

EI R2010:01

# Årsredovisning 2009

Energimarknads  
inspektionen



Energimarknadsinspektionen  
Box 155, 631 03 Eskilstuna

Energimarknadsinspektionen EIR 2010:1

Projektledare: Ann Almerby

Copyright: Energimarknadsinspektionen  
Rapporten är tillgänglig på [www.ei.se](http://www.ei.se)

Tryckt i Eskilstuna 2010

## GD har ordet

Energimarknadsinspektionen har i uppdrag att övervaka att energimarknaderna fungerar och att monopolföretagen tar ut skäligen avgifter och har leveranssäkra nät. Under år 2009 har EI kunnat konstatera att elmarknaden fungerar väl, även i ovanliga situationer med bortfall av produktion dels i början av året när Oslo-kabeln var ur funktion och dels i slutet av året när en stor del av kärnkraften var ur drift. Kunderna har gjort alltför aktiva val av elhandlare vilket är mycket positivt. Den årliga tillsynen över elnätsavgifterna har visat att avgifterna under 2008 varit skäligen både på lokal-, region- och stamnät. Marknaden för naturgas är dock fortsatt alltför outvecklad och kunderna skulle vinna på att utnyttja möjligheten att byta leverantör. Fjärrvärmekunderna har en svag ställning och EI har viktiga uppgifter när det gäller att bidra till en ökad insyn i företagets prissättning.

Året har präglats av förberedelserna för införandet av den nya förhandsregleringen på el och gas samt förslag till föreskrifter enligt den nya fjärrvärmelagen. Ett förslag till förordning har lämnats till regeringen för beräkningen av värdet av elnätsföretagens kapital. En ny metod har tagits fram för prövningen av anslutningsavgifterna till elnäten. Det har varit mycket mera komplicerat än förutsett och vi nådde inte målet att ha en ny metod i drift under våren utan först efter årsskiftet.

Vi har publicerat 17 rapporter (varav hälften uppdrag från regeringen), avgjort ca 130 koncessionsansökningar och ca 600 anslutningsprövningar. Jag vill särskilt uppmärksamma att koncessionen Värtan-Koltorp, som ingår i Stockholms Ström, och Stenkullen-Lindome nu kunnat överlämnas till regeringen för avgörande efter flera års utredning. Även Stockholms Strömprojektet Nacka-Gustavsberg har överlämnats till regeringen som även meddelat koncessionen. EI har besvarat ca 400 brev, men tyvärr är svarstiderna fortfarande alltför långa. Under året hade vi en halv miljon besökare på prisjämförelsen [www.elpriskollen.se](http://www.elpriskollen.se), som nu är 2 år och totalt haft en miljon besökare. Under året har också en checklista publicerats med frågor och svar om elmarknaden.

Arbetet inom EU har varit intensivt. Under året har rådet och parlamentet beslutat om en revidering av el- och gasmarknadsdirektiven, det s.k. tredje paketet. I de europeiska tillsynsmyndigheternas samarbetsorganisation ERGEG har ett stort arbete bedrivits för att på EU-kommissionens uppdrag förbereda genomförandet av tredje paketet samt bildandet av den nya europeiska myndigheten ACER, som ska ersätta ERGEG och främja utvecklingen av den inre marknaden för el och gas. EI har under året varit ordförande och drivande i en arbetsgrupp med uppdrag att förbättra konsumenternas ställning på elmarknaden.

Bygget av den nya myndigheten EI har gått vidare. Ett lokalkontor har öppnats i Stockholm och underlättat kontakterna med de intressenter vi samarbetar med i våra egna referensgrupper och i andra möten. En intressentundersökning genomfördes i början av 2009 som visade en kraftig förbättring av förtroendet för EI. Kommunikationsplattform, grafisk profil och intranät har färdigställts. En hälsoundersökning har gjorts och ett chefsutbildningsprogram genomförts. Hela personalen har varit engagerad i utformningen av en styrmodell för EI. De flesta administrativa rutiner och policys för myndigheten är nu fastställda och diskuterade, men det kommer att ta ytterligare ett år innan hela grunden för myndigheten har byggts. EI har tillförts ytterligare resurser och har vuxit till 91 anställda. Det betyder att 16 rekryteringar gjorts under 2009.

Stort tack till alla medarbetare på EI. Tack till alla våra intressenter för mycket gott samarbete i våra referensgrupper. Jag har ofta mött stor respons från er när det gäller vårt sätt att arbeta i dialog och med stor öppenhet. Under 2010 ska vi arbeta ännu mera på att vara tillgängliga och ge snabbare svar på frågor.

Eskilstuna i februari 2010



Yvonne Fredriksson

Generaldirektör

# Innehåll

<b>1</b>	<b>Om EI</b> .....	<b>6</b>
<b>2</b>	<b>Mål och resultat</b> .....	<b>7</b>
<b>3</b>	<b>Energimarknadsinspektionens prestationer och aktiviteter</b> .....	<b>10</b>
3.1	Tillsyn enligt ellagen, naturgaslagen och fjärrvärmelagen .....	10
3.2	Stärka el-, naturgas- och fjärrvärmekundernas ställning genom lättillgänglig och tillförlitlig information .....	16
3.3	Följa och analysera utvecklingen på el-, naturgas- och fjärrvärmemarknaderna .....	18
3.4	Deltagande i internationellt samarbete .....	18
3.5	Årets prestationer .....	20
3.6	Uppdrag enligt Regleringsbrev 2009 .....	22
<b>4</b>	<b>Personal</b> .....	<b>25</b>
4.1	Personalstatistik .....	25
4.2	Kompetensförsörjning.....	27
4.3	Kompetensutveckling .....	27
4.4	Internt utvecklingsarbete .....	27
4.5	Friskvård .....	28
4.6	Sjukfrånvaro .....	28
<b>5</b>	<b>Finansiell redovisning</b> .....	<b>29</b>
5.1	Redovisnings- och värderingsprinciper .....	29
5.2	Resultaträkningen.....	32
5.3	Avgiftsbelagd verksamhet .....	33
5.4	Balansräkningen.....	34
5.5	Anslagsredovisning .....	35
5.6	Noter .....	38
5.7	Sammanställning av väsentliga uppgifter .....	44
<b>6</b>	<b>Bilaga 1 Ärendebalans 2009</b> .....	<b>48</b>

# 1 Om EI

Enligt budgetpropositionen för 2010 syftar politiken inom energiområdet till att skapa en trygg, effektiv och miljöanpassad energiförsörjning. Energimarknadsinspektionen (EI) är sedan den 1 januari 2008 tillsynsmyndighet på energiområdet.

Inspektionens uppgift är att kontrollera efterlevnaden av regelverk, utforma regler, pröva och utfärda tillstånd enligt ellagen (1997:857), naturgaslagen (2005:403), lagen om vissa rörledningar (1978:160) samt fjärrvärmelagen (2008:263). Inspektionen har också i uppgift att följa och analysera utvecklingen på el-, gas- och fjärrvärmemarknaderna samt vid behov föreslå ändringar av regelverk och andra åtgärder så att funktion och effektivitet förbättras på dessa marknader. EI ansvarar också för att stärka el-, naturgas- och fjärrvärmekundernas ställning och möjliggöra aktiva val genom att tillhandahålla tillförlitlig och tillgänglig information.

Viktiga principer för inspektionen är att tillsynen i huvudsak ska vara planlagd, förutsägbar och öppen, att övervakning och analys är en del av tillsynen samt att medarbetarna är väl införstådda med myndighetens uppdrag och mål.

Tillsynen ska inriktas mot insatser som ökar graden av självreglering för att minimera behovet av kontroll i efterhand. Myndigheten strävar efter att uppnå styrande effekter snarare än detaljreglering. En bedömning av risken för väsentliga fel är grunden för all tillsyn och utgör därmed utgångspunkten för beslut om inriktning och omfattning av tillsynsverksamheten.

Eftersom EI fortfarande är en relativt ny myndighet har en stor andel av resurserna under året använts till att ta fram rutiner, styrdokument, policys av olika slag samt till att arbeta fram en så kallad styrmodell för uppföljning av verksamheten. Arbetet med myndighetsuppbyggnaden kommer att fortgå även under 2010. Under de två första åren har också många medarbetare rekryterats.

## 2 Mål och resultat

EI:s uppdrag är att verka för väl fungerande marknader för el-, naturgas- och fjärrvärme. Detta sker på många sätt. Av EI:s instruktion framgår att myndighetens uppgifter är att:

- ansvara för tillsyn, regelgivning och tillståndsprövning enligt ellagen, naturgaslagen och lagen om vissa rörledningar samt för tillsyn och regelgivning enligt fjärrvärmelagen,
- stärka el-, naturgas- och fjärrvärmekundernas ställning och möjliggöra aktiva val genom lättillgänglig och tillförlitlig information,
- följa och analysera utvecklingen på el-, naturgas- och fjärrvärmemarknaderna och lämna förslag till ändringar i regelverk och andra åtgärder för att främja marknadens funktion,
- samarbete med nordiska och övriga europeiska tillsynsmyndigheter i syfte att verka för en harmonisering av regelverk så att likvärdiga förutsättningar skapas på marknaderna för el och naturgas inom Norden och EU

Utifrån dessa fyra områden har EI formulerat mål för verksamheten. Utgångspunkten för de mål som satts upp är att de ska vara realistiska, utmanande, mätbara och kommunicerbara. Nedan presenteras målen samt myndighetens bedömning av måluppfyllelse. Måluppfyllelseanalysen baseras dels på resultatet av EI:s arbete under året, dels på en målgruppsundersökning som myndigheten gjorde under året. Målgruppsundersökningen bestod av enkäter och djupintervjuer med energiföretag och energikunder.

### Mål 1:

**Vi har genom vår tillsyn bidragit till att energiföretagen följer det regelverk som finns på el-, naturgas- och fjärrvärmemarknaderna och genom vår tillståndsprövning bidragit till att företagen får en korrekt och effektiv ärendehantering.**

Vår bedömning: EI har under året genomfört tariff tillsyn för samtliga elnätsföretag på lokal-, region- och stamnättnivå. EI har också identifierat och genomfört tillsynsinsatser avseende mätfrågor och leveranssäkerhet.

