

Swedegas AB

2023-12-20

2023-103959-0003

Fastställande av intäktsram för naturgasföretag för tillsynsperioden 2023–2026

Beslut

- 1 Energimarknadsinspektionen (Ei) fastställer intäktsramen för Swedegas AB, org.nr 556181-1034, angående transmission av naturgas avseende REN00898 för perioden 2023–2026 till 1 873 412 tkr i 2021 års prisnivå med justering enligt 2 och 3.
- 2 Ei fastställer att kapitalbasens nuanskaffningsvärde enligt bilaga 1 ska räknas om med ett sammanvägt entreprenadindex efter perioden.
- 3 Ei fastställer att de löpande påverkbara kostnaderna enligt bilaga 1 ska räknas om med konsumentprisindex efter perioden.

Beslutet gäller omedelbart.

1 Beskrivning av ärendet

Swedegas AB, (nedan företaget), har ansökt om att Ei ska fastställa intäktsramen för tillsynsperioden 2023–2026 till 2 390 810 tkr för företagets verksamhet avseende transmission av naturgas.

Företaget har till grund för sin ansökan om intäktsram lämnat in uppgifter i enlighet med Energimarknadsinspektionens föreskrifter om naturgasföretagens förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek (EIFS 2014:5), inrapporteringsföreskriften.

Ei beslutade den 27 oktober 2022 om en intäktsram för Swedegas AB, REN00898 på 1 021 018 tkr i 2021 års prisnivå avseende tillsynsperioden 2023–2026 baserat på en ny metod (förmögenhetsbevarande). Samtliga naturgasföretag överklagade besluten till förvaltningsrätten som i dom den 11 oktober 2023 upphävde besluten och återförvisade målen till Ei för fastställande av nya intäktsramar för perioden.

Återförvisningen föranleddes av att Ei delvis medgav bifall till nätföretagens yrkanden eftersom Ei bedömde att det för närvarande saknas legala förutsättningar på nationell nivå att genomföra ett metodbyte.

1.1 Kapitalkostnader

1.1.1 Kapitalbas

Företaget har redovisat anläggningstillgångar per den 31 december 2021 och redovisat åldersuppgifter för de anläggningar som ingår i kapitalbasen.

Företaget har också redovisat vilka investeringar de planerar att genomföra under tillsynsperioden. Dessa har redovisats per halvår.

Företaget har redovisat att de inte planerar några utrangeringar under perioden.

1.1.2 Avskrivningstider

Företaget har uppgett att de ekonomiska livslängderna (avskrivningstiderna) bör fastställas enligt Tabell 1 nedan.

Tabell 1. Företagets begärda avskrivningstid per anläggningskategori

Anläggningskategori	Avskrivningstid (år)
Transmissionsledningar	90
Mät- och reglerstationer (transmission)	40
Mätare (transmission)	25
Stödsystem och system för övervakning	8

1.1.3 Kalkylränta

I domstolsprocessen gällande intäktsramsbeslutet som Ei fattade den 27 oktober 2022 yrkade företaget att en real kalkylränta före skatt på 6,14 procent ska användas för att beräkna avkastningen. Som stöd för detta anförde företaget att den regulatoriska kalkylräntan ska möjliggöra investeringar i gasnät och anläggningar på ett sätt som gör det möjligt att säkra nätens och anläggningarnas funktion på längre sikt. Om den regulatoriska kalkylräntan på lång eller medellång sikt är lägre än marknadens avkastningskrav kommer det att leda till att investeringar i näten minskar eller uteblir, eftersom företagen får svårt att konkurrera om kapital på marknaden. Företaget framförde vidare att yrkandet om 6,14 procent avseende den regulatoriska kalkylräntan motsvarar minsta möjliga

nivå för att nå upp till marknadens avkastningskrav och därmed för att möjliggöra långsiktiga investeringar i gasnätsverksamheten.

1.2 Löpande kostnader

1.2.1 Påverkbara kostnader

Företaget har inte anfört något särskilt om påverkbara kostnader.

