

Ei R2014:14

Fördjupad kostnadsredovisning av
uttagen tillsynsavgift enligt
förordningen (2008:1330) om vissa
avgifter på naturgasområdet

Energimarknadsinspektionen
Box 155, 631 03 Eskilstuna
Energimarknadsinspektionen R2014:14
Författare: Roger Husblad
Copyright: Energimarknadsinspektionen
Rapporten är tillgänglig på www.ei.se
Tryckt av Elanders Sverige AB 2014

Förord

Energimarknadsinspektionen (Ei) är enligt 34 § naturgasförordningen (2006:1043) av regeringen utsedd till tillsynsmyndighet enligt naturgaslagen (2005:403).

Enligt 1 § förordningen (2008:1330) om vissa avgifter på naturgasområdet får Ei ta ut en tillsynsavgift för att finansiera den del av Ei:s verksamhet som sker enligt naturgaslagen och föreskrifter som har meddelats med stöd av den lagen.

Ei och Statens energimyndighet har av regeringen fått i uppdrag att gemensamt göra en översyn av förordningen. Översynen omfattar förordningens generella konstruktion och dess tillämpningsområde. Som ett första deluppdrag ingår att lämna en fördjupad kostnadsredovisning för de avgifter som myndigheten nu tar ut med stöd av förordningen. Detta deluppdrag avrapporteras härmed.

Eskilstuna, juni 2014



Anne Vadasz Nilsson

Generaldirektör



Roger Husblad

Projektledare

Innehåll

1	Inledning.....	5
1.1	Gällande regelverk.....	5
1.2	Uppdraget.....	5
1.3	Avgränsningar.....	5
2	Beräkning av kostnader.....	6
2.1	Löne- och lönebikostnader.....	6
2.2	OH-kostnader inkl. expenser.....	6
2.3	Övriga kostnader.....	7
2.4	Redovisning.....	7
3	Beräknade kostnader för åren 2014–2016.....	8
3.1	Tillstånd och prövning.....	8
3.2	Nätreglering.....	9
3.3	Teknisk analys.....	9
3.4	Konsumenträtt.....	10
3.5	Marknadsövervakning.....	10
3.6	Internationella.....	11
4	Redovisning av kostnader för år 2013.....	12
4.1	Tillstånd och prövning.....	12
4.2	Nätreglering.....	12
4.3	Konsumenträtt.....	12
4.4	Marknadsövervakning.....	13
4.5	Internationella.....	13
5	Redovisning av kostnader för år 2012.....	14
5.1	Tillstånd och prövning.....	14
5.2	Tariff tillsyn.....	14
5.3	Marknadsanalys.....	14
5.4	Konsumenträtt.....	15
5.5	Marknadsövervakning.....	15
5.6	Internationella.....	15
6	Sammanfattning.....	16

1 Inledning

Denna rapport är en fördjupad kostnadsredovisning för de avgifter som Energimarknadsinspektionen (Ei) tar ut med stöd av förordningen (2008:1330) om vissa avgifter på naturgasområdet (förordningen). Av redovisningen framgår vilka uppgifter Ei utför med stöd av förordningen, vad kostnaden för respektive uppgift beräknas uppgå till, hur kostnaderna beräknas utvecklas framöver, samt om kostnaden är av karaktären engångskostnad eller löpande kostnad.

1.1 Gällande regelverk

Enligt 1 § förordningen får Ei ta ut en tillsynsavgift för att finansiera den del av Ei:s verksamhet som sker enligt naturgaslagen (2005:403) och föreskrifter som har meddelats med stöd av den lagen. Motiven till avgiften finns i förarbetena till den gamla naturgaslagen (2000:599)¹.

Tillsynsavgiftens storlek framgår av 7 § förordningen. För innehavare av en distributionsledning, lagrings- eller förgasningsanläggning är den 0,15 öre per överförd normalkubikmeter och år. För innehavare av en överföringsledning är avgiften vanligtvis densamma, men i vissa fall hälften så stor.