EI har under året prövat ca 130 koncessionsärenden vilket motsvarar tillströmningstakten av ärenden. Således har ärendebalansen inte ökat nämnvärt. När det

gäller prövning av anslutningsavgifter har ett mycket stort antal ärenden avgjorts under året men EI har ändå inte kunnat klara de tidsgränser som är fastslagna i lag beträffande prövning av anslutningsavgifter.

Målet har nåtts vad gäller tillsyn och tillståndsprövning men inte nåtts för prövning av anslutningsavgifter.

**Mål 2:**

**Vi har genom våra informationsinsatser bidragit till att energikunder har god kännedom om marknaderna och sina möjligheter att agera.**

Vår bedömning: Kunskapsnivån bland slutkunderna är hög. Enligt den målgruppsundersökning som EI gjort under 2009 vet 95 procent av elkunderna vilken elhandlare de har. Undersökningen visar även att kännedomen om hur man som kund är aktiv på marknaden genom att byta elhandlare är hög. Nästan fyra av fem kunder har någon gång gjort ett aktivt val av elhandlare.

EI:s webbplats, [www.ei.se](http://www.ei.se), hade under 2009 drygt 130 000 besök. Elpriskollen hade under samma period drygt 520 000 besök. Sammantaget ökade antalet besök på EI:s hemsida inklusive Elpriskollen med drygt två procent jämfört med året innan. Genom att kunder och allmänhet besöker EI:s webbplats och Elpriskollen ökar deras kunskap om marknaderna och deras förutsättningar att agera på marknaderna.

EI publicerade under 2009 ett trettiotal pressmeddelanden. EI har skrivit debattartiklar som publicerats av ett 20-tal dags- och veckotidningar. EI:s chefer och medarbetare har svarat på 100-tals frågor från journalister på tidningar, radio och tv, vilket har bidragit till att vi har kunnat nå ut med både information och budskap i media.

Målet har nåtts.

**Mål 3:**

**Vi har genom våra analyser aktivt medverkat i utformning av framtida regelverk på el-, naturgas- och fjärrvärmemarknaderna.**

Vår bedömning: EI har aktivt medverkat till utformning av framtida regelverk på el-, gas- och fjärrvärmemarknaderna. Under 2009 lämnade EI 6 rapporter med 12 förslag till förändringar av lagstiftningen på energimarknaderna.

Målet har nåtts.

**Mål 4:**

**Vi har genom vårt aktiva deltagande i det internationella samarbetet främjat utvecklingen av de nordiska och europeiska el- och naturgasmärnaderna.**

Vår bedömning: EI deltog under 2009 aktivt i samarbetet med övriga nordiska och europeiska tillsynsmyndigheter genom samlarbetsorganisationerna CEER, ERGEG och NordREG. Sammanlagt deltog drygt 20 av EI:s medarbetare aktivt i det internationella arbetet. Dessa personer deltog på över 250 möten och lade sammanlagt ned ungefär 750 arbetsdagar på arbetet i sina internationella arbetsgrupper.

EI var under året ordförande för gruppen Retail Market Functioning Task Force, inom ERGEG. Gruppen tog bland annat fram en statusrapport över i vilken utsträckning smarta mätare samt mätsystem har implementerats i Europa.

Målet har nåtts.

## 3 Energimarknadsinspektionens prestationer och aktiviteter

Nedan redovisas EI:s prestationer och aktiviteter under 2009 inom de fyra områden som angavs i föregående kapitel.<sup>1</sup> Med prestationer avses vad som är avklarat, inte vad myndigheten för stunden är sysselsatt med. En aktivitet är benämningen på det arbete som görs för att färdigställa planerade prestationer. Sist i kapitlet ges en samlad redovisning av inspektionens prestationer under året.

### 3.1 Tillsyn enligt ellagen, naturgaslagen och fjärrvärmelagen

#### 3.1.1 Tillsyn enligt ellagen

##### Tariff tillsyn

I början av året stod det klart att regeringen avsåg att lägga fram en proposition om förhandsreglering av nättariffer och EI beslutade då omedelbart att lägga ned den sk nätnyttomodellen och den omfattande och resurskrävande insamling av data som denna var förenad med. Detta skedde genom att beslut om föreskrift i februari 2009 (EIFS 2009:1).

EI har under 2009 granskat 2008 års elnätstariffer mot bakgrund av företagens årsrapporter som energiföretagen har skyldighet att lämna in till EI årligen. EI:s bedömning är att företagens tariffer för 2008 har legat under den nivå som EI funnit vara en godkänd intäktsnivå. Granskningen av lokalnätetsföretagens tariffer redovisas i rapporten *Bedömning av elnätetsföretagens nätavgifter 2008, Redovisning av Energimarknadsinspektionens årliga granskning av lokalnätetsföretagens avgifter* (EI R2009:14). EI har också granskat de fem regionnätetsföretagens tariffer. EI:s bedömning är att de avgiftsförändringar som företagen genomfört under perioden 2004-2008 har varit i paritet med de underliggande kostnadsökningarna som företagen haft. EI har därför inte funnit anledning att genomföra fördjupad granskning för 2008 års nättariffer.

EI har också lagt ner betydande resurser på att avsluta tillsynsärenden som inkommit innan EI bildades. Under 2009 har EI avslutat ett ärende avseende granskning av 1999 års tariffer, 14 ärenden avseende granskning av 2003 års tariffer samt 22 ärenden avseende granskning av 2004-2008 års tariffer. Av dessa ärenden har sju ärenden resulterat i en justering av nätföretagens tariffer, motsvarande ett belopp på 4,9 Mkr.

---

<sup>1</sup> Enligt definitioner i Ekonomistyrningsverkets handledning för resultatredovisning (ESV 2009:29).

EI har fått in ca 95 brevfrågningar som avser nättariffer. Under året har 92 brev besvarats. Brevfrågorna rör bland annat ärenden om den enskilda kundens nättariff samt hur EI granskar nättarifferna.

Under 2009 har EI fortsatt arbetet med att utveckla en tillsynsметod för fastställandet av elnätsföretagens tariffer på förhand. Ny lagstiftning beslutades av Riksdagen under året och förhandsregleringen införs med start 2012. EI har också haft regeringens uppdrag (N2009/1942/E) att i samråd med Konkurrensverket lämna förslag till de förordningsbestämmelser som krävs för att elnätsföretagens intäktsram ska kunna beräknas inom ramen för en ny tariffreglering där nätföretagens tariffer fastställs på förhand. Resultatet har avrapporterats i rapporten *Förhandsreglering av elnätsavgifter – principiella val i viktiga frågor* (EI R2009:09). I rapporten lämnar EI bland annat förslag till en förordning om kapitalbas samt förslag till bemyndigande så att EI kan ange vad som ska avses med kvalitet vid bestämmande av en så kallad intäktsram, samla in uppgifter vid bedömning av. Intäktsramen med mera. EI lämnar också förslag på ändring i ellagen (1997:857) som innebär att regeringen, eller efter regeringens bemyndigande EI, ska få meddela föreskrifter om avskrivningstider för de anläggningar som ska ingå i kapitalbasen. Rapporten innehåller också en beskrivning av den tillsynsметod som EI utvecklar för att kunna fastställa intäktsramar på ett förutsägbart och ändamålsenligt sätt.

I syfte att bedriva utvecklingsarbetet med den nya förhandsregleringen på ett öppet och transparent sätt, har EI inhämtat synpunkter och kvalitetssäkrat arbetet genom ett mycket stort antal externa kontakter under året. Andra myndigheter som involverats i arbetet har främst varit Konkurrensverket och Affärsverket svenska kraftnät, men även Statistiska Centralbyrån, Elsäkerhetsverket och Post-och Telestyrelsen. EI har anordnat 11 referensgruppsmöten dit en bred grupp av berörda företag, branschorganisationer, myndigheter inom området och andra intressenter inbjudits att delta. Två referensgruppsmöten utöver dessa har hållits avseende föreskrifter kopplade till förhandsregleringen. Till dessa två möten har EI inbjudit representanter från elnätsföretag, branschorganisationen Svensk Energi, Affärsverket svenska kraftnät och Elrådgivningsbyrån.

Därutöver har EI:s projektgrupper löpande och vid 16 olika tillfällen bjudit in branschorganisationen Svensk Energi och elnätsföretag till specifika möten i syfte att inhämta synpunkter på mer detaljerade metodfrågor kring förhandsregleringen såsom metoder för bestämning av kapitalbas, kvalitet och löpande kostnader. Vidare har EI tagit fram särskilt anpassade webbsidor där information om arbetet löpande publicerats för elnätsföretag och andra intressenter.

EI har också anordnat tre workshops om specifika frågor avseende förhandsregleringen dit externa intressenter inbjudits att delta. För att inhämta kunskap har projektgruppen också genomfört tio stycken individuella företagsbesök där fokus

legat på en fördjupad diskussion kring företagens praktiska möjligheter att tillämpa tillsynsmetoden.

Vidare har EI även hållit föredrag om förhandsregleringen vid minst fjorton seminarier som anordnats för elnätsföretag av branschorganisationen Svensk Energi, Norra elnätsgruppen, EL i Norr Förbundet och Energi Forum.

I arbetet har också fyra pilotprojekt fullföljts. Två av projekten har genomförts med stöd av konsultföretag, och två projekt har genomförts genom att EI tillhandahållit uppgifter via webbplatsen. Syftet med pilotprojekten har varit att bedöma hur kapitalbas kan beräknas i elnätsföretag med så kallade normkostnader samt hur företagens löpande kostnader kan beräknas i den nya förhandsregleringen.

Under 2009 har tillsyn över Affärsverket svenska kraftnät genomförts i enlighet med fastställd tillsynsplan. Tillsynen har främst inriktats på att godkänna de metoder som Svenska Kraftnät tillämpat vid föreslagna förändringar av stamnätstariffer samt balansavtal för el och naturgas. Därutöver har tillsynen inriktats på punktsatser mot brister som konstaterats i samband med en undersökning som genomförts av de europeiska tillsynsmyndigheternas samarbetsorgan CEER/ERGEG.

#### Koncessioner

För att kunna bedriva nätverksamhet krävs tillstånd enligt ellagen (1997:857), så kallad koncession. EI fattade under 2009 beslut i totalt 134 koncessionsärenden<sup>2</sup>.