1.2.2 Opåverkbara kostnader

Företaget har redovisat prognostiserade opåverkbara kostnader för den aktuella tillsynsperioden. Företaget har inte anfört något särskilt om de opåverkbara kostnaderna.

1.3 Anslutningsavgifter i naturgasverksamheten

Företaget har redovisat intäkter från anslutningar som utförts före tillsynsperioden och som avses att intäktsföras under tillsynsperioden, till ett belopp om 144 tkr, varav 37 tkr 2023, 36 tkr 2024, 36 tkr 2025, 35 tkr 2026.

Företaget har prognostiserat inkomster från anslutningsavgifter för tillsynsperioden till ett belopp om sammanlagt 1000 tkr. Dessa inkomster härrör enbart till anläggningskategorin transmissionsledningar.

2 Ei:s motivering till beslutet

En intäktsram ska beslutas i förväg för varje naturgasföretag som bedriver överföring av naturgas eller innehar en lagrings- eller en förgasningsanläggning. Naturgasföretagen ska lämna ett förslag till intäktsram till Ei som ska pröva om den begärda intäktsramen är skälig. En intäktsram ska beslutas var för sig för transmission, distribution, lagring i lagringsanläggning och drift av förgasningsanläggning enligt 6 kap. 7 § andra stycket naturgaslagen (2005:403). Ett beslut om intäktsram för transmission ska även omfatta intäkter från lagring i rörledning (6 kap. 6 § tredje stycket naturgaslagen).

Företaget bedriver transmission av naturgas. Företaget har ansökt om en intäktsram på 2 390 810 tkr för tillsynsperioden 2023–2026 och Ei ska ta ställning till om den ansökta intäktsramen är skälig.

2.1 Allmänt om prövningen av en intäktsram

Överföring av naturgas definieras enligt naturgaslagen som överföring av naturgas för annans räkning genom såväl transmissionsledningar som distributionsledningar (1 kap. 6 § naturgaslagen).

Intäktsram definieras som de samlade intäkter som ett naturgasföretag högst får uppbära från överföring av naturgas, lagring av naturgas eller tillträde till förgasningsanläggning under en tillsynsperiod (1 kap. 8 a § naturgaslagen).

I 6 kap. naturgaslagen behandlas intäkter från överföring av naturgas, lagringsanläggning eller förgasningsanläggning och skälighetsbedömningen av dessa intäkter. Det framgår också att Ei ska fastställa en intäktsram i förväg för varje tillsynsperiod. En tillsynsperiod ska vara fyra kalenderår om det inte finns särskilda skäl för en annan tillsynsperiod.

Naturgasföretagen ska lämna in ett förslag till intäktsram tillsammans med de uppgifter som krävs för att pröva förslaget. Ei ska meddela beslut om fastställande av intäktsram senast två månader innan tillsynsperioden börjar. Det ska framgå av beslutet vilka uppgifter och metoder som har använts vid fastställandet av ramen. Beslutet gäller omedelbart (6 kap. 7, 8 och 23 §§ naturgaslagen).

Intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva den verksamhet som intäktsramen avser under tillsynsperioden och ge en rimlig avkastning på det kapital som krävs för att bedriva verksamheten (kapitalbas). När intäktsramen bestäms ska de samlade intäkter som naturgasföretaget högst får uppbära minskas med ett belopp som motsvarar naturgasföretagets intäkter från anslutning till naturgasledning och andra anläggningar under tillsynsperioden, i den utsträckning intäkterna härrör från tillgångar som ingår i kapitalbasen (6 kap. 10 § naturgaslagen och 5 § föreskrifterna (EIFS 2014:6) om skäliga kostnader och en rimlig avkastning vid beräkning av intäktsram för naturgasföretag, beräkningsföreskriften).

Som skäliga kostnader för att bedriva den verksamhet som intäktsramen avser ska anses kostnader för en ändamålsenlig och effektiv drift av en verksamhet med likartade objektiva förutsättningar (6 kap. 11 naturgaslagen).