1.2 Uppdraget

Ei och Statens energimyndighet har fått i uppdrag av regeringen att gemensamt göra en översyn av förordningen. Översynen omfattar förordningens generella konstruktion och dess tillämpningsområde. Myndigheterna ska redovisa uppdraget i en samlad rapport till Regeringskansliet senast den 1 december 2014.

Därutöver har myndigheterna fått i uppdrag att var för sig lämna en fördjupad kostnadsredovisning för de avgifter som respektive myndighet nu tar ut med stöd av förordningen. I detta ingår att redovisa vilka specifika uppgifter myndigheten utför med stöd av förordningen, vad kostnaden för respektive uppgift beräknas uppgå till, hur kostnaderna beräknas utvecklas framöver, samt om kostnaden är av karaktären engångskostnad eller löpande kostnad. Denna del av uppdraget ska redovisas till Regeringskansliet (Näringsdepartementet) senast den 9 juni 2014. Det är denna del av uppdraget som här avrapporteras.

1.3 Avgränsningar

Ei konstaterar att uppdraget har ett tydligt framåtblickande perspektiv. Det som ska redovisas är vilka uppgifter som myndigheten utför med stöd av förordningen och hur kostnaderna beräknas utvecklas framöver. Redovisningen inleds därför med en redogörelse för beräknade kostnader under åren 2014–2016. För att visa hur arbetet med naturgas har utvecklats över tiden följer därefter redogörelser även för åren 2013 och 2012.

¹ Prop. 1999/2000:72 s 66 ff.

2 Beräkning av kostnader

De naturgaskostnader som Ei redovisar kan delas upp i tre kategorier: löne- och lönebikostnader, OH-kostnader inkl. expenser samt övriga kostnader.

2.1 Löne- och lönebikostnader

Lönekostnaderna baseras på den procentandel av arbetskraften som respektive avdelningschef uppskattar har jobbat med naturgasfrågor under varje period. Procentandelen beräknas sedan på den lönekostnad som avdelningen haft under perioden. Denna metod för skattning är godkänd av Riksrevisionen. Från och med 2014 använder Ei tidsredovisning som underlag för nedlagd tid på avdelningarna.

2.2 OH-kostnader inkl. expenser

Sakavdelningarnas² OH-kostnader innehåller kostnaderna för stödavdelningarna³ fördelat per avdelning, samt alla gemensamma kostnader för IT, lokaler, utrustning m.m.

Den totala OH-kostnaden per sakavdelning beräknas proportionellt mot respektive sakavdelnings totala lönekostnad som andel av alla sakavdelningars totala lönekostnad. Beräkningen sker per period.

OH-kostnaden för naturgas på respektive avdelning beräknas sedan som del av avdelningens totala OH-kostnad på samma procentandel som avdelningens lönekostnad för naturgas är beräknad.

Förenklat ger det följande beräkning:

$$\text{NaturgasOH avd} = \text{OH Ei} (\text{Naturgaslön avd/Lön Ei})$$

Expenser innehåller de övriga kostnader för personal som inte kan hänföras till lön eller drift, t.ex. utbildningar och vissa resor.

Expenserna för naturgasaktiviteter på respektive avdelning är beräknade på den procentandel av avdelningens totala expenser som motsvarar procentandelen direkt lön för naturgas av avdelningens totala lönekostnad. Beräkningen sker årsvis.

$$\text{NaturgasExpenser avd} = \text{Expenser avd} (\text{Naturgaslön avd/Lön avd})$$

² Internationella, Konsumenträtt, Marknadsövervakning, Nätreglering (för 2012 Marknadsanalys och Tariffillsyn), Tillstånd och prövning samt Teknisk analys

³ Verksamhetsstöd och strategisk samordning, Rättsavdelning och Verksledning, samt för 2012 även Stab och Kommunikation (som från 2013 är en del av Verksamhetsstöd)

2.3 Övriga kostnader

Direkta kostnader är de kostnader som direkt kan hänföras till en naturgaskod i redovisningen. Exempel på direkta kostnader är konsultkostnader, tryckkostnader och resekostnader.

