

# Elnätsföretagens ekonomiska nyckeltal

2000-2006

En rapport från Energimarknadsinspektionen



## Förord

Energimarknadsinspektionen presenterar i rapporten ett urval av ekonomiska nyckeltal som beskriver elnätsföretagens ekonomiska utveckling för tidsperioden 2000–2006. Rapporten är ett led i inspektionens arbete att skapa ökad insyn i och övervaka elnätsföretagens ekonomiska utveckling. Rapporten har publicerats två gånger tidigare för tidsperioderna 2000–2004 och 2000–2005. Rapporten vänder sig till både interna och externa intressenter. Bland de externa intressenterna återfinns bl.a. elnätsföretag, andra berörda myndigheter samt intresserad allmänhet.

I Sverige har antalet elnätsföretag som distribuerar el inom lokala geografiskt avgränsade nätområden uppgått till 173 stycken år 2006. Elnätsföretagens ekonomiska utveckling har jämförts med hjälp av ekonomiska nyckeltal. Nyckeltalen har även jämförts med fastighetsbranschen för att få en jämförelse med en bransch med liknande ekonomisk struktur. Rapporten avslutas med en jämförelse av nyckeltalen utifrån en gruppindelning. Vid gruppindelningen har elnätsföretagen fördelats på sju grupper utifrån storlek och kundtäthet. De tre största elnätsföretagen utgör varsin enskild grupp.

Den referenslitteratur som använts för att skriva rapporten är: BAS-nyckeltal – för bättre analys och effektivare ekonomistyrning, Energimyndighetens rapport ”Kritisk granskning av de ekonomiska parametervärdena för kapitalkostnaderna i nätnyttomodellen” och Nyckeltalshandboken utgiven av Statistiska centralbyrån.

Eskilstuna i april 2008

Yvonne Fredriksson

Marie-Louise Eriksson

# Sammanfattning

**Antalet redovisningsenheter har minskat kraftigt sedan år 2000. De redovisningsenheter som omfattas av rapporten har minskat från 253 till 177 stycken mellan år 2000 och 2006. Minskningen har framförallt skett hos de tre största elnätskoncernerna, där exempelvis Vattenfall minskat från 37 till 4 redovisningsenheter. Över hälften av lågspänningsabbonenterna är nätkunder hos någon av de tre stora elnätskoncernerna – E.ON, Fortum och Vattenfall.**

**I rapporten presenteras ett antal ekonomiska nyckeltal (medianvärden) i syfte att beskriva elnätsföretagens utveckling under åren 2000—2006. Rapporten omfattas av 177 redovisningsenheter med helt räkenskapsår, avseende lokalnät med områdeskoncession.**

## Elnätsbranschen

**Totalt har marginalen<sup>1</sup> mellan intäkter och kostnader<sup>2</sup> per kWh minskat med en fjärdedel under tidsperioden 2000–2006. Förklaringen till den minskade marginalen är att kostnaderna ökat mer än intäkterna. Orsaken kan vara en ökad investeringstakt av framförallt eldistributionsanläggningar, mätare och pågående nyanläggningar. Fr.o.m. år 2004 har konstaterats att företagens ledningslängder för jordkabel ökat för både låg- och högspänning.**

Totalt sett har andelen överförd el minskat under tidsperioden 2000–2006. Volymförändringen beror främst på att mängden överförd högspänningsel minskat mellan år 2000 och 2006. Trots en minskad andel överförd el har intäkterna ökat. Kostnaderna har däremot ökat mer än intäkterna vilket medfört *minskade marginaler* och en försämrad effektivitet i termer av kostnad per överförd kWh. En stor andel ekonomiska föreningar har en negativ marginal. En förklaring kan vara att incitamenten att kostnadsrationalisera är lägre i denna typ av företag då de inte drivs av samma vinstintresse som företrädesvis aktieföretag.

Den försämrade effektiviteten har medfört att *rörelse- och nettomarginal* successivt har minskat sedan år 2000. En möjlighet för elnätsföretagen att öka rörelsemarginalen är att inom ramen för nätnyttomodellen öka priserna samt att kostnadseffektivisera.