2.2 Bedömning av kapitalkostnader

Kapitalkostnad är kostnad för att använda kapital, i form av exempelvis transmissionsledningar, mät- och reglerstationer och mätare (kapitalbas).

Kostnaden utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), dels avkastningen på tillgångarna. Avkastningen beräknas med en real kalkylränta före skatt.

2.2.1 Kapitalbas

Kapitalbasen ska beräknas med utgångspunkt i de tillgångar som naturgasföretaget använder för att bedriva den verksamhet som intäktsramen avser och med hänsyn till investeringar och avskrivningar under tillsynsperioden. I förordningen (2014:35) om fastställande av intäktsram på naturgasområdet (intäktsramsförordningen) finns närmare bestämmelser om vad som avses med anläggningstillgångar (3 §), vilka tillgångar som ingår i kapitalbasen (6 §), om värdering av anläggningstillgångar (7–9 §§), beräkning av kapitalförslitning (10–11 §§) och hur naturgasföretag ska dokumentera sina tillgångar (12 §). 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 (6 kap. 12 § naturgaslagen).

En anläggningstillgång är en anläggning som används för

- 1 överföring av naturgas,
- 2 för lagring av naturgas,
- 3 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 enligt 1–3, eller
- 5 en anläggning med tillhörande system som används för mätning, beräkning eller rapportering vid drift av en anläggning enligt 1–3 (3 § intäktsramsförordningen).

För en anläggningstillgång som ingår i kapitalbasen ska ett nuanskaffningsvärde fastställas och Ei har använt ett sammanvägt entreprenadindex för att hantera skillnader i prisnivåer (7 § beräkningsföreskriften), se bilaga 2.

Nuanskaffningsvärdet ska i första hand beräknas utifrån utgiften för att förvärva eller tillverka anläggningstillgången när den ursprungligen togs i bruk (anskaffningsvärdet) med hänsyn tagen till förändringen i prisläget från den anskaffningstidpunkten (7 § intäktsramsförordningen). Om det saknas

förutsättningar att beräkna ett nuanskaffningsvärde utifrån anskaffningsvärde, ska nuanskaffningsvärdet beräknas utifrån anläggningstillgångens bokförda värde. Om anläggningstillgången inte har något bokfört värde eller om det finns synnerliga skäl, får nuanskaffningsvärdet i stället bestämmas till vad som är skäligt med hänsyn till tillgångens beskaffenhet (8 §).

Ei har vid beräkningen av kapitalkostnaderna utgått från företagets redovisade uppgifter, se bilaga 1.

2.2.2 Avskrivning

Av intäktsramsförordningen följer att det är en real linjär kapitalkostnadsmetod som ska användas. Detta innebär att kapitalförslitningen i förhållande till nuanskaffningsvärdet ska vara lika stor över anläggningens ekonomiska livslängd (10 § intäktsramsförordningen).

För anläggningstillgångar som ursprungligen började användas före den 1 januari 2013 ska den ekonomiska livslängden beräknas från den 1 januari det kalenderår som infaller efter det kalenderår då tillgången ursprungligen började användas. För anläggningstillgångar som ursprungligen började användas från och med den 1 januari 2013 ska den ekonomiska livslängden beräknas från det halvårsskifte som följer på den tidpunkt som tillgången ursprungligen började användas, 8 § Energimarknadsinspektionens föreskrifter om ändring i Energimarknadsinspektionens föreskrifter (EIFS 2014:6) om skäliga kostnader och en rimlig avkastning vid beräkning av intäktsram för naturgasföretag (EIFS 2022:2).

För anläggningstillgångar där det inte finns uppgifter om vilket år anläggningen började användas, men där det framgår att anläggningen började 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 osv. (9 § beräkningsföreskriften). Om uppgifter om anläggningstillgångens ålder saknas ska åldern antas vara lika med tillgångens ekonomiska livslängd (10 § beräkningsföreskriften). I stället för vad som anges i 9 och 10 §§ får en anläggningstillgångs ålder bestämmas utifrån det år då den verksamhet som anläggningstillgången ursprungligen tillhörde inleddes (11 § beräkningsföreskriften).