2.4 Redovisning

Kostnadsberäkningarna i följande kapitel är fördelade utifrån de sakavdelningar på Ei som har naturgasrelaterade arbetsuppgifter. Denna uppdelning följer Ei:s kostnadsredovisning och budget, vilket gör det möjligt att följa upp angivna värden. Varje avdelning har ett eget kostnadsställe (kst). Sakavdelningarna och kostnadsställena är:

- Tillstånd och prövning (kst 241)
- Nätreglering (kst 242)
- Teknisk analys (kst 243)
- Konsumentträtt (kst 252)
- Marknadsövervakning (kst 253)
- Internationella avdelningen (kst 28)

För år 2012 motsvaras nuvarande Nätreglering av följande två avdelningar:

- Tariff tillsyn (kst 242)
- Marknadsanalys (kst 251)

3 Beräknade kostnader för åren 2014–2016

Ei har tidigare redovisat budgeterade kostnader för naturgasaktiviteter (löner, OH och direkta kostnader) på 5 800 tkr per år för åren 2014–2016. En uppdaterad genomgång i maj 2014 ger följande totaler för Ei:s kostnader för naturgasaktiviteter för åren 2014–2016:

År	2014	2015	2016
Kostnad	10 514 tkr	4 820 tkr	4 820 tkr

Redovisningen visar på en markant ökning av de beräknade kostnaderna för naturgasaktiviteter mot tidigare år. Anledningen är främst den nya förhandsregleringen av naturgastariffer med fastställande av intäktsramar. Med denna reglering följer även ett omfattande regelutvecklingsarbete.

Förhandregleringen innebär att kostnaderna kommer att öka vart fjärde år i samband med fastställandet av nya intäktsramar. Första gången detta sker är under år 2014, vilket förklarar de extra höga kostnaderna det året. Förhandsregleringen innebär även att Ei har att utföra ett omfattande regelutvecklingsarbete under främst år 2014.

Med en uppskattad merkostnad på ca 2 800 tkr⁴ vart fjärde år för arbetet med intäktsramar blir den långsiktiga totala årliga kostnaden för naturgasaktiviteter drygt 5 500 tkr, dvs. i stort i enlighet med Ei:s tidigare budgeterade kostnader. Kostnaderna för regelutveckling är dock här uteslutande baserade på nu kända regeringsuppdrag och andra nu kända regelutvecklingsaktiviteter. Med tillkommande uppgifter kommer därmed dessa kostnader att stiga. Därutöver kan kostnader för processer tillkomma med anledning av besluten om intäktsramar.

Nedan redovisas direkt lön, OH-kostnader och expenser samlat som arbetskostnader (arbete). Kostnaderna redovisas på avdelning och aktivitet.

3.1 Tillstånd och prövning

Beräknade totala kostnader för år 2014: 692 tkr

Ei bereder ansökningar om tillstånd (koncession) att bygga och använda naturgasledningar. För närvarande finns ca 15 ansökningar om förlängd koncession hos Ei för beredning. Framöver räknar Ei med att hantera ett par ärenden om ny eller förlängd koncession per år.

⁴ Se avsnitt 3.2 nedan: 3 550 tkr + 500 tkr – 1 268 tkr = 2 782 tkr. Fördelat på fyra år ger det ca 695 tkr/år

Arbete koncessionshantering ⁵	621 tkr	löpande
Direkta kostnader koncessionshantering	71 tkr	engångs

Prognosen är årliga arbetskostnader på 207 tkr fr.o.m. år 2015.