Den minskade rörelsemarginalen är en förklaring till att den allmänna trenden för kapitalavkastningen är fallande. *Avkastningen på eget kapital* har under den

---

<sup>1</sup> Med marginal avses skillnaden mellan intäkter och kostnader i enlighet med Figur 10 avsnitt 3.2.1.

<sup>2</sup> Med intäkter och kostnader avses de definitioner som angivits i avsnitt 3.2.1

aktuella perioden minskat från 12,1 procent till 9,4 procent för branschen som helhet. Samtidigt minskade *avkastningen på totalt kapital* från 7,1 procent till 5,6 procent.

Den försämrade avkastningen på totalt kapital kan även förklaras av en ökad balansomslutning till följd av den ökade investeringstakten. Investeringstakten har ökat successivt från 4,5 procent år 2000 till 7,0 procent år 2006 för branschen som helhet. En förenklad beräkning av investeringstakten visar på att investeringarna successivt ökat framförallt fr.o.m. år 2004. Elnätsföretagen har även byggt upp obeskattade reserver och ökat den kortfristiga upplåningen.

Minskningen i avkastning på eget kapital kan även förklaras av en stärkt *soliditet*. Soliditeten i branschen har successivt stärkts sedan år 2002 och kan bl.a. förklaras av att företagen byggt upp stora obeskattade reserver. Den starka soliditeten har bidragit till en hög *räntetäckningsgrad*. En för hög soliditet tyder på att företaget kan ha outnyttjad potential att göra investeringar för att på sikt förbättra effektiviteten.

Av de 177 redovisningsenheterna uppger 37 stycken i årsrapporterna att de saknar *räntekostnader* och/eller räntebärande skulder. Det förefaller vara en stor andel av elnätsföretagen som saknar räntekostnader. En förklaring är en ökad kortfristig skuldfinansiering. Men det rör sig troligen även om intern räntesättning inom koncerner med låga räntekostnader samt räntefria lån.

Energimarknadsinspektionen konstaterar också att i vissa fall kan fördelningen av balans- och resultatposter för företag med flera verksamhetsgrenar ha blivit felaktig. Därmed framgår heller inte de verkliga skulderna och räntekostnaderna av årsrapporterna.

Framförallt låga skuldräntor har resulterat i en rejäl *riskbuffert* i många elnätsföretag. Medianvärdet för riskbufferten uppgick till 3,7 procent år 2006. Energimarknadsinspektionen anser att den höga soliditeten och den goda marginalen i riskbufferten indikerar att det finns utrymme för att öka skuldsättningsgraden, vilket i sin tur, enligt *hävstångsformeln*, skulle kunna leda till en ökad avkastning på eget kapital.

#### Elnätsbranschen jämfört med fastighetsbranschen

**Avkastning på totalt kapital har successivt minskat för de båda branscherna. Elnätsbranschen är, trots betydligt lägre rörelsemarginal, effektivare än fastighetsbranschen på att förränta det totala kapitalet. En rimlig förklaring är att kapitalåtgången per intjänad krona är betydligt högre i fastighetsbranschen än i elnätsbranschen.**

För att kunna bedöma elnätsföretagens ekonomiska utveckling under 2000—2006 har jämförelser av nyckeltal gjorts med fastighetsbranschen, som bedömts ha störst likhet med elnätsbranschen vad gäller rörelseintäkter, kassaflöde och

kapitalintensitet. Syftet med jämförelsen är att se hur elnätsbranschen, med lokala monopol, förhåller sig till en konkurrensutsatt bransch.

Av rapporten framgår att det finns stora skillnader mellan de båda branscherna. Medan *rörelsemarginalen* för elnätsföretagen uppgick till 14,5 procent under 2006, var motsvarande siffra för fastighetsbranschen 30,1 procent. *Avkastningen på totalt kapital* uppgick till 5,6 procent för elnätsföretagen och till 4,8 procent för fastighetsbranschen. Trots en betydligt högre rörelsemarginal har fastighetsbranschen en lägre avkastning på totalt kapital än elnätsbranschen. Elnätsbranschen är därmed effektivare att förränta det totala kapitalet än fastighetsbranschen, vars kapitalåtgång per intjänad krona är betydligt högre.

