redovisningsenhetsid (välj i lista)		
5	Verksamhetsgren		
6	Firmatecknare		
7			
8	Kontaktperson		
9		Person 1 - Firmatecknare	Person 2
10	För- och efternamn		
11	Telefonnummer direkt		
12	Mobilnummer		
13	E-postadress		

5.3 Kapitalbas

Under denna flik ska företagets kapitalbas rapporteras. Vilka uppgifter som ska rapporteras avseende företagets kapitalbas finns beskrivet i nedanstående avsnitt, se även Figur 4. För mer information om vad som gäller vid rapportering av kapitalbasen, se avsnitt Rapportering av uppgifter som ligger till grund för beslut om intäktsram 2027–2030.

Figur 4 Fliken kapitalbas i inrapporteringsfilen

	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	
1	Anläggningar i kapitalbasen											
2	Tidpunkt för delbetalning											
3	Värderingsmetod (Välj i lista)	Anläggningsår (Välj i lista)	Antal	Fakt	Tidpunkt då anläggningen ursprungligen har tagits i bruk (Skriv år)	Först då anläggningen har tagits i bruk (Välj i lista)	Ursprungligt anskaffningsvärde	Bokfört anskaffningsvärde	Skilligt värde	Tidpunkt då anläggning anskaffas (GES: endast för bokfört anskaffningsvärde)	Orsak till värdering enligt bokfört anskaffningsvärde eller skilligt värde	Kommentar
4	1	2	3		4		5		6	7	8	
5												
6												
7												
8												

I avsnitten nedan förklaras uppgiftsområdena 1-8 (se Figur 4 ovan) i fliken Kapitalbas mer utförligt.

Värderingsmetod (1)

I denna kolumn fylls värderingsmetod för anläggningen i, välj från listan. I enlighet med 3 kap. 7-9 § i inrapporteringsföreskriften ska nuanskaffningsvärde med utgångspunkt ursprungligt anskaffningsvärde i första hand användas. Om det saknas förutsättningar för att ange ett ursprungligt anskaffningsvärde ska nuanskaffningsvärdet beräknas utifrån anläggningens bokförda anskaffningsvärde. Om anläggningstillgången inte har något bokfört anskaffningsvärde eller om det finns synnerliga skäl får nuanskaffningsvärdet i stället bestämmas till vad som är skäligt med hänsyn till tillgångens beskaffenhet. Företaget får således inte själva välja metod. Utan värderingsmetoderna har alltså följande ordning:

- 1 Värdering med ursprungligt anskaffningsvärde
- 2 Värdering med bokfört anskaffningsvärde

3 Värdering med skäligt värde

Om inte ursprungligt anskaffningsvärde används ska orsak anges i kolumnen *Orsak till värdering enligt bokfört anskaffningsvärde eller annat skäligt värde* (nummer 7 i Figur 4).

Anläggningskategori (2)

Följande anläggningskategorier ska tillämpas:

- transmissionsledningar,
- distributionsledningar,
- mät- och reglerstationer,
- mätare,
- stödsystem och system för övervakning,
- lagerutrymme,
- kompressor för lager och
- anläggningar som används för förgasning av kondenserad naturgas, för kondensering av naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas (3 kap. 2 § inrapporteringsföreskriften).

Dessa anläggningskategorier ska användas i all rapportering av anläggningar oavsett värderingsmetod. Välj anläggningskategori från listan.

Antal och enhet (3)

Antal ska anges i kilometer eller styck beroende på anläggningskategori. Båda kan anges med decimaler.

Tidpunkt för driftsättning (4)

Det finns två kolumner gällande tidpunkt för anläggningens driftsättning. I första hand ska år/halvår då anläggningen ursprungligen togs i bruk anges. Det finns möjlighet att ange anskaffningsår som sträcker sig tillbaka till 1850. I det fall anläggningstillgångar där det inte finns uppgifter om vilket år anläggningen tagits i bruk, men där det framgår att anläggningen tagits i bruk under en viss tidsperiod om fem år får åldern bestämmas till det första året i tidsperioden.

Tidsperioden om fem år ska bestämmas så att den sista tidsperioden är 2008–2012, den näst sista 2003–2007 och så vidare. Välj från listan.

Om anläggningstillgångens ålder saknas ska kolumnerna för tidpunkt för driftsättning (nummer 4 i Figur 4) lämnas tomma. Företaget ska istället lämna en

kommentar gällande obestämbar ålder i kolumnen *Kommentar* (nummer 8 i Figur 4). Anläggningens ålder antas då vara lika med tillgången ekonomiska livslängd.