3.2 Nätreglering

Beräknade totala kostnader för år 2014: 5 444 tkr

Under åren 2014–2015 ska Ei i efterhand granska 2013 och 2014 års intäkter för gasnätsföretagen. För gasnätsföretag ska Ei besluta om intäktsramar för perioden 2015–2018. Intäktsramarna ska vara klara den 31 oktober 2014. Under år 2015 kommer Ei att granska uppgifterna som ligger till grund för beslutade intäktsramar för perioden 2015–2018.

Ei har i mars 2014 avrapporterat ett regeringsuppdrag⁶ om att lämna förslag till ändringar i nätföretagens ekonomiska redovisning med anledning av införandet av förhandsreglering av gasföretagens intäkter. Den nya tillsynsmodellen med förhandsreglering i stället för prövning i efterhand kommer också innebära att Ei under 2014 måste omarbeta de föreskrifter som gäller på området.

Arbete beslut intäktsramar	3 550 tkr	löpande ⁷
Konsultkostnader intäktsramar	500 tkr	löpande
Arbete tillsyn tariffintäkter ex post	760 tkr	löpande ⁸
Arbete föreskriftsarbete	634 tkr	engångs

Kostnaderna för beslut om intäktsramar och tillsyn ex post inkluderar en mindre del inrapportering.

Prognosen är årliga arbetskostnader på 1 268 tkr för tillsyn fr.o.m. år 2015. Nästa gång nya intäktsramar ska fastställas är år 2018. Inga beräknade kostnader för regelutveckling för åren 2015 och 2016.

3.3 Teknisk analys

Beräknade totala kostnader för år 2014: 721 tkr

Ei har ett regeringsuppdrag till den 30 oktober 2015 om att utreda förslag på regler för ökad transparens genom krav på offentliggörande av tekniska regler för

⁵ En stor del av arbetet med koncessioner under 2014 sker med resurser från Rättsavdelningen, som är en stödavdelning. Detta arbete tas här med som en kostnad för Tillstånd och prövning för att synliggöra kostnaden.

⁶ Förändrade regler för redovisning av lagring av gas i rörledning, Ei R2014:07

⁷ Kostnaderna för fastställande av intäktsramar, inklusive konsultkostnader, återkommer vart fjärde år

⁸ Detta har varit en årligen återkommande aktivitet, som sker för sista gången år 2014

nätanslutning (gaskvalitet, luktämnestillsatser och tryck) vid anslutning av anläggningar för gas från förnybara energikällor.

Arbete regeringsuppdrag	521 tkr	engångs
Övriga kostnader regeringsuppdrag	200 tkr	engångs

Inga beräknade kostnader för åren 2015 och 2016.

3.4 Konsumenträtt

Beräknade totala kostnader för år 2014: 341 tkr

I naturgaslagen finns bestämmelser som syftar till att stärka konsumentens ställning, bl.a. regler om vilken information som ska finnas i avtal, information om konsumentens rättigheter och hantering av klagomål. Ei har genomfört planlagd tillsyn inom detta område och granskat samtliga naturgashandlare.

Arbete ⁹	341 tkr	löpande
---------------------	---------	---------

Prognosen är årliga arbetskostnader på 341 tkr även under åren 2015 och 2016.

3.5 Marknadsövervakning

Beräknade totala kostnader för år 2014: 1 482 tkr

Under år 2014 kommer Ei att starta upp övervakningen av gasmarknaderna enligt REMIT¹⁰.

Ei har ett regeringsuppdrag till den 30 oktober 2015 om att utvärdera och redovisa hur system- och balansansvaret för gas fungerar. I uppdraget ingår även att till den 1 oktober 2014 analysera behovet av en tydligare avgränsning mellan transmission respektive distribution och, vid behov, lämna förslag till ändringar i naturgaslagen, bl.a. när det gäller den överlappande skyldighet en transmissionsnätsoperatör och en distributionsnätsoperatör har att ansluta kunder.

Ei har även ett regeringsuppdrag till den 31 december 2015 om att analysera hur villkor och avgifter för biogas, som ansluts till eller samdistribueras med naturgas i ett naturgasnät, utvecklas till följd av den nya tillsynsmodellen med intäktsramsreglering.