*Soliditeten* uppgick till 52,5 procent för elnätsföretagen, att jämföra med fastighetsbranschens 18,0 procent. Förutom god lönsamhet är möjligheten till skattemässiga avskrivningar över plan en förklaring till elnätsbranschens höga soliditet. *Räntetäckningsgraden* var tre gånger så hög i elnätsföretagen (6 procent) som i fastighetsbranschen (2 procent). En förklaring till skillnaden är att elnätsbranschen p.g.a. en lägre skuldfinansieringsgrad inte har lika höga räntekostnader.

Till skillnad från fastighetsbranschen, som haft en stigande *avkastning på eget kapital*, har elnätsbranschens avkastning på eget kapital varierat mellan åren och visar på en neråtgående trend. Elnätsbranschens avkastning på eget kapital har för år 2006 uppgått till 9,4 % och för fastighetsbranschen till 13,1 procent. Den högre avkastningen på eget kapital i fastighetsbranschen kan förklaras av att företagen där tagit hjälp av hävstångsformeln, och genom en positiv *riskbuffert* och högre skuldfinansiering höjt avkastningen på eget kapital.

#### Indelning av redovisningsenheterna i sju grupper

**För samtliga nyckeltal utom soliditeten visar utvecklingen under tidsperioden 2000–2006 att antalet abonnenter tenderar att påverka nyckeltalen mer än kundtätheten.**

I rapporten utgör E.ON-, Fortum- och Vattenfallkoncernen – var sin grupp, medan de övriga redovisningsenheterna är indelade i stadsnät, stora landsbygdsnät, mindre tätortsnät och glesbygdsnät.

Det föreligger stora skillnader i avkastning, marginaler, riskbuffert och soliditet mellan de sju olika grupperna. Redovisningsenheter med ett större antal abonnenter har troligtvis bättre lånevillkor och större möjligheter att vara kostnadseffektiva och utnyttja ekonomiska skalfördelar än redovisningsenheter med ett mindre antal abonnenter. Vidare har en granskning av fördelningen av olika juridiska personer mellan de olika grupperna för år 2006 visat att framförallt små landsbygdsnät, men även små tätortsnät som har ett litet antal abonnenter, innehåller en större andel ekonomiska föreningar än övriga grupper.

Vad gäller *avkastning på eget kapital och totalt kapital* finns stora skillnader mellan de sju grupperna. Högst avkastning har stora tätortsnät, både på eget och totalt kapital, medan små landsbygdsnät har den lägsta avkastningen. I fråga om avkastning på totalt kapital uppvisar de små landsbygdsnäten och Vattenfall lägst avkastning. Energimarknadsinspektionen konstaterar att redovisningsenheter med ett stort antal abonnenter har högst totalavkastning, däremot finns det inget samband mellan kundtätthet och totalavkastningens storlek.

*Rörelsemarginalen* har påverkat avkastningen på eget och totalt kapital och har under tidsperioden 2000–2006 varit mer eller mindre fallande för samtliga grupper utom möjligen för Fortum.

*Soliditeten* i elnätsbranschen är generellt hög och har år 2006 legat i intervallet 40 – 60 procent för de sju grupperna. Endast Vattenfall har haft en lägre soliditet. Det finns därmed potential i branschen att sänka soliditeten och, förutsatt en ”optimal” riskbuffert, i enlighet med hävstångseffekten, öka avkastningen på eget kapital.

*Investeringstakten* är ungefär densamma i samtliga grupper, med undantag för Fortum som har den lägsta (strax över 4 procent) och Vattenfall som har den högsta (14 procent) under 2006. Vattenfalls höga investeringstakt avspeglar sig i en förhållandevis låg avkastning på eget och totalt kapital och en högre skuldsättningsgrad än övriga grupper. En anledning till en låg investeringstakt kan vara att anläggningstillgångarna leasas.

Skillnaderna i *riskbuffertens* storlek har ökat mellan grupperna. Störst buffert har stora tätortsnät och stora landsbygdsnät. Vattenfall har lägst riskbuffert och är också den grupp som haft störst variationer i riskbufferten under tidsperioden 2000—2006.