Under 2009 inrättades en ny avdelning på EI, avdelningen för tillstånd och prövning. Avdelningen ansvarar för samtliga tillstånds- och prövningsärenden. Härigenom har bland annat en bättre prioritering kunnat göras av ineliggande ärenden. Möjligheter finns även till en effektiv förberedelse inför det eventuella genomförandet av Energinätsutredningens förslag *Koncessioner för el- och gasnät* (SOU 2009:48).

Året har kännetecknats av mycket arbete med de olika utbyggnadsprojekten i Stockholms Ström och en fortsatt kraftig utbyggnad av anslutningar till vindkraftverk. Totalt fattades 59 beslut om nätkoncession för linje. Dessa ärenden har hög prioritet och handläggningstiden understiger sex månader.

Under året fattades 41 beslut om förlängd giltighetstid för nätkoncession. Dessa ärenden är inte prioriterade, varför handläggningstiden är lång. Energinätsutredningen har föreslagit ändringar som, om de genomförs, kommer att leda till att denna ärendekategori minskar.

---

<sup>2</sup> Under 2008 fattade inspektionen beslut i 157 koncessionsärenden. Under 2007 fattades beslut i 127 ärenden.

Tio beslut om områdeskoncession har fattats under året. Dessa ärenden är normalt inte heller prioriterade då de kommer att upphöra om Energinätsutredningens förslag genomförs.

Vid EI:s kartdigitalisering har ett stort behov av gränsjusteringar av områdeskoncessioner identifierats. 15 beslut, huvudsakligen egeninitierade, om gränsjusteringar har fattats under året. Nio övriga ärenden blev beslutade.

#### Prövning av anslutningsavgifter

Året innebar fortsatt höga ärendebalanser för ärenden som rör prövning av anslutningsavgifter. I december 2009 hade EI ca 1700 ärenden under beredning. EI fattade under året beslut i 737 ärenden. Det är ca 600 fler än föregående år. Viss praxis har kommit från Regeringsrätten vilket klarlagt rättsläget och gjort det möjligt att fatta beslut i flera ärenden.

EI fortsatte under året projektet med att ta fram en ny metod för prövning av anslutningsavgifter. Projektet påbörjades under hösten 2008. Målsättningen är att fastställa den nya metoden under första kvartalet 2010. Den nya metoden förväntas ge kortare handläggningstider och mer förutsägbara beslut.

#### Mätning

EI inledde i december 2008 tillsyn avseende sju elnätsföretags inrapportering av timmätvärden. Tillsynen avslutades i maj 2009 och resultatet visade att de granskade elnätsföretagen följer gällande regelverk (EIR 2009:4 *Lägesrapport om elnätsföretagens arbete med installation av mätare för månadsvis avläsning*). Med tillsynen ville EI kontrollera att elnätsföretagen följer gällande regelverk så att elmarknaden kan fungera effektivt och att kunderna kan faktureras på ett korrekt sätt. Urvalet av tillsynsobjekt gjordes utifrån Svenska Kraftnäts listor över inrapporterade mätvärden från elnätsföretagen.

Sedan den 1 juli 2009 är alla nätföretag skyldiga att minst en gång i månaden läsa av elmätarna hos alla elkunder med en säkring upp till 63A. Under hösten 2009 inleddes arbetet med att kontrollera att elnätsföretagen uppfyller regelverkets krav<sup>3</sup> på månadsvis avläsning. I samband med tillsynen kontrolleras också hur elnätsföretagen uppfyller regelverkets krav gällande rapportering av timavräknade och schablonavräknade mätvärden. Tillsynen omfattar de fem största elnätsföretagen, vilka har cirka 60 procent av alla kunder i Sverige. Tillsynen beräknas vara klar i mars 2010.

#### Tillsyn över leveranssäkerhet i elnäten

Under 2009 granskade EI elnätsföretagens leveranssäkerhet. Granskningen fokuserade på elavbrott och särskilt hos de företag som under flera år haft långa och

---

<sup>3</sup> Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (STEMFS 2007:5)

många elavbrott. Utifrån rapporten "*Lägesrapport för leveranssäkerhet i elnät* (EI R 2009:03)" gjordes ett urval av 11 nätföretag, med totalt 15 redovisningsenheter för lokalnät. Vid urvalet lades fokus på redovisningsenheter med fler än 20 000 kunder för att uppnå hög kundnytta vid granskningen. De 15 utvalda redovisningsenheterna har begärts lämna uppgifter till EI angående sitt arbete med leveranssäkerhet och risk- och sårbarhetsanalyser. Därutöver har mer detaljerade avbrottsdata för de olika spänningsnivåerna i lokalnäten begärts in, för att möjliggöra en fördjupad analys av avbrottsorsaker. Efter granskning har fem lokalnätföretags redovisningsenheter valts ut för en fördjupad tillsyn, vilken kommer att genomföras under vintern/våren 2010. Övriga nätföretags redovisningsenheter har lämnat tillfredställande uppgifter och svar på orsaken till avbrott, varför granskningen i dessa fall har kunnat avslutas.

Vidare inleddes en granskning av kvaliteten på den avbrottsstatistik som nätföretagen årligen rapporterar till EI. Data som inrapporterats via årsrapporternas särskilda rapport under perioden 2003-2007 har legat till grund för EI:s granskning. Nätföretagen har delats upp i tre olika grupper beroende på hur stor andel nedgrävd kabel nätet innehåller. Varje nätföretag har sedan jämförts med dels egna värden som rapporterats under perioden och dels med respektive grupps medelvärde. Efter en inledande granskning valdes 21 nätföretag ut där kompletterande uppgifter ansågs nödvändiga och kompletteringarna togs in via ett webbformulär. Under första kvartalet 2010 kommer beslut att fattas om tillsyn enligt ellagen ska inledas mot något av nätföretagen med anledning av granskningen.

### 3.1.2 Tillsyn enligt naturgaslagen

Under 2009 fattade EI beslut i 60 ärenden som gäller naturgasverksamhet. I det följande beskrivs innehållet i några av ärendena.

Den huvudsakliga uppgiften på naturgasområdet som EI arbetade med under 2009 avsåg utveckling av tillsynsmetoder för naturgastariffer. Arbetet är en fortsättning på det arbete som inleddes av EI under 2008 och som resulterade i rapporten *Tillsynsmetod för överföring och lagring av naturgas i Sverige* (EI R 2008:16). Arbetet under 2009 redovisas i rapporten *Tillsynsmetod för överföring och lagring av naturgas i Sverige, Steg 2 - Fördjupade metodstudier* (EI R2009:17). Rapporten är därmed steg 2 i EI:s arbete mot en tillsynsmetod som fastställer naturgasföretagens nättariffer på förhand. I rapporten konstateras att naturgaslagstiftningen idag inte är helt anpassad till en förhandsreglering av gasnättariffer och att EI gör bedömningen att intäkterna i gasverksamheten även fortsättningsvis ska granskas i efterhand till dess att ny lagstiftning trätt i kraft. I rapporten uppger EI att övergången till en tillsynsmetod där tariffer fastställs på förhand påbörjas genom att nätföretagen kommer att ges indikativa besked om sina tillåtna intäkter innan tillsynsperioden börjar. EI föreslår att den första regleringsperioden börjar den 1 januari 2011 och slutar den 31 december 2014. Som en del i arbetet har det ingått en pilotstudie,

med besök hos samtliga företag som bedriver naturgasverksamhet i landet. I syfte att belysa metoder för beräkning av kapitalbas har åtta referensgruppsmöten hållits samt en workshop. Vidare har en enkätstudie genomförts med hjälp av Statistiska Centralbyrån (SCB), i syfte att ta fram ett sammanvägt index att använda vid beräkning av kapitalbas.

Utöver framtagandet av en ny tillsynsmetod avsåg 22 av EI:s ärenden under året inhämtande och granskning av företagens avgifter med mera enligt naturgasföretagens årsrapporter för år 2008. Ett tiotal ärenden var av enklare slag i form av besvarande av brevfrågor. Ärenden som krävt mer ingående analys har avsett metodgodkännande av Svenska Kraftnäts villkor för utformning av balansavtal för naturgas (7 kap. 5 § naturgaslagen (2005:403)), metodgodkännande av villkoren för utformning av överföringstariff (6 kap. 5 § naturgaslagen), samt besvarande av remiss av naturgasförsörjningsplan.

Två ärenden som öppnats under 2009 är fortfarande under beredning. Ärendena avser tillsyn med stöd av 10 kap. 1 § naturgaslagen avseende efterlevnaden av vissa bestämmelser i EU:s Förordning (1775:2005) samt en ansökan enligt 9 kap. 1 § naturgaslagen om undantag från vissa bestämmelser i naturgaslagen.

Under året har EI också påbörjat ett arbete med översyn av naturgaslagens bestämmelser om nättariffer i syfte att ta fram förslag om hur kompletterande regler bör vara utformade för att naturgasföretagens nättariffer ska kunna fastställas på förhand.

Under 2009 har 24 ärenden öppnats under 2008 eller dessförinnan beslutats eller avslutats. Dessa ärenden avser bl.a. ett tillsynsärende enligt 10 kap. 1 § naturgaslagen avseende s.k. linepack. Två koncessionsärenden avseende naturgas var under beredning. En ansökan från E.ON Gas Sverige AB om förlängd koncession enligt naturgaslagen (2005:403) för naturgasledning mellan Karaby och Eslöv-Örtofta i Kävlinge kommun, Skåne län. Koncessionsansökan för gasledningen Skanled lämnades in i början av 2008. Ledningen planeras knyta ihop naturgasnäten i Norge, Danmark och Sverige. Ärendet remissbehandlades fram till våren 2009. Inga beslut om koncession fattades under året då företaget valt att senarelägga Skanledprojektet. Utöver nämnda ärenden bereder EI två ansökningar om koncession som vilandeförklarats på sökandes begäran. Därutöver bereds nio ärenden, varav sju avser förlängd giltighetstid.

EI har under året även varit representerat i Affärsverket svenska kraftnäts "Gasmarknadsråd", medverkat vid Gasföreningens årliga gasdagar, samt löpande besvarat muntliga förfrågningar och lämnat information till marknadens aktörer vid telefonsamtal och möten.