Arbete övervakning REMIT	364 tkr	engångs
--------------------------	---------	---------

⁹ Nationella rapporten (Sveriges el- och naturgasmarknad 2013), tillsyn konsumentbestämmelser naturgaslagen, konsumentkontakt naturgasfrågor. Beräkningen är gjord under förutsättning att mätföreskriften inte behöver revideras under året pga. Energieffektiviseringsdirektivet (Europaparlamentets och rådets direktiv 2012/27/EU av den 25 oktober 2012 om energieffektivitet, om ändring av direktiven 2009/125/EG och 2010/30/EU och om upphävande av direktiven 2004/8/EG och 2006/32/EG).

¹⁰ Regulation on wholesale Energy Market Integrity and Transparency; Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 1227/2011 av den 25 oktober 2011 om integritet och öppenhet på grossistmarknaderna för energi

Direkta kostnader övervakning REMIT	20 tkr	engångs
Arbete nationella rapporten ¹¹	73 tkr	löpande
Arbete regeringsuppdrag	875 tkr	engångs
Konsultkostnad regeringsuppdrag	150 tkr	engångs

Prognosen avseende REMIT och nationella rapporten är årliga arbetskostnader på 145 tkr fr.o.m. år 2015. Prognosen för regelutveckling är årliga kostnader på 1 025 tkr även under åren 2015 och 2016.

3.6 Internationella

Beräknade totala kostnader för år 2014 1 834 tkr

Ei deltar i ett flertal internationella arbetsgrupper inom ACER¹² och CEER¹³ m.m.

Ei har ett löpande regeringsuppdrag att analysera konsekvenserna för svenska aktörer av de gasnät-koder som för närvarande utarbetas i syfte att skapa en inre marknad för gas inom EU.

Arbete arbetsgrupper	931 tkr	löpande
Resekostnader arbetsgrupper	558 tkr	löpande
Konsultkostnad gasnät-koder	345 tkr	engångs

Prognosen är årliga kostnader på 1 834 tkr även under åren 2015 och 2016.

¹¹ Sveriges el- och naturgasmarknad 2013, årligen återkommande rapport

¹² The European Agency for the Cooperation of Energy Regulators

¹³ Council of European Energy Regulators

4 Redovisning av kostnader för år 2013

För 2013 har Ei redovisat kostnader på totalt 4 976 tkr fördelade på 1 974 tkr i direkt lön, 2 814 tkr i OH-kostnader och expenser samt 188 tkr i övriga kostnader. Nedan redovisas direkt lön, OH-kostnader och expenser samlat som arbetskostnader (arbete). Kostnaderna redovisas på avdelning och aktivitet.

4.1 Tillstånd och prövning

Totalt	1 054 tkr		
Varav	arbete koncessionshantering	127 tkr	löpande
	arbete sammanställning koncessioner	927 tkr	engångs

4.2 Nätreglering

Totalt	2 352 tkr		
Varav	arbete tillsyn tariffintäkter ¹⁴	430 tkr	löpande
	tryckning rapport tariffintäkter	13 tkr	löpande
	övrigt arbete ¹⁵	1 893 tkr	löpande
	SCB:s leverans av naturgasindex	5 tkr	löpande
	resor, representation i arbetsgrupper	11 tkr	löpande

4.3 Konsumenträtt

Totalt	426 tkr		
Varav	arbete tillsyn konsumentbestämmelser ¹⁶	337 tkr	engångs
	arbete revidering mätföreskrifter	89 tkr	engångs

¹⁴ Bedömning av gasnätsföretagens tariffintäkter år 2011, Ei R2013:08; årligen återkommande rapport i ex post-regleringen

¹⁵ Avser inrapportering, nationella rapporten (Sveriges el- och naturgasmarknad 2012, Ei R2012:10), remissvar, brevfrågor, omvärldsbevakning, internt stöd. Under år 2013 påbörjades även föreskriftsarbetet inför förhandsregleringen av naturgasavgifter. Vidare handlades ett anmälningsärende avseende avgifterna i transmissionsnätet.