Tabell 1 Snabböversikt år 2006 elnätsbranschen

		Genom- snitt	Undre kvartil	Median	Övre kvartil
<b>Nettoomsättning</b>	<b>Tkr</b>	119 961	19 754	43 033	81 913
<b>Totala intäkter</b>	<b>Tkr</b>	124 554	20 696	45 029	82 477
<b>Rörelseresultat</b>	<b>Tkr</b>	20 065	1 664	4 823	15 748
<b>Resultat efter finansiella poster</b>	<b>Tkr</b>	15 521	1 034	4 270	13 423
		Genom- snitt	Undre kvartil	Median	Övre kvartil
<b>Transiteringsintäkter</b>	<b>Tkr</b>	114 418	18 845	41 266	78 192
<b>Transiteringskostnad</b>	<b>Tkr</b>	-95 830	-18 155	-36 134	-64 619
<b>Intäkt per kWh</b>	<b>Öre</b>	21,56	17,60	20,88	24,39
<b>Kostnad per kWh</b>	<b>Öre</b>	19,32	14,89	18,49	21,80

		Genom- snitt	Undre kvartil	Median	Övre kvartil
<b>Balansomslutning</b>	<b>Tkr</b>	464 510	49 930	106 814	198 483
<b>Avkastning eget kapital</b>		13,1 %	4,2 %	9,4 %	15,8 %
<b>Avkastning totalt kapital</b>	<b>%</b>	6,5 %	3,0 %	5,6 %	8,3 %
<b>Skuldränta</b>	<b>%</b>	1,9 %	0,5 %	1,4 %	2,6 %
<b>Riskbuffert</b>	<b>%</b>	4,6 %	1,0 %	3,7 %	6,8 %
<b>Rörelsemarginal</b>	<b>%</b>	14,9 %	6,8 %	14,5 %	21,5 %
<b>Nettomarginal</b>	<b>%</b>	13,1 %	4,5 %	11,8 %	20,4 %
<b>Soliditet</b>	<b>%</b>	50,3 %	36,9 %	52,5 %	63,5 %
<b>Räntetäckningsgrad</b>	<b>Ggr</b>	279,0	1,7	6,0	21,2

Tabell 2 Snabböversikt år 2006 elnätsbranschen jämfört med fastighetsbranschen<sup>3</sup>

	Elnätsbranschen	Fastighetsbranschen
<b>Avkastning eget kapital</b>	9,4 %	13,1 %
<b>Avkastning totalt kapital</b>	5,6 %	4,8 %
<b>Skuldränta</b>	1,4 %	2,9 %
<b>Riskbuffert</b>	3,7 %	1,7 %
<b>Rörelsemarginal</b>	14,5 %	30,1 %
<b>Nettomarginal</b>	11,8 %	14,1 %
<b>Soliditet</b>	52,5 %	18,0 %
<b>Räntetäckningsgrad</b>	6	2

<sup>3</sup> SNI- kod 70201, 70202, 70203 avs. uthyrning och förvaltning av egna bostäder, egna industrilokaler, egna andra lokaler



# Innehåll

<b>Sammanfattning</b>	<b>4</b>
<b>Innehåll</b>	<b>9</b>
<b>1 Inledning</b>	<b>11</b>
1.1 Disposition av nyckeltalsrapporten.....	11
1.2 Syfte.....	11
1.3 Avgränsning.....	12
1.4 Redovisning av nätverksamhet till inspektionen .....	12
1.5 Fastighetsbranschen.....	12
<b>2 Branschbeskrivning</b>	<b>14</b>
2.1 Elnätets struktur .....	14
2.2 Juridiska personer .....	15
<b>3 Elnätsbranschens ekonomiska nyckeltal</b>	<b>17</b>
3.1 Avkastningsstruktur .....	19
3.1.1 Avkastning på eget kapital.....	19
3.1.2 Avkastning på totalt kapital .....	22
3.1.3 Skuldränta .....	24
3.1.4 Riskbuffert .....	26
3.1.5 Avkastningsstruktur - jämförelse med fastighetsbranschen .....	27
3.2 Resultatstruktur.....	30
3.2.1 Tillväxt i intäkter och kostnader för transitering av kraft .....	31
3.2.2 Marginaler för respektive redovisningsenhet.....	34
3.2.3 Rörelsemarginal .....	35
3.2.4 Nettomarginal .....	36
3.2.5 Resultatstruktur – jämförelse med fastighetsbranschen.....	37
3.3 Kapitalstrukturen .....	39
3.3.1 Soliditet.....	39
3.3.2 Räntetäckningsgrad.....	41
3.3.3 Kapitalstruktur – jämförelse med fastighetsbranschen .....	42
3.4 Investeringar .....	44
3.5 Sammanfattning med slutsatser .....	46
<b>4 Jämförelse av nyckeltal mellan gruppindelade redovisningsenheter</b>	<b>49</b>
4.1 Klassificering.....	49
4.2 Beskrivning av gruppernas utveckling .....	50
4.3 Nyckeltal.....	53
4.3.1 Avkastning på eget kapital.....	54
4.3.2 Avkastning på totalt kapital .....	55
4.3.3 Riskbuffert .....	57
4.3.4 Rörelsemarginal .....	58