För att beräkna kostnaden för avskrivningar har Ei därefter utgått från företagets redovisade uppgifter och avskrivningstider som följer av detta beslut. Kostnaden för avskrivningar har då beräknats till 423 074 tkr i 2021 års prisnivå, se bilaga 1.

2.2.3 Avskrivningstider

De reglermässiga avskrivningstiderna ska motsvara tillgångarnas ekonomiska livslängd (10 § intäktsramsförordningen). Förvaltningsrätten har fastställt den reglermässiga avskrivningstiden för distributionsledningar till 90 år och för mät- och reglerstationer till 40 år (Förvaltningsrätten i Linköping avgörande i mål nr 5160-18 m.fl.). Ei anser att avskrivningstiderna är motiverade och tillämpar dessa vid fastställandet av intäktsramar för samtliga företag avseende tillsynsperioden 2023–2026. Ei fastställer avskrivningstider för de olika anläggningstillgångarna i enlighet med tabell 2 nedan. Detta överensstämmer med vad företaget har ansökt om.

Tabell 2 Avskrivningstid per anläggningskategori

Anläggningskategori	Avskrivningstid (år)
Transmissionsledningar	90
Mät- och reglerstationer (transmission)	40
Mätare (transmission)	25
Stödsystem och system för övervakning	8

2.2.4 Avkastning på kapitalbasen

Ei ska fastställa en kalkylränta som ska användas vid beräkningen av intäktsramarna för tillsynsperioden 2023–2026. Intäktsramen ska beräknas så att den täcker skäligen kostnader för att bedriva den verksamhet som intäktsramen avser och ger en rimlig avkastning på det kapital som krävs för att bedriva verksamheten (6 kap. 10 § naturgaslagen).

Avkastningen ska beräknas utifrån en åldersjusterad kapitalbas. Detta innebär att den ackumulerade avskrivningen ska avräknas från det samlade nuanskaffningsvärdet för kapitalbasen. Kalkylräntan multiplicerad med den del av kapitalbasen som därefter återstår utgör avkastningen.

Den reala kalkylräntan före skatt ska beräknas utifrån vedertagna ekonomiska metoder och ge företagen den avkastning som krävs för att attrahera kapital för investeringar (prop. 2012/13:85). Naturgaslagen, dess förarbeten eller anslutande

förordningar ger utöver detta inte någon ytterligare vägledning när det gäller övergripande ramverk för beräkning av kalkylräntan. Ei ska därför bestämma vilken metod som ska användas och hur de ingående parametrarna ska fastställas.

Ei beslutar att en real kalkylränta före skatt ska beräknas till 4,98 procent och har fastställts med följande parametrar:

Tabell 3 Parametrar i kalkylräntan

Parameter	Värde
Skuldandel	46 %
Tillgångsbeta	0,36
Riskfri ränta	2,49 %
Aktiemarknadsriskpremie	6,62 %
Kreditriskpremie	1,15 %
Särskild riskpremie	1,50 %
Skattesats	20,60 %
Inflation	2,02 %
NomInell kalkylränta före skatt (omvandlingsränta)	7,11 %
Real kalkylränta före skatt	4,98 %

Ei:s metod för och beräkning av kalkylräntan framgår närmare av bilaga 4.

Under en anläggnings första år (år noll) ska kostnaden för avkastningen beräknas på hela nuanskaffningsvärdet. Det åldersjusterade nuanskaffningsvärdet kommer sedan att minska linjärt med anläggningens ålder till den ekonomiska avskrivningstiden gått till ända. Av Tabell 2 framgår vilken avskrivningstid som en anläggningstillgång ska anses ha.

Ei har utgått från de av företaget redovisade uppgifterna vid beräkningarna. Avkastningen har med stöd av de beräkningar som framgår av detta beslut beräknats till 976 931 tkr i 2021 års prisnivå, se bilaga 1.