¹⁶ Tillsyn särskilda konsumentbestämmelserna i naturgaslagen - granskning av samtliga naturgashandlare

4.4 Marknadsövervakning

Totalt	254 tkr		
Varav	arbete nationella rapporten ¹⁷	130 tkr	löpande
	arbete planering tillsyn REMIT	52 tkr	löpande
	arbete planering övervakning REMIT	72 tkr	löpande

4.5 Internationella

Totalt	890 tkr		
Varav	arbete rapporter och PM ¹⁸	366 tkr	löpande
	övrigt arbete ¹⁹	365 tkr	löpande
	resekostnader ²⁰	143 tkr	löpande
	kurs/konferens ²¹	16 tkr	löpande

¹⁷ Sveriges el- och naturgasmarknad 2012, Ei R2013:10; årligen återkommande rapport

¹⁸ Avser deltagande i rapporter och PM som utarbetats inom ramen för ACER och CEER och som redovisats i Ei:s årsredovisning för 2013 s. 26 f.

¹⁹ Löpande arbete i internationella arbetsgrupper inom ACER och CEER där fokus är att utveckla EU:s gasmarknad

²⁰ Kostnader för resor m.m. med anledning av deltagande i möten inom ACER och CEER.

²¹ Ei anordnade ett möte i det regionala samarbetet (Gas Regional Initiative) inom ramen för ACER i Stockholm hösten 2013.

5 Redovisning av kostnader för år 2012

För 2012 har Ei redovisat kostnader på totalt 5 101 tkr fördelade på 2 146 tkr i direkt lön, 2 545 tkr i OH-kostnader och expenser samt 410 tkr i övriga kostnader. Nedan redovisas direkt lön, OH-kostnader och expenser samlat som arbetskostnader (arbete). Kostnaderna redovisas på avdelning och aktivitet.

5.1 Tillstånd och prövning

Totalt	329 tkr		
Varav	arbete koncessionshantering	327 tkr	löpande
	resor och representation	2 tkr	löpande

5.2 Tariff tillsyn

Totalt	2 526 tkr		
Varav	arbete tillsyn tariffintäkter ²²	672 tkr	löpande
	tryckning rapporter tariffintäkter	9 tkr	löpande
	övrigt arbete ²³	1 546 tkr	löpande
	konsult framtagande av kalkylränta	190 tkr	engångs
	annonser/kungörelse balansansvarsavtal	93 tkr	engångs
	resekostnader	11 tkr	löpande
	SCB:s leverans av naturgasindex	5 tkr	löpande

5.3 Marknadsanalys

Totalt	132 tkr		
Varav	arbete smarta mätare ²⁴	35 tkr	engångs
	tryckning rapport smarta mätare	9 tkr	engångs

²² Bedömning av gasnätsföretagens tariffintäkter år 2009, Ei R2010:27 (utgiven 2012) och Bedömning av gasnätsföretagens tariffintäkter år 2010, Ei R2012:08; årligen återkommande rapport i ex post-regleringen

²³ Avser inrapportering, nationella rapporten, remissvar, brevfrågor, omvärldsbevakning, internt stöd

²⁴ Smarta mätare i det svenska naturgasnätet, Ei R2012:01; merparten av arbetet skede under 2011

arbete isolerade naturgasnät ²⁵	88 tkr	engångs
--	--------	---------

5.4 Konsumenträtt

Totalt	258 tkr	
--------	---------	--

Varav	arbete nationella rapporten ²⁶	103 tkr	löpande
-------	---	---------	---------

	arbete Energimarknadsbyråns styrelse ²⁷	155 tkr	engångs
--	--	---------	---------

5.5 Marknadsövervakning

Totalt	254 tkr	
--------	---------	--

Varav	arbete nationella rapporten ²⁸	82 tkr	löpande
-------	---	--------	---------

	arbete planering övervakning REMIT	172 tkr	löpande
--	------------------------------------	---------	---------