### 3.1.3 Tillsyn enligt fjärrvärmelagen

EI beslutade om föreskrifter om skyldigheten för fjärrvärmeföretag att lämna prisinformation till allmänheten (EIFS 2009:3). Föreskrifterna trädde i kraft den 1 oktober 2009 och innebär att företagen på ett enkelt och tillgängligt sätt ska redovisa priser för samtliga kundkategorier. Vidare ska en förklaring presenteras för hur indelningen av kunder i olika kategorier sker. I informationen ska också konstruktionen för priserna anges. Dessutom ska prisinformationen innehålla en tabell med aktuella priser för kundkategorierna småhus, flerbostadshus, lokaler och samfälligheter.

Under året arbetade EI med att ta fram föreskrifter för vilka uppgifter fjärrvärmeföretagen ska lämna till EI om drift- och affärsförhållanden. Genom ökad insyn i fjärrvärmeföretagens drift- och affärsförhållanden ska kundernas förhandlingsläge stärkas eftersom en kund kan ifrågasätta prissättningen utifrån en jämförelse med andra fjärrvärmeföretag. Möjligheten att göra jämförelser kan därmed bidra till att hålla nere priset för fjärrvärme. Föreskrifter kommer att beslutas under 2010.

I oktober 2009 publicerade EI företagens årsrapporter för verksamhetsåret 2008. Fjärrvärmeföretagen är enligt ellagen (1997:857) skyldiga att upprätta en årsrapport som ska lämnas in till EI årsvis senast den 31 juli. Tillsynen innebär att EI granskar fjärrvärmeföretagens ekonomiska särredovisning. Syftet är att öka genomlysningen av fjärrvärmemarknaden och därmed skydda kunderna mot oskäligen prissättning.

Därutöver inkom ett fåtal ärenden avseende de lagregler enligt vilka EI utövar tillsyn inom fjärrvärme. Ärendena har behandlats löpande allteftersom de inkommit till myndigheten.

## 3.2 **Stärka el-, naturgas- och fjärrvärmekundernas ställning genom lättillgänglig och tillförlitlig information**

### Elpriskollen

Elpriskollen.se hjälper elkunderna att jämföra elpriser och avtalsvillkor för de vanligaste avtalstyperna från elhandelsföretagen i Sverige. På elpriskollen.se kan kunderna även få svar på frågor kring hur man går till väga för att byta elhandlare. Under året som gått ökade antalet besök till elpriskollen.se i jämförelse med föregående år med ungefär fem procent. Över en halv miljon kunder besökte webbplatsen under året.

Det är viktigt för elpriskollen.se att nå ut till ännu fler kunder eftersom aktivitet på elmarknaden stärker konkurrensen och pressar priserna. Därav har verksamheten bland annat fortsatt att bygga på kommunikation med branschen, deltagande på publika mässor, samarbete med konsumentföreträdare, aktiv distribution av prisstatistik som rapporteras in till elpriskollen.se samt marknadsföringskampanjer i olika medier.

På uppdrag av regeringen tog EI i samråd med Konsumentverket under våren 2009 fram en checklista för energikonsumenter. Europeiska kommissionen hade utarbetat frågorna till checklistan och gett i uppgift åt medlemsstaterna att på nationell nivå besvara frågorna. Syftet med checklistan är att främja konsumenternas ställning på energimarknaderna. Totalt 78 frågor bearbetades och besvarades dels för elmarknaden, dels för naturgasmarknaden. Frågorna uppdelades för respektive delområde i ett 10-tal kategorier. Checklistan är publicerad på EI:s hemsida.

#### Energimarknadsinspektionens webbplats

På EI:s hemsida finns information till konsumenter och andra mindre kunder. Informationen är indelad i el, naturgas och fjärrvärme. Kunden får här vägledning om vad EI gör för kunderna på de olika energimarknaderna. Här ges exempelvis information om hur kunderna ska gå tillväga för att byta el- och naturgashandlare, och att kunden har rätt till tvistlösning i fråga om elnätsanslutning, statistik beträffande elmarknaden samt EI:s tillsyn över elnättariffer. Information om elhandelspriser får kunden via elpriskollen som beskrevs i föregående avsnitt.

Den under år 2009 största förändringen på konsumentdelen av webbplatsen är de frågor och svar i form av konsumenternas checklista som beskrivs ovan. Som ytterligare stöd finns även en ordlista över energimarknaderna.

#### Brevsvar

EI tar varje år emot ett stort antal frågor från konsumenter på elmarknaden. De frågor som kommer in via e-post och vanliga brev rubriceras vanligen som brevsvar. Totalt har myndigheten under år 2009 svarat på cirka 400 skrivelser som diarieförts. Det är både klagomål och allmänna frågor och synpunkter. Huvuddelen av skrivelserna utgörs av klagomål och frågor kring elnättariffer samt övriga elnärelaterade klagomål och frågor kring elhandel samt om mätning och rapportering av överförd el. Drygt 40 procent av ärendena avslutades inom två veckor och ungefär 60 procent avslutades inom en månad. Vid sidan om skrivelser tar EI även emot förfrågningar och klagomål via telefon.

Den största delen av alla inkommande skrivelser och telefonsamtal handlar om elmarknaden. Endast ett fåtal av alla skrivelser berör naturgas- och fjärrvärme-marknaden.

#### Konsumenternas elrådgivningsbyrå

EI är en av huvudmännen bakom Konsumenternas elrådgivningsbyrå. Byrån ger konsumenter vägledning i frågor som rör elmarknaden och bidrar genom sin verksamhet till en ökad rörlighet på marknaden. EI beslutar om inriktningen på arbetet vid Konsumenternas Elrådgivningsbyrå genom representation i byråns styrelse.

### **3.3 Följa och analysera utvecklingen på el-, naturgas- och fjärrvärmemarknaderna**

Halvårsrapporter om utvecklingen på elmarknaden

EI tillhandahåller information om elmarknaden bland annat genom att publicera halvårsrapporter om utvecklingen på elmarknaden. Ändamålet med rapporterna är att bidra till en ökad transparens och en ökad förståelse för elmarknaden genom att beskriva utvecklingen med samlad statistik.

Rapporten *Utvecklingen på elmarknaden vinterhalvåret 2008/2009* (EI R2009:06) publicerades i juni 2009. I rapporten beskrivs bland annat prisutveckling, elanvändning och elproduktion. I rapporten återfinns även en översiktlig kartläggning av investeringar i elproduktion. I december 2009 publicerades rapporten *Utvecklingen på elmarknaden sommarhalvåret 2009* (EI R2009:16).

Energimarknadsinspektionens årsrapport

I rapporten *Energimarknadsinspektionen Årsrapport 2008* (EI R2009:05) som publicerades i maj 2009 ges en översiktlig presentation av EI:s arbete under 2008 samt en beskrivning och bedömning av utvecklingen på elmarknaderna.

Statistik på webbplatsen

På webbplatsen finns även en statistiktjänst som uppdateras varje månad. Ambitionen med den samlade statistiken är ge en så heltäckande bild av elmarknadens utveckling som möjligt. Arbetet med att utveckla statistiken och hanteringen av denna har bedrivits under hela 2009 och fortsätter under 2010.

Lägesrapport för leveranssäkerhet i elnät

Våren 2009 publicerades *Lägesrapport för leveranssäkerhet i elnät* (EI R2009:03). Syftet med rapporten var att ge en statistisk redovisning och analys av de avbrottsdata som Sveriges 170 nätföretag årligen rapporterar till EI för såväl region- som lokalnät. Av rapporten framgår att regionnäten fortfarande uppvisar relativt stora störningar på de lägre spänningsnivåerna 20-50 kV, men att leveranssäkerheten förbättrats på 70-130 kV-nivån. För lokalnäten är bilden mer varierad. I tätortsnäten är leveranssäkerheten relativt hög, men för blandnät och glesbygdsnät är leveranssäkerheten sämre. Av statistiken framgår att leveranssäkerheten varit oförändrad mellan 1998-2007, med undantag för regionnätens högre spänningsnivåer. En förklaring till detta är att de stora investeringar som skett i elnäten de senaste åren ännu inte slagit igenom i statistiken.

### **3.4 Deltagande i internationellt samarbete**

EI deltog under 2009 aktivt i samarbetet med övriga nordiska och europeiska tillsynsmyndigheter genom samarbetsorganisationerna; Council of European Energy Regulators (CEER), European Regulators' Group for Electricity and Gas (ERGEG)

och Nordic Energy Regulators (NordREG). CEER är en fristående organisation av europeiska tillsynsmyndigheter som tillkommit på eget initiativ, medan ERGEG skapats genom ett beslut av Europeiska kommissionen. NordREG är en samarbetsorganisation för de nordiska tillsynsmyndigheterna. EI ansvarade under året för att ta fram ett antal rapporter i olika arbetsgrupper inom ERGEG och NordREG.

Sammanlagt deltog drygt 20 av EI:s medarbetare aktivt i det internationella arbetet. Dessa personer deltog på över 250 möten och lade sammanlagt ned ungefär 750 arbetsdagar på arbetet i sina internationella arbetsgrupper.

EI tog under våren, tillsammans med de andra nordiska reglermyndigheterna, fram en rapport som beskriver hur en nordisk slutkundsmarknad skulle kunna vara på plats år 2015. Det nordiska ministerrådet lämnade under hösten sitt stöd till den tidplan som presenterats i rapporten.

Under hösten 2009 arbetade EI i NordREG med att ta fram harmoniserade nordiska lösningar på de krav som ställs i det tredje inre elmarknadspaketet. Detta arbete presenteras till de respektive nordiska utredningar som arbetar med implementering av det tredje inre elmarknadspaketet.

EI var under året ordförande för gruppen Retail Market Functioning Task Force, inom ERGEG. Gruppen har tagit fram en statusrapport över i vilken utsträckning smarta mätare samt mätsystem har implementerats i Europa. Under hösten arbetade gruppen med att ta fram rekommendationer över vilka indikatorer för marknadsövervakning tillsynsmyndigheter i Europa bör använda.

I juni publicerades rapporten *"Energimarknadsinspektionens rapport enligt EU:s direktiv för de inre marknaderna för el och naturgas 2009"* (EI R 2009:08). Rapporten är en del av de rapporteringskrav som återfinns i EU-direktiven vad gäller situationen på el- och gasmarknaden och omfattar regleringsfrågor, konkurrensfrågor och frågor om försörjningstrygghet.