2.2.5 Totalt beräknad kapitalkostnad

Ei har beräknat kapitalkostnaden till 1 400 005 tkr i 2021 års prisnivå utifrån de uppgifter som företaget har rapporterat och utifrån den metod och de parametrar som beskrivs ovan. Ei:s beräkning framgår av bilaga 1.

2.3 Bedömning av påverkbara kostnader

Påverkbara kostnader är sådana kostnader som inte är kostnader för överliggande gasnät, elnät, myndighetsavgifter, nätförluster, kostnader för skatter enligt lagen (1994:1776) om skatt på energi och kostnader för skatter enligt lagen (1984:1052) om statlig fastighetsskatt (2 § beräkningsföreskriften).

Exempel på påverkbara kostnader är kostnader för drift och underhåll samt kundspecifika kostnader för exempelvis mätning, beräkning och rapportering.

Vid fastställandet av intäktsramen använder Ei företagens historiska kostnader för en fyraårsperiod. Vid beräkningen av påverkbara kostnader ska basåren 2017–2020 användas som utgångspunkt. De löpande påverkbara kostnaderna räknas om till 2021 års prisnivå med konsumentprisindex (3 § beräkningsföreskriften), se bilaga 3.

2.3.1 Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen

Av 3 och 6 §§ intäktsramsförordningen framgår vilka anläggningstillgångar som utgör kapitalbasen. Tillgångar i verksamheten som är anläggningstillgångar enligt årsredovisningslagen (1995:1554) men inte är anläggningstillgångar enligt intäktsramsförordningen ska inte redovisas i kapitalbasen. Företaget får i stället redovisa dessa tillgångars samlade avskrivningar och samlade utgående bokfört värde (3 kap. 13 § inrapporteringsföreskriften).

De tillgångar som inte definieras som kapitalbas hanteras i regleringen som påverkbara kostnader. Vid beräkning av en påverkbar kostnad för dessa anläggningar är utgångspunkten att företaget ska få skälig kostnadstäckning för dessa. Ei bedömer att en skälig kostnadstäckning fås genom att företaget vid beräkning av påverkbara kostnader ges täckning för bokförda avskrivningar och ersättning för kostnaden för det kapital som krävs för att finansiera dessa anläggningar. Vid omräkning av de bokförda kapitalkostnaderna till påverkbara kostnader används en så kallad omvandlingsränta som motsvarar kostnaden för kapital före skatt.

Omvandlingsräntan bör vara nominell eftersom det bokförda värdet redovisas i nominellt värde. En sådan omvandlingsränta bör idealt sett bestämmas för vart och ett av de aktuella åren för omräkning. Det är dock rimligt med ett visst mått av schablonisering när de löpande kostnaderna fastställs. Ei anser därför att omvandlingsräntan ska bestämmas enhetligt för de år som omfattas och på samma sätt som kalkylräntan för företagets kapitalkostnader. Utifrån bedömningen av en

rimlig kalkylränta, enligt bilaga 4, har Ei beräknat omvandlingsräntan till 7,11 procent. Detta motsvarar en real kalkylränta före skatt på 4,98 procent.

Ei har vid denna beräkning utgått från de av företaget inlämnade uppgifterna om anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen. Kostnaden för dessa anläggningar för perioden 2023–2026 har beräknats enligt bilaga 1.

2.3.2 Effektiviseringskrav

Intäktsramen ska beräknas så att den täcker skäligen kostnader för att bedriva den verksamhet som intäktsramen avser. Kostnader för en ändamålsenlig och effektiv drift av en verksamhet med likartade objektiva förutsättningar anses vara skäligen (6 kap. 10–11 §§ naturgaslagen).

På konkurrensutsatta marknader tävlar företagen mot varandra vilket leder till ökad innovation, kvalitet och prispress till nytta för kunderna. För att kunna agera på en konkurrensutsatt marknad tvingas företagen effektivisera sin verksamhet vilket också medför fördelar för kunderna eftersom företagens kostnader pressas.