5.6 Internationella

Totalt	1 602 tkr	
--------	-----------	--

Varav	arbete rapporter ²⁹	541 tkr	löpande
-------	--------------------------------	---------	---------

	övrigt arbete ³⁰	970 tkr	löpande
--	-----------------------------	---------	---------

	reskostnader ³¹	91 tkr	löpande
--	----------------------------	--------	---------

²⁵ Nya regler för isolerade naturgasnät, Ei R2013:01; publicerad under 2013

²⁶ Sveriges el- och naturgasmarknad 2011, Ei R2012:10; årligen återkommande rapport

²⁷ Särredovisat för 2012 pga. att Energimarknadsbyrån då fick ansvar även för gas. Fr.o.m. 2013 är denna kostnad inte redovisade som naturgasaktivitet.

²⁸ Sveriges el- och naturgasmarknad 2011, Ei R2012:10; årligen återkommande rapport

²⁹ Avser deltagande i rapporter och PM som utarbetats inom ramen för ACER och CEER och som redovisats i Ei:s årsredovisning för 2012 s. 27

³⁰ Deltagande i de löpande aktiviteter som genomförs inom ramen för de internationella arbetsgrupper inom CEER och ACER som Ei deltagit i det aktuella året

³¹ Kostnader för resor m.m. med anledning av deltagande i möten inom ACER och CEER

6 Sammanfattning

Genomgången visar på en markant ökning fr.o.m. år 2014 av Ei:s kostnader för den del av myndighetens verksamhet som sker enligt naturgaslagen och föreskrifter som har meddelats med stöd av den lagen. Kostnaden för denna verksamhet ska täckas av de tillsynsavgifter myndigheten tar ut med stöd av 1 § förordningen om vissa avgifter på naturgasområdet.

Anledningen är främst den nya förhandsregleringen av tariffintäkter genom fastställande av intäktsramar under år 2014. Därutöver har Ei under främst år 2014 att utföra ett omfattande regelutvecklingsarbete inom naturgasområdet. Detta innebär att kostnaderna för år 2014 är extra höga, drygt 10 500 tkr.

Förhandregleringen innebär att kostnaderna kommer att öka vart fjärde år i samband med fastställande av nya intäktsramar. Första gången detta sker är under år 2014. Med en uppskattad merkostnad på ca 2 800 tkr vart fjärde år för arbetet med intäktsramar blir den långsiktiga totala årliga kostnaden för naturgasaktiviteter drygt 5 500 tkr, dvs. i stort i enlighet med Ei:s tidigare budgeterade kostnader för naturgasaktiviteter på 5 800 tkr per år för åren 2014–2016. Kostnaderna för regelutveckling är dock här uteslutande baserade på nu kända regeringsuppdrag och andra nu kända regelutvecklingsaktiviteter. Med tillkommande uppgifter kommer därmed dessa kostnader att stiga. Därutöver kan kostnader för processer tillkomma med anledning av besluten om intäktsramar.

En jämförelse mellan åren visar tydligt på kostnaderna för förhandsregleringen:

	2012	2013	2014 (prognos)	2015 (prognos)	2016 (prognos)
Totalt	5 101 tkr	4 976 tkr	10 514 tkr	4 820 tkr	4 820 tkr
<i>Varav tillsyn ex post</i>	681 tkr	543 tkr	760 tkr	0 tkr	0 tkr
<i>Varav fastställande intäktsramar</i>	0 tkr	0 tkr	4 050 tkr	1 268 tkr	1 268 tkr
<i>Övrigt</i>	4 420 tkr	4 433 tkr	5 704 tkr ³²	3 552 tkr	3 552 tkr

³² Merkostnader mot övriga år förklaras med regelutveckling i samband med införandet av intäktsramsregleringen, se avsnitt 3.2 och 3.5.