I det fallet flera anläggningar av samma värderingsmetod, anläggningsskategori och tidpunkt för driftsättning får antalen och anskaffningsvärdena summeras på samma rad. Om anläggningarna rapporteras med bokfört anskaffningsvärde så behöver även tidpunkten då anläggningen anskaffades vara samma för att kunna rapporteras på samma rad.

Värde (5)

Företaget ska fylla i anläggningens värde i en av tre kolumner (se kolumn G, H och I). Vilken kolumn som används beror på vilken värderingsmetod som använts: anskaffningsvärde, bokfört anskaffningsvärde eller skäligt värde.

Anskaffningsvärde ska anges i tusental svenska kronor exklusive moms. Om företaget anger år/halvår som tidpunkt för anläggningens driftsättning, ska värdet anges i respektive års prisnivå (det vill säga om företaget rapporterar 1980 som tidpunkt för driftsättning, ska värdet anges i 1980 års prisnivå). Om företaget anger en tidsperiod som tidpunkt för driftsättning, ska värdet anges i prisnivån för det första året i perioden. Om ålder saknas antas anläggningens ålder motsvara tillgångens ekonomiska livslängd, i kommentarsfältet ska företaget då ange vilket års prisnivå anskaffningsvärdet är angivet i.

Med bokfört anskaffningsvärde avses företagets bokförda anskaffningsvärde för anläggningen innan avdrag för avskrivningar. Det är alltså det bokförda anskaffningsvärdet som ska rapporteras och inte företagets bokförda restvärde. Vid värdering med bokfört anskaffningsvärdet ska företaget ange både tidpunkten då anläggningen ursprungligen togs i bruk och tidpunkten då anläggningen anskaffades av företaget. Det bokförda anskaffningsvärdet ska anges i tusental svenska kronor exklusive moms i den prisnivå för det år som företaget anskaffade anläggningen. Exempelvis om anläggningen ursprungligen togs i bruk år 1990 och anskaffades av företaget år 2005 ska 1990 anges i kolumn E, och år 2005 anges i kolumn J, och värdet redovisas i 2005 års prisnivå, se Figur 5.

Figur 5 Kolumn E-J i filen kapitalbas i inrapporteringsfilen

E	F	G	H	I	J
Tidpunkt för driftsättning		Värde			
Tidpunkt då anläggningen ursprungligen har tagits i bruk (halvår/år)	Period då anläggningen har tagits i bruk (Välj i listan)	Ursprungligt anskaffningsvärde	Bokfört anskaffningsvärde	Skäligt värde	Tidpunkt då anläggning anskaffats (OBS! endast för bokfört anskaffningsvärde)

Skäligt värde ska anges i tusental svenska kronor exklusive moms. Skäligt värde anges i prisnivå per den 31 december 2025.

Tidpunkt då anläggningen anskaffades (6)

Denna kolumn ska endast fyllas i om anläggningstillgången är värderad med bokfört anskaffningsvärde och avser en begagnad investering. Företaget ska ange det år eller halvår som anläggningen anskaffades av företaget.

Orsak till värdering enligt bokfört anskaffningsvärde eller annat skäligt värde (7)

För varje anläggning där företaget har rapporterat värdet med utgångspunkt i bokfört anskaffningsvärde ska orsaken anges varför anläggningen inte har värderats med anskaffningsvärde. För varje anläggning där företaget har rapporterat värdet med utgångspunkt i skäligt värde ska orsaken anges varför anläggningen inte har värderats med ursprungligt anskaffningsvärde eller bokfört anskaffningsvärde.

Kommentar (8)

I kolumn L kan företaget lämna kommentarer. Detta för att till exempel förklara vissa uppgifter eller hänvisa till bifogade filer.

5.4 Investeringar

Företaget ska uppge vilka anläggningar som avses börja användas, året före tillsynsperioden och åren under tillsynsperioden (3 kap. 10 § inrapporteringsföreskriften).

En anläggningstillgång som börjar användas av företaget under tillsynsperioden, eller året före, ska ingå i kapitalbasen från det halvårsskifte som följer på den tidpunkt då tillgången börjar användas. En investering som planeras tas i bruk för exempelvis andra halvåret år två i den fyraåriga tillsynsperioden påverkar kapitalbasen och beräknad kapitalkostnad först från det första halvåret år tre.