EI har också publicerat en rapport om gaskonflikten mellan Ryssland och Ukraina (EIR 2009:02).

### 3.5 Årets prestationer

Resultat	Volym	Notering
<b>Tillsyn enligt ellagen, naturgaslagen och fjärrvärmelagen</b>		
Granskning av elnätstarifferna	<p>Granskning av 172 redovisningsenheter avseende lokalnäten</p> <p>Granskning av 5 redovisningsenheter avseende regionnäten</p> <p>Granskning av stamnätet</p> <p>Beslut i 36 tillsynsändena avseende äldre tariffer, 92 brevsvår</p> <p>2 rapporter: EI R2009:14 EI R2009:09</p> <p>1 föreskrift: EIFS 2009:02</p>	Upphävande av föreskrift om insamling av uppgifter till nätnyttomodellen
Mätning	<p>2 rapporter: EI R 2009:04 EI R 2009:13</p>	

Koncessionsärenden	134 ärenden, varav: - 59 beslut om nätkoncessioner för linjer - 41 beslut om förlängd giltighetstid - 10 beslut om områdeskoncessioner - 15 beslut om gränsjusteringar	2008 togs beslut i 157 ärenden och 2007 i 127 ärenden
Prövning av anslutningsavgifter	737 beslutade ärenden	2008 togs beslut i 137 ärenden
Tillsyn över leveranskvalitet	7 elnätsföretag granskade  1 rapport: EI R2009:03	
Regelförenkling	1 rapport: EI R 2009:15	
Tillsyn naturgas	60 beslut gällande naturgasverksamhet  1 rapport: EI R2009:17	
Tillsyn fjärrvärme	1 föreskrift: EIFS 2009:3	
<b>Stärka el-, naturgas- och fjärrvärmekundernas ställning genom lättillgänglig och tillförlitlig information</b>		
Kundinformation	Ca 520 000 besökare på elpriskollen.se  Checklista för konsumenter  Ca 400 brevsvår	

<b>Följa och analysera utvecklingen på el- naturgas- och fjärrvärmemarknaderna</b>		
Marknadsövervakning	6 rapporter: EI R 2009:05 EI R 2009:06 EI R 2009:07 EI R 2009:11 EI R 2009:12 EI R 2009:16	
<b>Internationellt samarbete</b>		
Deltagande i CEER, ERGEG och NordREG	250 möten i styrelser och arbetsgrupper  Ordförande i en arbetsgrupp inom ERGEG (RMF TF)  2 rapporter: EI R 2009:02 EI R 2009:08	

Totalt publicerade Energimarknadsinspektionen 17 rapporter (inklusive årsredovisningen EI R 2009:1).

### **3.6 Uppdrag enligt Regleringsbrev 2009**

#### **3.6.1 Särredovisning av fjärrvärmeverksamhet**

*Energimarknadsinspektionen ska utifrån erfarenheterna av tillsynen enligt förordningen (2006:1203) om redovisning av fjärrvärmeverksamhet utvärdera om nuvarande krav är ändamålsenliga, effektiva och tillräckliga för att komma tillrätta med riskerna för korssubventionering och prisdiskriminering mellan kunderna på värmemarknaden. Vid behov ska förslag till ändringar i regelverket lämnas. Uppdraget ska redovisas till Regeringskansliet (Näringsdepartementet) senast den 1 december 2009.*

Rapporten *Särredovisning av fjärrvärmeverksamhet - Är nuvarande reglering tillräcklig för att hantera riskerna för korssubventionering och prisdiskriminering?* (EI R2009:11) överlämnades till regeringen i november 2009.

### 3.6.2 Biogas

*Energimarknadsinspektionen ska i samråd med Affärsverket svenska kraftnät analysera förutsättningarna för en framtida successiv övergång till biogas och andra energigas framställda ur förnybara energikällor i naturgasnätet. Jämförelser ska göras med styrmedel som används i andra länder i närområdet. Vid behov ska förslag till ändringar i regelverket lämnas. Förslagen ska kommenteras utifrån hur de bidrar till ett effektivt nyttjande av den befintliga infrastrukturen för naturgas samt hur de bidrar till en effektiv och väl fungerande naturgasmarknad i konkurrens. Uppdraget ska redovisas till Regeringskansliet (Näringsdepartementet) senast den 1 december 2009.*

Rapporten *Ökad andel biogas på en utvecklad gasmarknad - Analys över förutsättningarna för och förslag till en ökad andel biogas på den svenska marknaden* (EI R2009:12) överlämnades till regeringen i december 2009.

### 3.6.3 Värmemarknad

*Energimarknadsinspektionen ska tillsammans med Statens energimyndighet analysera utvecklingen på fjärrvärmemarknaden i relation till konkurrerande alternativ med avseende på priser, konkurrens och miljö. I redovisningen ska även en bedömning ske av effekterna av stödsystemen för konvertering av olika uppvärmningssystem. Resultatet av dessa analyser ska redovisas till Regeringskansliet (Näringsdepartementet) i en gemensam rapport senast den 30 juni 2009.*

Rapporten *Uppvärmning i Sverige 2009* (EI R2009:07) överlämnades till regeringen i juni 2009.

### 3.6.4 Det nordiska arbetet

*De nordiska energiministrarna antog den 30 september 2008 en kommuniké som bl.a. innefattar en nordisk handlingsplan för energiområdet i syfte att mer målinriktat och effektivt påskynda utvecklingen av en gränslös nordisk elmarknad. I detta arbete ges samarbetsorganet Nord Reg en samordnade funktion för de nordiska tillsynsmyndigheterna. Som ett led i detta arbete ska myndigheten inom sitt verksamhetsområde bistå Regeringskansliet (Näringsdepartementet) i Nordiska ministerrådets arbete med att identifiera eventuella behov av förändringar i lagstiftningen, bedömningskriterier och myndigheters befogenheter för att stärka det nordiska perspektivet när det gäller bedömningar vid tillståndshandlingen avseende investeringar i elnät av nordiskt intresse. Uppdraget ska redovisas till Regeringskansliet (Näringsdepartementet) under 2009 efter överenskommelse.*

Arbetet i NordREG har försenats och återrapportering till regeringen kommer därför ske under 2010.

### 3.6.5 Nättillträde

*Energimarknadsinspektionen ska efter samråd med Affärsverket Svenska kraftnät presentera en analys av behovet av författningsändringar till följd av reglerna om nättillträde i EU:s direktiv om användningar av förnybar energi och föreslå eventuella författningsändringar. Direktivet förhandlas för närvarande inom EU och det ingår i uppdraget att följa utvecklingen i direktivet och anpassa förslagen till den slutliga utformningen av direktivet. Synpunkter på förslagen ska inhämtas från berörda organisationer och myndigheter. Uppdraget ska återrapporteras till Regeringskansliet (Näringsdepartementet) enligt tidplan som upprättas av Regeringskansliet (Näringsdepartementet).*

Rapporten *Förnybara energikällor - Åtkomst och drift av näten* (EI R 2009:10) överlämnades till regeringen i oktober 2009.

### 3.6.6 Regelförenkling

*Som ett led i mätningarna av företagens administrativa kostnader ska myndigheten bistå Verket för näringslivsutveckling – Nutek (från den 1 april 2009 Tillväxtverket), i arbetet med att mäta förändringar av myndighetens föreskrifter och allmänna råd som påverkar företagens administrativa kostnader.*

EI har under perioden januari–april deltagit i Tillväxtverkets arbete med kvalitets-säkring av mätningarna avseende 2008 samt under november–december deltagit i det förberedande arbetet avseende 2009.

### 3.6.7 Mätning av mindre anläggningar

*I 3 kap. 10§ ellagen anges nätföretagets skyldigheter avseende mätning av överförd el. Bestämmelsen gäller även mycket små anläggningar såsom parkeringsmätare och enstaka gatlampor. Energimarknadsinspektionen ska efter samråd med Affärsverket Svenska kraftnät och Statens energimyndighet utreda om det finns möjlighet att minska administrativ börda och kostnader för nätföretagen för överföring av el genom att undanta mindre anläggningar från kravet på sådan mätning. I analysen ska kundens nytta av eventuella ändringar i regelverket liksom dess eventuella påverkan på energihushållningen och elmarknadens funktion redovisas. Vidare ska det anges hur mycket nätföretagens administrativa kostnader minskar. Uppdraget ska redovisas till Regeringskansliet (Näringsdepartementet) under 2009 efter överenskommelse.*

Rapporten *Mätning av mindre anläggningar - förslag till undantag från kravet på mätning* (EI R 2009:13) överlämnades till regeringen i november 2009.

## 4 Personal

### 4.1 Personalstatistik

Energimarknadsinspektionen hade vid utgången av år 2009 totalt 91 medarbetare anställda.