Gasnätsföretagen utgör monopol och eftersom det saknas marknadsmekanismer som naturligt skapar effektiva verksamheter behöver det finnas ett effektiviseringskrav i intäktsregleringen för att alla kostnadsökningar inte ska kunna föras vidare till kundkollektivet. Att ett sådant krav ska ingå i regleringen framgår också av förarbetena till naturgaslagen (prop. 2012/13:85 s. 55 f).

Ei bedömer att ett generellt effektiviseringskrav ska användas. I regleringen av naturgasföretagens intäktsramar för tillsynsperioden 2015–2018 och 2019–2022 var det generella effektiviseringskravet en procent årligen på företagets löpande påverkbara kostnader. Där har Ei räknat med att hälften av den förväntade produktivitetsökningen delas med kunderna medan resterande effektivisering behålls av företagen, för att därmed ge dem incitament att rationalisera verksamheten. Eftersom antalet naturgasföretag i Sverige är så få gjordes inför tillsynsperioden 2015–2018 internationella jämförelser av produktivitet, vilket bedömdes som ett betydligt stabilare beslutsunderlag. I en översikt av produktivitetsförändringar som skett inom olika infrastruktur tjänster med fokus på el- och gasnät har ett intervall på 0,5 till 2,5 procent per år bedömts som en rimlig möjlig nivå för gasnätsdistribution.¹ Detta var också i nivå med de effektiviseringskrav som ställts i olika länders regleringar, som har legat mellan

¹ Sammanställning av olika länders effektivitetsincitament utförd av konsultföretaget CEPA i rapporten "Ongoing efficiency in new method decisions for Dutch electricity and gas network operators", 2012.

0,8–1,5 procent per år utifrån de totala kostnaderna. Med en tillämpning endast på de löpande påverkbara kostnaderna, såsom i den svenska regleringen, motsvarar det ett högre procentuellt krav. Ei bedömer att det är rimligt att tillämpa samma effektiviseringskrav för gasnätsföretagen även för den tredje tillsynsperioden. Det är dessutom samma nivå som används för den generella delen av effektiviseringskravet för elnätsföretag inom intäktsramsregleringen sedan tillsynsperioden 2012–2015. Effektiviseringskravet ska vara samma för alla år i perioden.

Ei har beräknat de påverkbara kostnaderna för perioden 2023–2026 med ett avdrag motsvarande årligt effektiviseringskrav på en procent.

2.3.3 Totalt beräknade påverkbara kostnader

Ei har beräknat företagets påverkbara kostnader för tillsynsperioden 2023–2026, med avdrag för effektiviseringskravet, till 424 859 tkr i 2021 års prisnivå, se bilaga 1.

2.4 Bedömning av opåverkbara kostnader

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

Företaget har lämnat en prognos för dessa kostnader under tillsynsperioden. Ei har beräknat företagets opåverkbara kostnader till 48 725 tkr i 2021 års prisnivå enligt företagets prognos, se bilaga 1.

2.5 Avdrag för anslutningsavgifter

När intäktsramen fastställs ska ett avdrag göras motsvarande de intäkter som naturgasföretaget har från anslutning till naturgasledning och andra anläggningar som ingår i kapitalbasen (6 kap. 10 § naturgaslagen). Såväl avgifter som avser anslutningar gjorda före tillsynsperioden och prognostiserade avgifter som avser anslutningar under tillsynsperioden ska dras av (4–5 §§ beräkningsföreskriften).

Avdraget ska beräknas utifrån anläggningens ekonomiska livslängd som i detta fall är 90 år, eftersom de inkomster som företaget har redovisat enbart tillhör anläggningsskategorin transmissionsledningar (6 § beräkningsföreskriften).

Avdrag för anslutningsavgifter har beräknats utifrån företagets redovisade uppgifter och uppgår till 177 tkr i 2021 års prisnivå, se bilaga 1.