I denna flik ska företaget rapportera planerade investeringar och begagnade investeringar först från det halvår då anläggningen planeras att tas i bruk, se Figur 6 nedan.

Figur 6 Fliken investeringar i inrapporteringsfilen

	A	B	C	D	E	F	G
1	Planerade investeringar/begagnade investeringar per anläggningskategori och halvår						
2	Halvår då anläggningen beräknas tas i bruk (Välj i listan)	Investering/Begagnad investering (Välj i listan)	Anläggningskategori (Välj i listan)	Antal	Enhet	År OBS! endast för begagnade investeringar (Välj i listan)	Värde
3							Kommentar
4							
5							
6							
7							
8							

Företaget ska fylla i halvår då anläggningen planeras att tas i bruk. Företaget ska ange om investeringen avser en ny anläggning (investering) eller begagnad anläggning (begagnad investering). Den anläggningskategori som investeringen avser väljs från listan. Antal ska anges i kilometer eller styck beroende på anläggningskategori. Båda kan anges med decimaler. År ska endast fyllas i om investeringen avser en begagnad anläggning (begagnad investering). Om anläggningen inte är begagnad ska årtal inte anges. Värde ska anges i tusental svenska kronor exklusive moms i prisnivå per den 31 december 2025.

5.5 Utrangeringar

I denna flik ska företaget rapportera vilka anläggningar som avses sluta användas dels under tillsynsperioden, dels året före. Företaget ska ange det halvår då anläggningen beräknas tas ur bruk. En anläggningstillgång som inte längre används ska inte ingå i kapitalbasen från det halvårsskifte som infaller närmast efter den tidpunkt då tillgången slutat att användas.

Figur 7 Fliken utrangeringar i inrapporteringsfilen

	A	B	C	D	E	F	G	H	I
1	Planerade utrangeringar per anläggningskategori och halvår								
	Halvår då anläggningen beräknas tas ur bruk (Välj i listan)	Ursprunglig värderingsmetod (Välj i listan)	Anläggningskategori (Välj i listan)	Antal	Enhet	År/Halvår (Välj i listan)	Värde	Tidpunkt då anläggning anskaffats (OBS! endast för bokfört anskaffningsvärde)	Kommentar
2									
3									
4									
5									
6									
7									

Företaget ska ange det halvår då anläggningen beräknas tas ur bruk, välj från listan. Anläggningens ursprungliga värderingsmetod ska anges, välj från listan. Företaget ska även ange vilken anläggningskategori utrangeringen avser.

Antal ska anges i kilometer eller styck beroende på anläggningskategori. Båda kan anges med decimaler. Med *år/halvår* avses det år eller halvår då anläggningen första gången togs i bruk. Värde ska anges i tusental svenska kronor exklusive moms i samma prisnivå som anläggningen har rapporterats in i kapitalbasen. Exempelvis om företaget har rapporterat in anläggningen i kapitalbasen i 1980 års prisnivå ska utrangeringen också rapporteras i 1980 års prisnivå. För utrangeringar som avser anläggningstillgångar som värderats med skäligt värde ska värde rapporteras in i prisnivå per den 31 december 2025. Om utrangeringen avser en anläggningstillgång som värderats med bokfört anskaffningsvärde ska företaget även kolumn *Tidpunkt då anläggning anskaffats* (kolumn H).

5.6 Anslutningsavgifter

Inrapporteringen för anslutningsavgifter är uppdelad på tre flikar:

- Utfall av inkomster från anslutningsavgifter 2023–2025 (Utfall Anslutningsavg. 23–25)
- '879+2026)
- Prognos av intäkter/inkomster från anslutningsavgifter 2027–2030 (Prognos Anslutningsavg. 27–30)

I följande avsnitt förklaras vilka uppgifter som ska rapporteras in i respektive flik.

5.6.1 Utfall av inkomster från anslutningsavgifter 2023-2025

I den här fliken ska företaget ange utfallet för inkomster från anslutningsavgifter för åren 2023, 2024 och 2025 per kalenderår och per anläggningskategori för de anläggningar som inkomsterna avser, se Figur 8 nedan. Dessa inkomster från anslutningsavgifter anges i tusental svenska kronor exklusive moms i respektive års prisnivå.