4.3.5	Nettomarginal .....	59
4.3.6	Soliditet .....	61
4.3.7	Investeringstakt .....	62
4.4	Sammanfattning med slutsatser .....	63
<b>Referenslitteratur</b>		<b>64</b>
<b>Innehållsförteckning för figurer och tabeller</b>		<b>65</b>
<b>Bilaga 1 Ordlista</b>		<b>67</b>
<b>Bilaga 2 Nyckeltalsdefinition /beräkning</b>		<b>70</b>

# 1 Inledning

Energimarknadsinspektionen presenterar i rapporten ett urval av nyckeltal som beskriver elnätsföretagens ekonomiska utveckling under tidsperioden 2000–2006.

Sedan avregleringen av elmarknaden 1996 har nätföretagen varit skyldiga att årligen upprätta en årsrapport för nätverksamheten enligt 3 kap. ellagen (1997:857), förordningen om redovisning av nätverksamhet (1995:1145) och föreskriften om redovisning av nätverksamhet (NUFTS 1998:1). Nyckeltalen baseras på uppgifter ur dessa årsrapporter. Årsrapportdata finns tillgänglig i excel-format på inspektionens webbplats [www.ei.se](http://www.ei.se).

## 1.1 Disposition av nyckeltalsrapporten

Kapitel 1 beskriver rapportens syfte och avgränsningar. Vidare beskrivs hur nätverksamheten ska redovisas till inspektionen.

Kapitel 2 presenterar översiktligt elnätsbranschen genom att beskriva elnätets struktur och sammansättning av juridiska personer som bedriver elnätsverksamhet. Vidare ges en historisk översikt över antalet redovisningsenheter samt en översikt över redovisningsenheternas omsättningsnivåer. Begreppet redovisningsenheter förklaras i avsnitt 1.4.

Kapitel 3 presenterar elnätsbranschens ekonomiska nyckeltal. Kapitlet är indelat i avsnitten avkastnings, resultat- och kapitalstruktur. Varje avsnitt avslutas med en jämförelse av nyckeltalen i elnätsbranschen med fastighetsbranschen. Kapitlet avslutas med ett avsnitt om investeringar.

I kapitel 4 görs en övergripande jämförelse av nyckeltal mellan olika grupper av redovisningsenheter. Redovisningsenheterna har indelats i sju grupper utifrån storlek och kundtäthet.

## 1.2 Syfte

Nyckeltalsrapporten ingår som en del i inspektionens verksamhet att övervaka och informera om elnätsföretagens ekonomiska utveckling. Syftet med rapporten är att ta fram nyckeltal som enkelt beskriver de svenska elnätsföretagens ekonomiska utveckling under tidsperioden 2000–2006.

### **1.3 Avgränsning**

Nyckeltalsrapporten beskriver den ekonomiska utvecklingen för de svenska elnätsföretagen. Rapporten behandlar enbart lokalnät med områdeskoncession och tar därmed inte hänsyn till regionnät och stamnät. Begreppet områdeskoncession förklaras i avsnitt 2.2.

Nyckeltalen har beräknats för redovisningsenheter som lämnat in en årsrapport för tidsperioden 2000–2006. Endast årsrapporter där räkenskapsåret avser ett helt kalenderår omfattas av rapporten. Årsrapporter som avser en kortare räkenskapsperiod än ett helt kalenderår ingår därför inte i rapporten. Vidare ingår inte företag som tillämpar brutet räkenskapsår. I bilaga 5 presenteras de redovisningsenheter som inte ingår i rapporten.