Tabell 1 Antalet anställda

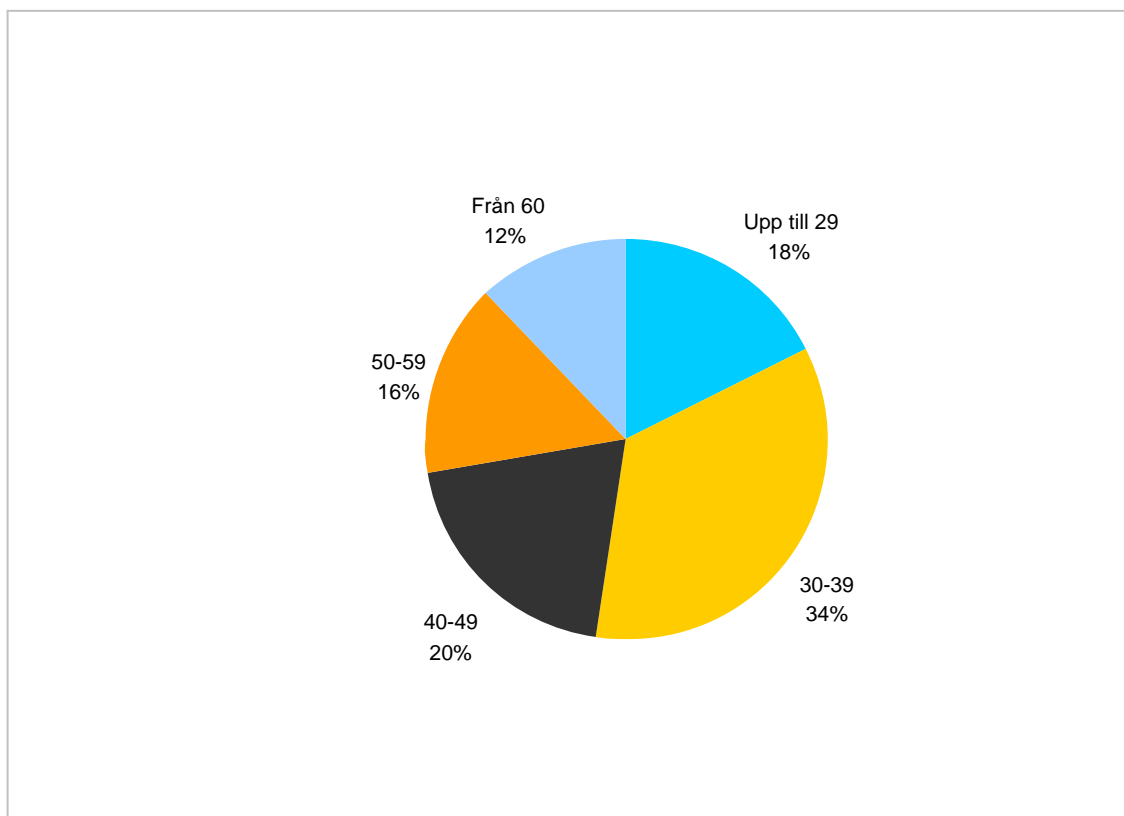
Kön	Antal anställda den 1 jan	Antal anställda den 31 dec
Kvinnor	54	56
Män	31	35
Summa	85	91

Under 2009 slutade 8 personer och 16 nyrekryterades. Under sommaren anställdes dessutom 4 personer tillfälligt för arbete med årsrapporter.

Tabell 2 Medeltalet anställda med hänsyn till tjänstledigheter samt deltid

Kön	Antal anställda den 1 jan	Antal anställda den 31 dec	Medeltalet anställda
Kvinnor	48	52	49
Män	29	32	31
Summa	77	84	80

Figur 1 EI:s åldersfördelning



Medelåldern för medarbetarna är 41 år. Medarbetarna är mellan 24 och 65 år.

Tabell 3 Fördelning av kvinnor/män samt jämförelse mellan år 2008/2009. Medelvärde med hänsyn tagen till tjänstledighet samt deltid.

Kön	Årsarbetskrafter 2008	Procentuell för- delning	Årsarbetskrafter 2009	Procentuell för- delning
Kvinnor	41	62 %	47	60%
Män	25	38 %	31	40 %
Summa	66	100 %	78	100 %

## **4.2 Kompetensförsörjning**

Vid Energimarknadsinspektionen ska medarbetarna ha professionell kompetens inom olika expertområden. Eftersom verksamheten till stor del är lagstyrd, har vi många jurister. För marknadsövervakning och analys behöver vi nationalekonomer och företagsekonomer. Arbetet med leveranssäkerhet och koncessioner kräver teknisk analys av ingenjörer. För en effektiv behandling av prövningsärenden och koncessioner krävs administratörer. Därutöver finns experter för personal, ekonomi, IT, kommunikation.

Myndighetens behov av en sådan bredd i olika expertområden skapar goda möjligheter att åstadkomma en god sammansättning av medarbetare med hänsyn till kön, ålder, etnicitet etc.

## **4.3 Kompetensutveckling**

Ett gemensamt ledarskapsprogram har genomförts för samtliga chefer. Ett par jurister har deltagit i ett särskilt utbildningsprogram med inriktning på tillsyn vid Göteborgs universitet. Ytterligare några jurister har gått två kurser i förvaltningsprocessrätt. Några ekonomer har deltagit i de europeiska reglerarnas utbildningar vid Florence School of Regulation. Inspektionens stödfunktioner (administration, kommunikation, verksjurister) har genomfört ett gemensamt utvecklingsprogram. Därutöver har en utbildning i mediaträning genomförts för ett stort antal medarbetare och en rad individuella utvecklingsinsatser.

Myndighetens arbete sker ofta i projekt då ett team samarbetar med både extern och intern referensgrupp, vilket bidrar till fördjupade kunskaper och värdefulla erfarenheter av samarbete. Inspektionen har under året initierat ett särskilt kunskapsarbete kring energimarknadsfrågor med de myndigheter vi samarbetar nära med. Genom interna seminarier och inbjudna externa föreläsare samt det internationella samarbetet ges också goda möjligheter att bredda kunskaper.

## **4.4 Internt utvecklingsarbete**

För att öka kvaliteten i beslutsunderlagen har en ny beredningsordning införts där sft GD och chefsjurist i ett tidigt skede kvalitetssäkrar underlag innan GD fattar besluten. En ordning med biträdande chefsjurist har införts på rättsavdelningen för ett utökat stöd till övriga avdelningar.

Myndigheten har under året fastställt upphandlingspolicy, chefpolicy, resepolicy, massmediepolicy, kommunikationsplan samt grafisk profil. En modell för verksamhetsstyrning och uppföljning har lagts fast tillsammans med indikatorer för uppföljning, av vilka några har kunnat mätas under 2009.

#### **4.5 Friskvård**

Under året har EI genomfört en undersökning tillsammans med företagshälsovården Previa, Arbetsliv och hälsa, där 90 % av medarbetarna deltog. Frågorna rörde livsstil, hälsa och arbetsmiljö. Utifrån resultaten har avdelningarna utformat aktivitetsplaner för friskvård.

EI har friskvårdsförmåner, som möjlighet att använda en timme per vecka till friskvård samt ett ekonomiskt bidrag till t.ex. medlemskap på ett träningscenter.

#### **4.6 Sjukfrånvaro**

Sjukfrånvaron har under 2009 minskat från 4,6 % till 2,9 % av den arbetade tiden, främst till följd av att de längre sjukskrivningarna minskat. Dessa svarar nu för ca 25 % av den totala sjukfrånvaron.

## 5 Finansiell redovisning

EI hade vid utgången av 2009 ett samlat anslagsöverskott på 14,9 Mkr. Överskottet har genererats såväl under 2008 som 2009. EI har i budgetunderlaget för 2010-2012 föreslagit att överskottet ska användas för att säkerställa arbetet med den nya förhandsregleringen, förstärka myndighetens resurser avseende tillståndsgivning, finansiera ökade internationella uppdrag samt även fortsatt utveckling av EI som ny myndighet.

Verksamheten är i huvudsak anslagsfinansierad. De övriga intäkterna härrör från tillsynsavgifter för naturgas, avgifter för kopiering samt ersättning för anställd personal.

EI har under året ökat antalet anställda och det gör att lönekostnaderna har ökat. I mars invigde EI sina nya lokaler i Stockholm vilket förklarar den ökade kostnaden för lokaler. Även resekostnaden har ökat, främst för internationella resor.

Avskrivningarna har minskat beroende på att EI vid myndighetsbildningen förvärvade anläggningar av Statens Energimyndighet. Dessa är idag till stor del avskrivna. I avskrivningarna ingår även egenutvecklade datasystem, t.ex. elpriskollen.se, en personalmatsal samt utökning av kontorslokaler.

De uppbördsintäkter om 150 tkr som redovisas på inkomsttitel avser sanktionsavgifter som tagits ut i enlighet med ellagen.

EI har under året överfört 500 tkr till SWEDAC.

### 5.1 Redovisnings- och värderingsprinciper

#### Tilläggsupplysningar

Myndighetens redovisning följer god redovisningssed och årsredovisningen är upprättad i enlighet med förordningen (2000:605) om årsredovisning och budgetunderlag samt ESV:s föreskrifter och allmänna råd. Bokföringen följer förordningen (2000:606) om myndigheters bokföring samt ESV:s föreskrifter och allmänna råd.

Alla belopp redovisas i tusentals kronor (tkr) om inget annat anges. Till följd av detta kan avrundningsdifferenser förekomma.

#### Brytdag

Löpande redovisning och anslagsredovisning avseende räkenskapsåret har gjorts fram till och med den 11 januari 2010.

## **Periodavgränsningsposter**

Fakturor överstigande 10 tkr exklusive moms har bokförts som periodavgränsningsposter efter brytdagen. Myndigheten har inte heller tagit hänsyn till fakturor som ständigt återkommer.

## **Värderingsprinciper**

Som anläggningstillgång betraktas huvudsakligen inventarier, egenutvecklade dataprogram samt förbättringsarbete på annans fastighet vilka har ett anskaffningsvärde om minst 10 tkr och som har en beräknad ekonomisk livslängd på lägst 3 år.

Beloppsgränsen för datorer är 20 tkr, persondatorer med en anskaffningskostnad under 20 tkr kostnadsförs direkt. Bärbara datorer kostnadsförs direkt, eftersom de inte uppfyller kriterierna för anläggningstillgång.

Avskrivningen sker enligt linjär avskrivningsmetod. Avskrivningstiden kan variera mellan 3-5 år. Avskrivningen under anskaffningsåret sker från den månad tillgången tas i bruk.

Avskrivningstiden för förbättringsutgifter på annans fastighet uppgår till högst den återstående giltighetstiden på hyreskontraktet, dock lägst 3 år.

EI tillämpar följande avskrivningstider:

3 år	Datorer och kringutrustning
5 år	Egenutvecklade dataprogram, licenser, rättigheter
5 år	Förbättringsutgifter på annans fastighet
	Maskiner och tekniska anläggningar
	Övriga kontorsmaskiner
5 år	Inredningsinventarier

## **Omsättningstillgångar**

Fordringar har tagits upp till det belopp som de efter individuell prövning beräknas bli betalda. Fordringar i utländsk valuta har värderats till balansdagens kurs.

## **Skulder**

Skulderna har tagits upp till nominellt belopp. Skulder i utländsk valuta har värderats till balansdagens kurs.

### **Övergång till kostnadsmässig anslagsavräkning**

De nya reglerna om kostnadsmässig anslagsavräkning från och med den 1 januari 2009 innebär att kostnader, inte utgifter, avräknas anslag. För att anslagsmässigt hantera periodiseringar som gjordes i årsbokslutet 2008 har myndigheten fått en anslagspost under det särskilda anslaget Uo 26 1:4 ap97, Övergångseffekter av kostnadsmässig avräkning. Dessa periodiseringar, 1 438 tkr, har inte påverkat resultaträkningen under 2009, utan bokförs direkt mellan posten Balanserad kapitalförändring och det särskilda anslaget. Semesterdagar som intjänats före år 2009 avräknas anslaget först vid uttaget enligt undantagsbestämmelsen. Utgående balans för 2008, 2 429 tkr, har minskat med 1 736 tkr.