Figur 8 Fliken utfall av inkomster från anslutningsavgifter 2023–2025

	A	B	C	D	E	F	G	H
1	Utfall av inkomster från anslutningsavgifter per anläggningskategori och år (2023-2025), i respektive års prisnivå							
2	År	Anläggningskategori (Välj i listan)	Belopp	Kommentar				
3								
4								
5								
6								
7								

5.6.2 Prognos av inkomster från anslutningsavgifter 2026

I den här fliken ska företaget ange de inkomster från anslutningsavgifter som prognosticeras inkomma under året 2026, se Figur 9 nedan. De prognostiserade inkomsterna för år 2026 ska redovisas per kalenderår och per anläggningskategori för de anläggningar som inkomsterna avser. Dessa inkomster från anslutningsavgifter ska anges i tusental svenska kronor exklusive moms och i prisnivå per den 31 december 2025.

Figur 9 Fliken prognos av inkomster från anslutningsavgifter 2026

	A	B	C	D	E	F	G	H
1	Prognos av inkomster från anslutningsavgifter per anläggningskategori för år 2026, i 2025 års prisnivå							
2	År	Anläggningskategori (Välj i listan)	Belopp	Kommentar				
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								

5.6.3 Prognos av intäkter/inkomster från anslutningsavgifter 2027–2030

I den här fliken ska företaget redovisa uppgifter avseende inkomster från anslutningsavgifter för åren 2027–2030 uppdelat i följande tre olika delar:

- 1 Prognos för intäkter från anslutningsavgifter som avser inkomster som uppkommit innan år 2015
- 2 Prognos av inkomster från anslutningsavgifter 2027–2030
- 3 Prognos av utrangeringar avseende anslutningsavgifter 2027–2030

Prognos för intäkter från anslutningsavgifter som avser inkomster som uppkommit innan år 2015

Företaget ska i denna tabell ange intäkter från anslutningsavgifter som intäktsföras under tillsynsperioden och som avser inkomster som uppkommit innan år 2015, se Figur 10 nedan. Anges i tusental svenska kronor exklusive moms och i prisnivå per den 31 december 2025.

Figur 10 Prognos för intäkter från anslutningsavgifter som avser inkomster som uppkommit innan år 2015

	A	B	E	F	G	H
1	Prognos för intäkter från anslutningsavgifter som uppkommit innan 2015, i 2025 års prisnivå					
2	Intäkter från anslutningsavgifter som kommer att intäktsföras under tillsynsperioden och som uppkommit innan år 2015 (tusentals svenska kronor exklusive moms)		2027	2028	2029	2030
3						
4						

Prognos av inkomster från anslutningsavgifter 2027–2030

Företaget ska i denna tabell ange inkomster från anslutningsavgifter som prognosticeras inkomma under åren 2027–2030, se Figur 11 nedan. Dessa prognostiserade inkomster från anslutningsavgifter ska redovisas per *anläggningskategori* och *halvår*. Med *halvår* avses den tidpunkt som den aktuella anläggningstillgången, som inkomsten härrör från, avser att börja användas av anslutande kund. Företaget ska ange om den prognostiserade inkomsten avser en ny eller befintlig anläggning, där befintlig anläggning avser anläggningar som tagits i bruk före tillsynsperioden och ny anläggning avser anläggningar som tas i bruk under tillsynsperioden. Om inkomsten avser både en ny anläggning och en befintlig anläggning ska inkomsten rapporteras på två olika rader.

Om den prognostiserade inkomsten från anslutningsavgifter härrör från en ny anläggningstillgång ska *halvår* matcha den tidpunkt då anläggningstillgången rapporteras i kapitalbasen. I detta fall behöver kolumnen *tidpunkt då anläggningen ursprungligen började användas* inte fyllas i.

Om den prognostiserade inkomsten från anslutningsavgifter härrör från en eller en del av en befintlig anläggningstillgång ska kolumnen *halvår* ange den tidpunkt då anläggningstillgången avser att börja användas av anslutande kund. I detta fall ska kolumnen *tidpunkt då anläggningen ursprungligen började användas* ange den tidpunkt då anläggningen togs i bruk för första gången.

Prognostiserade inkomster från anslutningsavgifter ska anges i tusental svenska kronor exklusive moms och i prisnivå per den 31 december 2025.