Nyckeltalsrapporten är i huvudsak beskrivande till sin karaktär. I viss mån analyseras emellertid orsak till trender och förändringar i enskilda nyckeltal.

### **1.4 Redovisning av nätverksamhet till inspektionen**

Enligt ellagen är juridiska personer som innehar nätkoncession och som bedriver elnätsverksamhet skyldiga att senast sju månader efter räkenskapsårets utgång lämna in en årsrapport till inspektionen. Årsrapporten ska förutom en ekonomisk särredovisning av nätverksamheten innehålla en särskild rapport med tekniska uppgifter. Årsrapporten bygger på liknande principer som aktiebolag använder för att upprätta årsredovisning enligt årsredovisningslagen (1995:1554). Nätföretagets styrelse ska skriva under årsrapporten och den ekonomiska särredovisningen ska granskas av en revisor.

Redovisning av nätverksamhet sker inte på företagsnivå utan uppdelas i så kallade redovisningsenheter. Benämningen redovisningsenhet har sitt ursprung i bestämmelser i 3 kap § 2 ellagen. Av paragrafen framgår att nätverksamhet ska redovisas skilt från annan verksamhet i företaget. Av 3 kap 3 § ellagen framgår att varje redovisningsenhet ska lämna en årsrapport. I årsrapporten ska redovisningsenhetens samtliga intäkter, kostnader, tillgångar, skulder och eget kapital, som är knutna till elnätsverksamheten, redovisas.

### **1.5 Fastighetsbranschen**

Uppgifter om fastighetsbranschen har erhållits från Statistiska Centralbyrån (SCB). SCB upprättar årligen branschnyckeltal. Branschindelningen görs utifrån standard för svensk näringsgrensindelning, SNI 2002. Beroende på företagens storlek inom respektive bransch finns uppställda krav på hur många företag som måste ingå i undersökningen för respektive år för att nyckeltalsberäkningarna ska hålla en god kvalitet. Alla företag i branschen påverkar branschnyckeltalen lika

mycket oberoende av storlek, d.v.s. alla företag har samma vikt i SCB:s undersökning.

## 2 Branschbeskrivning

Den svenska elmarknaden avreglerades 1996 med syfte att marknaderna för handel och produktion av el ur samhällsekonomiskt perspektiv skulle bli effektivare genom fri konkurrens och etableringsrätt. Avregleringen omfattade inte elnätsverksamhet eftersom den utgör ett naturligt monopol och har dåliga förutsättningar att fungera samhällsekonomiskt effektivt som en fri marknad. Elnätsverksamheten regleras av ellagen och utgör därmed ett så kallat legalt monopol.

Inom ramarna för ellagen strävar inspektionen efter att ge aktörerna utrymme för att driva och utveckla sina verksamheter. Syftet är att skapa effektiva elnät med hög leverans kvalitet. Inspektionen arbetar också för att skydda konsumenterna från missbruk av monopolställning.

### 2.1 Elnätets struktur

Den svenska elnätsstrukturen indelas i tre nivåer; stamnät, regionnät och lokalnät. Stamnätet är ryggraden i det svenska elnätet. Den elektricitet som produceras i Sveriges större anläggningar leds ut på stamnätet för att transporteras till landets olika delar. Stamnätet är uppbyggt av ledningar som har en spänning på 220 eller 400kV. Stamnätet förvaltas och drivs av det statliga affärsverket Svenska Kraftnät.

Elektriciteten från stamnätet transformeras ned till en lägre spänningsnivå, vanligtvis 40-130kV, innan den förs över till regionnätet. Regionnäten utgör länken mellan stamnätet och lokalnäten. År 2006 var fyra<sup>4</sup> av de större elnätsföretagen innehavare av linjekoncessioner som definierades som regionnät.

Lokalnäten är anslutna till regionnäten och har normalt en spänningsnivå på 0,4-20kV. I huvudsak transporteras elektriciteten till konsumenterna över lokalnätet med undantag för ett antal större industrier med hög elförbrukning som är anslutna direkt till regionnätet. År 2006 ägdes lokalnäten av 173<sup>5</sup> företag som var uppdelade på 181<sup>6</sup> redovisningsenheter.