## 5.2 Resultaträkningen

(tkr)	Not	2009	2008
<b>Verksamhetens intäkter</b>			
Intäkter av anslag	1	85 004	76 904
Intäkter av avgifter och andra ersättningar	2	2 368	4 351
Intäkter av bidrag		120	64
Finansiella intäkter	3	112	577
<b>Summa</b>		<b>87 603</b>	<b>81 896</b>
<b>Verksamhetens kostnader</b>			
Kostnader för personal	4	-49 267	-46 813
Kostnader för lokaler		-3 989	-2 476
Övriga driftkostnader		-30 094	-31 382
Finansiella kostnader	5	-45	-310
Avskrivningar och nedskrivningar		-3 275	-4 607
<b>Summa</b>		<b>-86 670</b>	<b>-85 589</b>
<b>Verksamhetsutfall</b>		<b>932</b>	<b>-3 693</b>
<b>Uppbördsverksamhet</b>			
Intäkter av avgifter m.m. samt andra intäkter som inte disponeras av myndigheten		-40	-70
Intäkter av uppbörd		150	90
Medel som tillförts statsbudgeten från uppbördsverksamhet		-150	-90
<b>Saldo</b>		<b>-40</b>	<b>-70</b>
<b>Transfereringar</b>			
Medel som erhållits från statsbudgeten för finansiering av bidrag		738	500
Lämnade bidrag		-738	-500
<b>Saldo</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Årets kapitalförändring</b>	6	<b>892</b>	<b>-3 763</b>

### 5.3 Avgiftsbelagd verksamhet

I tabellen redovisas intäkter och kostnader för avgiftsbelagd verksamhet för åren 2006-2009. Alla belopp är i tkr.

	<b>2008</b>	<b>2009</b>
Naturgasavgifter		
Intäkter	3 235	3 057 <sup>4</sup>
Kostnader	3 367	2 124 <sup>5</sup>
Resultat	-132	933
Ackumulerat resultat	<b>-1 426</b>	<b>-493</b>

---

<sup>4</sup> Prognos baserat på intäkterna för de första tre kvartalen 2009

<sup>5</sup> Fördelningsnyckel är tidredovisning

## 5.4 Balansräkningen

(tkr)	Not	2009-12-31	2008-12-31
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Immateriella anläggningstillgångar</b>			
Balanserade utgifter för utveckling	7	1 943	4 087
<b>Summa</b>		<b>1 943</b>	<b>4 087</b>
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>			
Förbättringsutgifter på annans fastighet	8	1 191	2 040
Maskiner, inventarier, installationer m.m.	9	1 376	227
<b>Summa</b>		<b>2 567</b>	<b>2 267</b>
<b>Fordringar</b>			
Fordringar hos andra myndigheter	10	1 253	2 166
Övriga fordringar		119	12
<b>Summa</b>		<b>1 372</b>	<b>2 178</b>
<b>Periodavgränsningsposter</b>			
Förutbetalda kostnader	11	1 099	1 168
Upplupna bidragsintäkter	12	8	0
Övriga upplupna intäkter	13	748	799
<b>Summa</b>		<b>1 856</b>	<b>1 966</b>
<b>Avräkning med statsverket</b>			
Avräkning med statsverket	14	-12 296	-13 482
<b>Summa</b>		<b>-12 296</b>	<b>-13 482</b>
<b>Kassa och bank</b>			
Behållning räntekonto i Riksgäldskontoret		20 519	15 518
<b>Summa</b>		<b>20 519</b>	<b>15 518</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>15 961</b>	<b>12 534</b>

(tkr)	Not	2009-12-31	2008-12-31
<b>KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Myndighetskapital</b>			
Balanserad kapitalförändring	15	-1 496	-1 601
Kapitalförändring enligt resultaträkningen		892	-3 763
<b>Summa</b>		<b>-604</b>	<b>-5 363</b>
<b>Avsättningar</b>			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	16	85	163
Övriga avsättningar		0	883
<b>Summa</b>		<b>85</b>	<b>1 047</b>
<b>Skulder m.m.</b>			
Lån i Riksgäldskontoret	17	4 510	6 263
Skulder till andra myndigheter		2 438	3 157
Leverantörsskulder		5 130	2 624
Övriga skulder		827	717
<b>Summa</b>		<b>12 904</b>	<b>12 762</b>
<b>Periodavgränsningsposter</b>			
Upplupna kostnader	18	3 576	4 089
<b>Summa</b>		<b>3 576</b>	<b>4 089</b>
<b>SUMMA KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>15 961</b>	<b>12 534</b>

## 5.5 Anslagsredovisning

Energimarknadsinspektionen blev en självständig myndighet från och med den 1 januari 2008.

Anslaget för 2009 är enligt regleringsbrevet 87 218tkr<sup>6</sup>. Det finns även ett anslags-sparande från 2008 om 4 300 tkr<sup>7</sup>. Förutom detta har även myndigheten förfogat över ett sakanslag för "Strategisk energisystemkompetens" på 3 515 tkr<sup>8</sup>. Samt ett gammalt sparande på 8 569 tkr<sup>9</sup>. Utfall per anslag framgår i följande tabell.

<sup>6</sup> Förvaltningskostnader Uo 21 1:12

<sup>7</sup> Förvaltningskostnader Uo 21 1:12

<sup>8</sup> Strategisk energisystemkompetens på Uo 21 1:5 ap10

<sup>9</sup> Förvaltningskostnader Uo 21 1:1

# ANSLAGSREDOVISNING

## Redovisning mot anslag

Anslag (tkr)	Not	Ingående över- förings- belopp	Årets tilldelning enl regle- ringsbrev	Utnyttjad del av medgivet överskri- dande	Indrag- ning	Totalt dispo- nibelt belopp	Utgifter	Utgående över- förings- belopp
Uo 21 1:1 Ramanslag Statens energimyndighet: Förvaltningskostnader ap.3 Energimarknadsinspektionen (ram) Förvaltningskostnader	19	8 569	0	0	0	8 569	-2 284	6 285
Uo 21 1:5 Ramanslag Energiforskning ap.10 Strategisk energisystemkompetens på Energimarknadsinspektionen		3 515				3 515	-1 554	1 961
Uo 21 1:12 Ramanslag ap.1 Energimarknadsinspektionen (ram) Förvaltningskostnader		4 300	87 218	0	-1 225	90 293	-83 640	6 653
Uo 26 1:4 Ramanslag Övergångseffekter av kostnadmässig avräkning ap.97 Energimarknadsinspektionen (ram)	20			1 438		1 438	-1 438	0
<b>Summa</b>		<b>16 384</b>	<b>87 218</b>	<b>1 438</b>	<b>-1 225</b>	<b>103 815</b>	<b>-88 916</b>	<b>14 899</b>

## Redovisning mot inkomsttitel

Inkomsttitel (tkr)	Inkomster
2714 Sanktionsavgifter	150
<b>Summa</b>	<b>150</b>

## 5.6 Noter

(tkr)

### Resultaträkning

	2009	2008
<b>Not 1 Intäkter av anslag</b>		
Intäkter av anslag	85 004	76 904
<b>Summa</b>	<b>85 004</b>	<b>76 904</b>
<p>Summa "Intäkter av anslag" (85 742 tkr) skiljer sig från summa "Utgifter" på (88 916 tkr) enligt anslagsredovisningen. Skillnaden (3 174 tkr) beror på minskning av semesterlöneskuld som intjänats före år 2009 (-1 736 tkr), och total övergångseffekt med anledning av införandet av kostnadsmässig anslagsavräkning (-1 438 tkr). Dessa poster har belastat anslaget, men inte bokförts som kostnader i resultaträkningen.</p>		
<b>Not 2 Intäkter av avgifter och andra ersättningar</b>		
Intäkter enligt 4 § avgiftsförordningen	80	70
Icke statliga medel, 15a § kapitalförsörjningsförordningen	0	6
Övriga intäkter av avgifter och andra ersättningar	2 288	4 275
<b>Summa</b>	<b>2 368</b>	<b>4 351</b>
<b>Not 3 Finansiella intäkter</b>		
Ränteintäkter räntekonto i Riksgäldskontoret	112	571
Övriga finansiella intäkter	0	6
<b>Summa</b>	<b>112</b>	<b>577</b>
<p>Minskning av Ränteintäkter räntekonto beror på lägre räntenivåer</p>		
<b>Not 4 Kostnader för personal</b>		
Lönekostnader (exkl arbetsgivaravgifter, pensionspremier och andra avgifter enligt lag och avtal)	31 452	28 540
Övriga kostnader för personal	17 815	18 273
<b>Summa</b>	<b>49 267</b>	<b>46 813</b>
<b>Not 5 Finansiella kostnader</b>		
Räntekostnader avseende räntekonto i Riksgäldskontoret	0	27
Räntekostnader avseende lån i Riksgäldskontoret	41	240
Övriga finansiella kostnader	4	43
<b>Summa</b>	<b>45</b>	<b>310</b>

**Not 6 Årets kapitalförändring**

Avgiftsfinansierad verksamhet, överskott	932	-132
Periodisering, uppbörd	-40	-70
Periodiseringar	0	-3 561
<b>Summa</b>	<b>892</b>	<b>-3 763</b>

Periodiseringar anslagsavräknas fr.o.m. år 2009, därför uppstår inga periodiseringsdifferenser under kapitalförändring.