Figur 11 Prognos av inkomster från anslutningsavgifter 2027–2030

5 Prognos av inkomster från anslutningsavgifter per anläggningskategori och halvår (2027-2030), i 2025 års prisnivå					
6 Halvår (Välj i listan)	Anläggningskategori (Välj i listan)	Befintlig anläggning/ Ny anläggning (Välj i listan)	Tidpunkt då anläggningen ursprungligen började användas OBS! endast för befintliga anläggningar (halvår/år)	Belopp	Kommentar
7					
8					
9					
10					
11					

Prognos av utrangeringar avseende anslutningsavgifter 2027–2030

Företaget ska i denna tabell ange inkomster från anslutningsavgifter som är kopplade till en anläggningstillgång som företaget avser att sluta använda, det vill säga utrangera, under åren 2027–2030, se Figur 12 nedan.

Figur 12 Prognos av utrangeringar avseende anslutningsavgifter 2027–2030

33 Prognos av utrangeringar avseende anslutningsavgifter per anläggningskategori och halvår (2027-2030), i 2025 års prisnivå					
34 Halvår då anläggningen beräknas tas ur bruk (Välj i listan)	Anläggningskategori (Välj i listan)	Tidpunkt då anläggningen ursprungligen togs i bruk OBS! fyll endast i om inkomsten avser en befintlig anläggning (halvår/år)	Belopp	Halvår (Välj i listan)	Kommentar
35					
36					
37					
38					
39					
40					

Endast inkomster från anslutningsavgifter som har erhållits från och med år 2027 kan vara aktuella för denna del. Observera att i denna flik/tabell ska företaget endast redovisa utrangeringar som rör inkomster från anslutningsavgifter kopplade till en anläggningstillgång som företaget avser att sluta använda. Uttrangeringar i kapitalbasen redovisas som vanligt i fliken "Utrangeringar", se avsnitt 5.5. Detta innebär att vid utrangering av en anläggningstillgång som avser inkomster från anslutningsavgifter ska redovisas både i fliken Uttrangeringar och i fliken Prognos Anslutningsavg. 27–30. Observera att värde i fliken Uttrangeringar kopplar till anläggningstillgångens värde i kapitalbasen medan belopp i fliken Prognos anslutningsavg. 27–30 avser inkomsten från anslutningsavgifter.

Dessa prognostiserade utrangeringar avseende inkomster från anslutningsavgifter ska redovisas per *anläggningskategori* och per det *halvår då anläggningen beräknas tas ur bruk*. Belopp ska anges i tusental svenska kronor exklusive moms och i prisnivå per den 31 december 2025 och avse det belopp av inkomster från anslutningsavgifter som tidigare rapporterats in kopplat till anläggningstillgången. Företaget ska också rapportera det *halvår* som anläggningstillgången, som inkomsten härrör från, började användas av anslutande kund.

Om den prognostiserade utrangeringen avser en inkomst från anslutningsavgifter som härrör från en ny anläggningstillgång, det vill säga en anläggning som tagits i bruk under tillsynsperioden, behöver kolumnen *tidpunkt då anläggningen ursprungligen tagits i bruk* inte fyllas i.

Om den prognostiserade utrangeringen avser en inkomst från anslutningsavgifter som härrör från en eller en del av en befintlig anläggningstillgång, det vill säga en anläggning som tagits i bruk innan tillsynsperioden, ska kolumnen *tidpunkt då anläggningen ursprungligen togs i bruk* fyllas i och företaget ska ange den tidpunkt då anläggningen togs i bruk för första gången.

Om den prognostiserade utrangeringen avser en inkomst som härrör från både en ny anläggning och en befintlig anläggning ska utrangeringen rapporteras på två olika rader.

5.7 Kostnader

Utgångspunkten kommer att vara de årsrapporter som naturgasföretagen redan redovisar till Ei. Företagen kommer dock att behöva rapportera in ytterligare uppgifter som Ei kommer att använda för att beräkna de löpande kostnaderna, som påförs ett effektiviseringskrav, i intäktsramen.

De uppgifter som företaget ska rapportera är leasing/hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen, se avsnitt 4.3.2 och kostnader för de anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen, se avsnitt 4.3.1.

I denna flik ska företaget rapportera in underlag som krävs för att beräkna skäliga kostnader. Denna flik består av fem delar där kostnader kan redovisas. I de två första delarna behöver uppgifter endast anges om sådana ej tidigare har lämnats i årsrapporter.

I den första delen ska kostnader enligt bilden nedan redovisas. Om uppgifterna redan har lämnats av naturgasföretaget enligt vad som stadgas i 2 kap. 1 § EIFS 2026:6 behöver inte uppgifterna lämnas på nytt, se Figur 13 nedan.