---

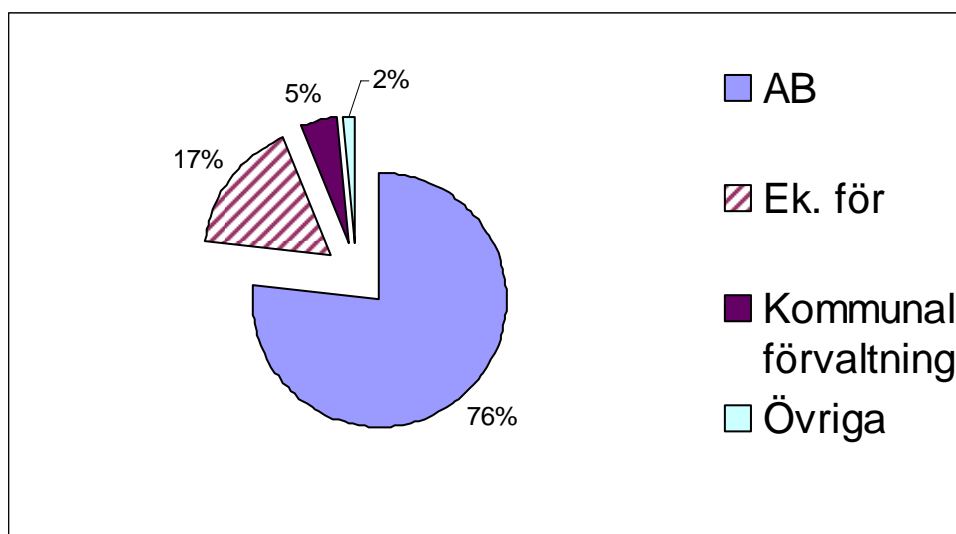
<sup>4</sup> Vattenfall, Fortum, Skellefteå Kraft samt E.ON (tidigare Sydkraft och Gräninge) äger regionnäten.

<sup>5</sup> I rapporten ingår 169 företag för år 2006 eftersom fyra företag är borttagna på grund av brutet räkenskapsår. Dessa företag består av varsin redovisningsenhet.

<sup>6</sup> I rapporten ingår 177 redovisningsenheter för år 2006 eftersom fyra enheter är borttagna på grund av brutet räkenskapsår.

## 2.2 Juridiska personer

Nätverksamheten bedrivs till 93 procent av en juridisk person som antingen är ett aktiebolag eller en ekonomisk förening. Aktiebolagen är statliga, kommunala eller privata medan samtliga ekonomiska föreningar är privatägda. Andra förekommande juridiska personer är kommanditbolag, handelsbolag och besparingskrog. Dessutom bedrivs ett antal nätverksamheter som tekniska verk inom kommunal förvaltning. I Figur 1 redovisas den för år 2006 aktuella fördelningen mellan olika typer av juridiska personer och kommunal förvaltning. Fördelningen avser de 177 redovisningsenheter som ingår i rapporten.

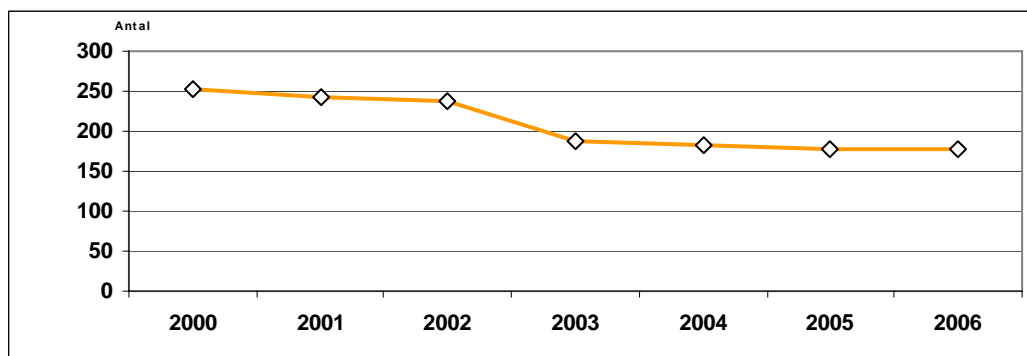


Figur 1 Redovisningsenheternas fördelning mellan olika typer av juridiska personer

Under de senaste åren har antalet juridiska personer som bedriver nätverksamhet minskat. Anledningen är framförallt att de tre största elnätsägarna, Fortum, E.ON och Vattenfall förvärvat ett antal mindre aktörer. De tre största elnätsägarna har tillsammans över hälften av de svenska eldistributionskunderna.