3 Sammanfattande beräkning av intäktsramen

Företaget har ansökt om att Ei ska fastställa intäktsramen till 2 390 810 tkr. Utifrån det underlag som företaget har lämnat och nedanstående bedömning har Ei beräknat en intäktsram för tillsynsperioden 2023–2026 till 1 873 412 tkr, se tabell 4 nedan. Intäktsramen är fastställd i 2021 års prisnivå.

Den intäktsram som företaget ansökt om överstiger detta belopp. Ansökan kan därför inte medges. Intäktsramen ska i stället fastställas till 1 873 412 tkr i 2021 års prisnivå.

Tabell 4. Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2023–2026

Beräkning av företagets intäktsram	Belopp i tkr och prisnivå 2021
Kapitalkostnader	1 400 005
Löpande kostnader	
Påverkbara kostnader	424 859
Opåverkbara kostnader	48 725
Avdrag för anslutningsavgifter	177
Beräknad intäktsram	1 873 412

3.1 Automatisk justering av intäktsramen

Intäktsramen fastställs i 2021 års prisnivå. I samband med att avstämning görs efter tillsynsperiodens slut kommer Ei att räkna om den beslutade intäktsramen med de kostnadsprisindex som framgår av 9 § intäktsramsförordningen och 3 § beräkningsföreskriften. Dessa justeringar är en del av beslutet och innebär inte att beslutet omprövas.

4 Intäktsramen efter tillsynsperioden

4.1 Omprövning efter avstämning vid tillsynsperiodens slut

Efter tillsynsperiodens slut gör Ei en avstämning av de antaganden som legat till grund för den fastställda intäktsramen enligt detta beslut. Ei jämför då det faktiska utfallet avseende kapitalbasens investeringar och utrangeringar med den prognos företaget gjort. Detsamma gäller för de opåverkbara kostnaderna samt för de

prognostiserade anslutningsavgifterna. I inrapporteringsföreskriften finns närmare bestämmelser om när och vilka uppgifter företaget ska lämna för att Ei ska kunna göra denna avstämning.

Ett naturgasföretag får inom fyra månader efter tillsynsperiodens slut ansöka om att intäktsramen för perioden ska ökas (6 kap. 15 § naturgaslagen).

För det fall det finns skäl att anta att ramen är större än vad som är motiverat av senare kända förhållanden och avvikelsen inte är ringa ska Ei ompröva intäktsramen (6 kap. 16 § naturgaslagen).

4.2 Avvikelse från den föregående intäktsramen

Om det visar sig att företagets samlade intäkter från nätverksamheten under tillsynsperioden 2019–2022 avviker från den fastställda intäktsramen för samma period, ska intäktsramen för 2023–2026 minska respektive öka med det avvikande beloppet. I vissa fall tillkommer dessutom ett överdebiteringstillägg (6 kap. 19–20 §§ naturgaslagen). Detta innebär att intäktsramen för tillsynsperioden 2023–2026 kan komma att ändras.

Hur man överklagar

Se bilaga 5, Så här gör du för att överklaga beslutet.

Detta beslut har fattats av generaldirektören Ulrika Hesslow. Vid den slutliga handläggningen deltog även ställföreträdande generaldirektören och chefsekonomen Therése Hindman Persson, chefsjuristen Göran Morén, avdelningschefen Tommy Johansson, enhetschefen Pia Nurmi, enhetschefen Daniel Waluszewski samt analytikern Frida Berggren, föredragande.

Beslutet har fattats digitalt och saknar därför underskrifter.

ULRIKA HESSLOW

Frida Berggren

Beslutet publiceras i e-diariet som nås via Ei:s webbplats.

Bilagor

- 1 Beräknad intäktsram
- 2 Index för transmission, distribution, lagring och förgasningsanläggning
- 3 Konsumentprisindex med basår 1980
- 4 Kalkylränta för tillsynsperioden 2023–2026
- 5 Så här gör du för att överklaga beslutet

2023-12-20

2023-103959-0003