**Balansräkning**

	2009- 12-31	2008- 12-31
<b>Not 7 Balanserade utgifter för utveckling</b>		
Ingående anskaffningsvärde	7 894	0
Årets anskaffningar	0	7 894
<b>Summa anskaffningsvärde</b>	<b>7 894</b>	<b>7 894</b>
Ingående ackumulerade avskrivningar	-3 807	0
Årets avskrivningar	-2 144	-3 807
<b>Summa ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-5 951</b>	<b>-3 807</b>
<b>Utgående bokfört värde</b>	<b>1 943</b>	<b>4 087</b>
<b>Not 8 Förbättringsutgifter på annans fastighet</b>		
Ingående anskaffningsvärde	2 783	2 783
<b>Summa anskaffningsvärde</b>	<b>2 783</b>	<b>2 783</b>
Ingående ackumulerade avskrivningar	-743	0
Årets avskrivningar	-849	-743
<b>Summa ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-1 592</b>	<b>-743</b>
<b>Utgående bokfört värde</b>	<b>1 191</b>	<b>2 040</b>
<b>Not 9 Maskiner, inventarier, installationer m.m.</b>		
Ingående anskaffningsvärde	283	283
Årets anskaffningar	1 432	0
<b>Summa anskaffningsvärde</b>	<b>1 715</b>	<b>283</b>
Ingående ackumulerade avskrivningar	-56	0
Årets avskrivningar	-283	-56
<b>Summa ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-339</b>	<b>-56</b>
<b>Utgående bokfört värde</b>	<b>1 376</b>	<b>227</b>

**Not 10 Fordringar hos andra myndigheter**

Fordran ingående mervärdesskatt	1 253	1 059
Kundfordringar hos andra myndigheter	0	67
Övriga fordringar hos andra myndigheter	<u>0</u>	<u>1 040</u>
<b>Summa</b>	<b>1 253</b>	<b>2 166</b>

**Not 11 Förutbetalda kostnader**

Förutbetalda hyreskostnader	939	939
Övriga förutbetalda kostnader	<u>160</u>	<u>229</u>
<b>Summa</b>	<b>1 099</b>	<b>1 168</b>

**Not 12 Upplupna bidragsintäkter**

Övriga upplupna bidragsintäkter	<u>8</u>	<u>0</u>
<b>Summa</b>	<b>8</b>	<b>0</b>

**Not 13 Övriga upplupna intäkter**

Upplupna intäkter avseende Naturgas	403	799
Övriga upplupna intäkter	<u>345</u>	<u>0</u>
<b>Summa</b>	<b>748</b>	<b>799</b>

## Balansräkning

	2009-12-31	2008-12-31
<b>Not 14 Avräkning med statsverket</b>		
<b>Uppbörd</b>		
Ingående balans	-90	0
Redovisat mot inkomsttitel	-150	-90
Uppbördsmedel som betalats till icke-räntebärande flöde	20	
<b>Skulder avseende uppbörd</b>	<b>-220</b>	<b>-90</b>
<b>Anslag i icke räntebärande flöde</b>		
Ingående balans	-1 523	0
Redovisat mot anslag	1 554	485
Medel hänförliga till transfereringar m.m. som betalats till icke räntebärande flöde	138	-2 008
<b>Fordringar avseende anslag i icke räntebärande flöde</b>	<b>169</b>	<b>-1 523</b>
<b>Anslag i räntebärande flöde</b>		
Ingående balans	-11 869	0
Redovisat mot anslag	87 361	76 919
Anslagsmedel som tillförts räntekonto	-89 656	-89 788
Återbetalning av anslagsmedel	1 225	1 000
<b>Skulder avseende anslag i räntebärande flöde</b>	<b>-12 938</b>	<b>-11 869</b>
<b>Fordran avseende semesterlöneskuld som inte har redovisats mot anslag</b>		
Ingående balans	2 429	-
Redovisat mot anslag under året enligt undantagsregeln	-1 736	-
<b>Fordran avseende semesterlöneskuld som inte har redovisats mot anslag</b>	<b>693</b>	
<b>Övriga fordringar/skulder på statens centralkonto i Riksbanken</b>		
Ingående balans		0
Inbetalningar i icke räntebärande flöde	1 690	1 013
Utbetalningar i icke räntebärande flöde	-1 532	-3 021
Betalningar hänförliga till anslag och inkomsttitlar	-158	2 008
<b>Skulder på statens centralkonto i Riksbanken</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Summa Avräkning med statsverket</b>	<b>-12 296</b>	<b>-13 482</b>

## Balansräkning

2009-12-31 2008-12-31

### Not 15 Balanserad kapitalförändring

Ingående balans	-1 601	
Kapitalförändring enligt resultaträkningen 2008	-3 763	
- avgår skuld avseende semesterdagar intjänade före 2009	2 430	
- avgår övergångseffekter kostnadsmässig anslagsavräkning	1 438	
	<u>-1 496</u>	
Avgiftsfinansierad verksamhet, överskott	852	-1 294
Periodiseringsdifferens, Uppbördsverksamhet	40	70
Periodiseringsdifferenser	0	-377
<b>Summa</b>	<b>892</b>	<b>-1 601</b>

### Not 16 Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser

Ingående avsättning	163	131
Årets pensionskostnad	-10	127
Årets pensionsutbetalningar	-68	-95
<b>Utgående avsättning</b>	<b>85</b>	<b>163</b>

### Not 17 Lån i Riksgäldskontoret

Avser lån för investeringar i anläggningstillgångar.

Ingående balans	6 263	0
Under året nyupptagna lån	1 522	10 870
Årets amorteringar	-3 275	-4 607
<b>Utgående balans</b>	<b>4 510</b>	<b>6 263</b>

Beviljad låneram enligt regleringsbrev	15 000	14 000
--	--------	--------

### Not 18 Upplupna kostnader

Upplupna semesterlöner och löner inklusive sociala avgifter	2 633	2 708
Övriga upplupna kostnader	943	1 381
<b>Summa</b>	<b>3 576</b>	<b>4 089</b>

## **Anslagsredovisning**

### **Not 19 Uo 21 1:12 ap.1 Energimarknadsinspektionen**

Enligt regeringsbeslutet 2009-05-28, Fi2009/4428, har Energimarknadsinspektionen gjort en indragning av anslagsmedel med 1 225 tkr motsvarande övergångseffekten. Indragningen har gjorts den 25 juni 2009.

Myndigheten får disponera 4 300 tkr av det ingående överföringsbeloppet, enligt regleringsbrevet.

Energimarknadsinspektionen disponerar anslagskredit på beloppet 2 579. Krediten har inte utnyttjats.

### **Not 20 Uo 26 1:4 ap. 97 Övergångseffekter av kostnadsmässig avräkning, Energimarknadsinspektionen**

Enligt regeringsbeslutet 2009-05-28, dnr FI2009/4428, har myndigheten tilldelats rätten att överskrida anslagsposten 97 under anslaget med 1 438 tkr.

## 5.7 Sammanställning av väsentliga uppgifter

(tkr)	2009	2008
<b>Låneram Riksgäldskontoret</b>		
Beviljad	15 000	14 000
Utnyttjad	4 510	6 263
<b>Kontokrediter Riksgäldskontoret</b>		
Beviljad	8 000	8 000
Maximalt utnyttjad	0	0
<b>Räntekonto Riksgäldskontoret</b>		
Ränteintäkter	112	571
Räntekostnader	41	27
<b>Avgiftsintäkter</b>		
<i>Avgiftsintäkter som disponeras</i>		
Beräknat belopp enligt regleringsbrev	3 000	3 000
Avgiftsintäkter*	3 057	3 235
Övriga avgiftsintäkter	-689	1 116
<b>Anslagskredit</b>		
Beviljad	2 579	2 437
Utnyttjad	0	0
<b>Anslag</b>		
<i>Ramanslag</i>		
Anslagssparande	14 899	16 384
varav intecknat	0	0
<b>Bemyndiganden</b>		
Tillämpas ej		
<b>Personal</b>		
Antalet årsarbetskrafter (st)	78	66
Medelantalet anställda (st)	80	72
<b>Driftkostnad per årsarbetskraft</b>	1 068	1 222

**Kapitalförändring\*\***

Årets	892	-3 763
Balanserad	-1 496	-1 601

---

\* Beloppet för avgiftsintäkter år 2008 är korrigerat

\*\* Fr.o.m. år 2009 avräknas anslaget kostnadsfritt. Årets kapitalförändring år 2009 består av resultatet för den avgiftsfinansierade verksamheten och uppbördsavsnittet. Balanserad kapitalförändring från 2008 har reglerats i samband med övergången till kostnadsfritt anslagsavräkning genom överföring till anslag Uo 26 1:4 med beloppet 1438 tkr.

## Ersättningar och andra förmåner

### Ledande befattningshavare

---

	Lön
Generaldirektör Yvonne Fredriksson	930

---

Förmåner\* 35

\* Reseförmån enligt regeringsbeslut.

### Andra rådsuppdrag

Marknadsdomstolen  
Strålsäkerhetsmyndigheten

Jag intygar att årsredovisningen ger en rättvisande bild av verksamhetens resultat samt av kostnader, intäkter och myndighetens ekonomiska ställning.

Eskilstuna den 19 februari 2010

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Yvonne Fredriksson', written in a cursive style.

Yvonne Fredriksson  
Generaldirektör

## 6 Bilaga 1 Ärendebalans 2009

		<b>Ingående balans 2009</b>	<b>Inkomna ärende 2009</b>	<b>Avslutade ärenden 2009</b>	<b>Antal öppna ärenden 2009- 12-31</b>
01	Administrativa ärenden	93	201	163	131
03	Utredningar och utvärderingar	2	2	3	1
08	Internationellt samarbete	1	15	13	3
11	Personalärenden	63	76	122	17
70	Energimarknad - allmänt	17	61	65	13
71	Normgivning enl rörlednings och ellagen	3	0	2	1
72	Prövningsärenden	2 786	238	302	2 722
73	Tillståndsärenden enl rörlednings och ellagen	680	251	204	727
74	Förfrågningar	59	423	398	84
75	Faktainsamling o uppföljning - el	302	933	925	310
76	Fjärrvärme	138	227	347	18
77	Tillsyn - el	42	14	35	21
78	Naturgas	39	43	60	22
81	EU-samarbete	2	5	6	1
83	Samarbete inom Norden	1	1	1	1
		<b>4 228</b>	<b>2 490</b>	<b>2 646</b>	<b>4 072</b>

Tabellen visar inte antal beslut, utan antal ärenden som ligger öppna i vårt ärendesystem av olika orsaker.

ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN  
Box 155 • 631 03 Eskilstuna • Besöksadress Kungsgatan 43  
Telefon 016-16 27 00 • Telefax 016-16 27 01  
registrator@ei.se • www.ei.se  
Org.nr 202100-5695