Figur 13 Fliken kostnader i inrapporteringsfilen

	A	B	C	D	E	F	G	H
1	Redovisning av uppgifter för beräkning av skäliga kostnader							
	Kostnaderna i verksamheten ska redovisas enligt nedanstående kostnadsslagsindelning.							
	OBS! Om uppgifterna redan har lämnats av naturgasföretaget enligt förordningen (2006:1051) om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och dritt av förgasningsanläggning eller enligt föreskrifter meddelade med stöd av denna och inrapporteringen överensstämmer med verksamhetsindelningen enligt 2 kap. 1 § EIFS 2026:6, behöver uppgifterna <u>inte</u> lämnas på nytt.							
2								
3		2021	2022	2023	2024			Kommentarer
4	Råvaror och förmödenheter							
5	Övriga externa kostnader							
6	Personalkostnader							
7	Övriga rörelsekostnader							

I den andra delen ska kostnader enligt bilden nedan redovisas. Om uppgifterna redan har lämnats av naturgasföretaget enligt vad som stadgas i 2 kap. 1 § EIFS 2026:6 behöver inte uppgifterna lämnas på nytt, se Figur 14 nedan.

Figur 14 Fliken kostnader i inrapporteringsfilen

Följande kostnader ska redovisas.						Kommentarer
OBS! 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 och inrapporteringen överensstämmer med verksamhetsindelningen enligt 2 kap. 1 § EIFS 2026:6, behöver uppgifterna inte lämnas på nytt.						
	2021	2022	2023	2024		
9						
10						
11						
12						
13						

I den tredje delen ska kostnader enligt bilden nedan redovisas. Detta enligt 3 kap. 14 § EIFS 2026:6, se Figur 15 nedan.

Figur 15 Fliken kostnader i inrapporteringsfilen

Följande kostnader nedan ska, utöver vad som följer av 3 kap. 12 § EIFS 2026:6, även redovisas särskilt.						Kommentarer
OBS! Om uppgifterna redan har lämnats enligt vad som beskrivits ovan på rad 9 behöver uppgifterna inte lämnas på nytt.						
	2021	2022	2023	2024		
15						
16						
17						
18						
19						
20						
21						
22						

I den fjärde delen ska naturgasföretaget redovisa samlade avskrivningar samt samlade utgående bokförda värden för tillgångar i verksamheten som är anläggningstillgångar enligt årsredovisningslagen (1995:1554) men inte anläggningstillgångar enligt 3 kap. 15 § EIFS 2026:6, se Figur 16 nedan.

Figur 16 Fliken kostnader i inrapporteringsfilen

Samlade avskrivningar samt samlade utgående bokförda värden för tillgångar i verksamheten som är anläggningstillgångar enligt årsredovisningslagen (1995:1554) men inte anläggningstillgångar enligt 3 kap. 15 § EIFS 2026:6 om fastställande av intäktsram på naturgasområdet.						Kommentarer
	2020	2021	2022	2023	2024	
24						
25						
26						
27						
28						

I den femte delen ska naturgasföretaget lämna uppgifter om vilka uppskattade kostnader som beräknas uppkomma i verksamheten under tillsynsperioden per kalenderår i prisnivån per den 31 december 2025, se bild nedan. Detta enligt 3 kap. 17 § inrapporteringsföreskriften, se Figur 17 nedan.

Figur 17 Fliken kostnader i inrapporteringsfilen

Prognostiserade kostnader i verksamheten under tillsynsperioden för nedanstående poster.						Kommentarer
	2027	2028	2029	2030		
30						
31						
32						
33						
34						
35						
36						
37						

5.8 Bifogade filer och övriga upplysningar

I de fall företaget vill lämna ytterligare information som de anser är av vikt för att Ei ska kunna besluta om företagets intäktsram ska en specifikation över de bifogade filerna göras i denna flik. De bifogade filerna skickas förslagsvis in som

PDF-filer tillsammans med inrapporteringsfilen. Denna flik syftar till att säkerställa att Ei erhållit samtliga av företaget inskickade filer, se Figur nedan.

Figur 18 Fliken bifogade filer med ytterligare upplysningar i inrapporteringsfilen

	A	B	C	D
1	Bifogade filer med ytterligare upplysningar			
2		Filnamn	Filens datum och tid	
3	Följande filer innehållande			
4	ytterligare upplysningar			
5	bifogas denna rapport			