Ett nätföretag kan bestå av en eller flera redovisningsenheter. Varje redovisningsenhet kan i sin tur bestå av en eller flera områdeskoncessioner. En områdeskoncession är ett tillstånd för ett nätföretag att bedriva nätverksamhet i ett specifikt område. Företag som har flera områdeskoncessioner ska enligt ellagen redovisa dessa samlat i en redovisningsenhet, under förutsättning att områdena är geografiskt näraliggande och att de sammantaget inte utgör en olämplig enhet. Företaget ska då erhålla ett s.k. samordningsbeslut från Energimarknadsinspektionen. Ett krav för att erhålla samordningsbeslutet är att nättarifferna inom en beslutad tidsperiod om maximalt fem år jämkas till en enhetlig tariff inom det aktuella området. När ett nätföretag fått beslut om samredovisning bildas en ny redovisningsenhet.

Besluten om samredovisning har inneburit att antalet redovisningsenheter för lokalnät med områdeskoncession mellan år 2000–2006 minskat från 259 till 181<sup>7</sup> stycken. I bilaga 6 presenteras en schematisk bild över förändringen i strukturen av redovisningsenheter under tidsperioden 2000–2006. I Figur 2 visas förändringen av antalet redovisningsenheter grafiskt för samma tidsperiod. Förändringen avser de redovisningsenheter som ingår i nyckeltalsrapporten<sup>8</sup>.



**Figur 2** Antalet redovisningsenheter under tidsperioden 2000–2006

Nedan följer en sammanställning över redovisningsenheternas nettoomsättning fördelat på grupperna hög, medel och låg. Av sammanställningen framgår att ungefär hälften av redovisningsenheterna har en nettoomsättning i intervallet 20 till 80 miljoner kronor. Vidare framgår att spridningen för gruppen med hög nettoomsättning är mycket stor.

**Tabell 3** Omsättningsnivåer uttryckt i tkr

Benämning	Nettoomsättning	Antal redovisningsenheter	Lägsta	Högsta
Hög	>80 000	48	80 075	3 676 964
Medel	20 000-80 000	86	20 210	79 493
Låg	<20 000	43	49	19 773

<sup>7</sup> I rapporten ingår 177 redovisningsenheter för år 2006 eftersom fyra enheter är borttagna på grund av brutet räkenskapsår.

<sup>8</sup> T.ex. 177 st för år 2006



### 3 Elnätsbranschens ekonomiska nyckeltal

I kapitlet presenteras nyckeltalsberäkningar för elnätsbranschen. Nyckeltalen är beräknade enligt Statistiska Centralbyråns (SCB:s) nyckeltalsdefinitioner. Enligt SCB kan nyckeltalen delas in i sex block. Inspektionen har i rapporten valt att presentera nyckeltal från tre av blocken: avkastningsstruktur, resultatstruktur och kapitalstruktur. Nyckeltalen i resultat- och kapitalstrukturen förklarar bl.a. utvecklingen av nyckeltalen i avkastningsstrukturen.

Nyckeltalen inom respektive block har valts för att ge en övergripande bild av elnätsbranschens ekonomiska utveckling. För avkastningsstrukturen beskrivs även låneränta och för resultatstrukturen tillväxt i intäkter och kostnader. Dessa områden utgör inte nyckeltal enligt SCB:s definitioner. Inspektionen har ändå valt att behandla dem i rapporten eftersom de är av betydelse för och ger en mer nyanserad bild av nyckeltalen inom respektive block.

<b>Avkastningsstruktur</b>	Avkastning på eget kapital Avkastning på totalt kapital Skuldränta Låneränta Riskbuffert
<b>Resultatstruktur</b>	Tillväxt i intäkter och kostnader Rörelsemarginal Nettomarginal
<b>Kapitalstruktur</b>	Soliditet Räntetäckningsgrad

Vid beräkning av avkastning på eget kapital och nettomarginal föreligger en skillnad mot SCB:s definitioner. Skillnaden består i att SCB i sin definition frånräknat ett antal poster<sup>9</sup> från resultatet efter finansiella poster. Posterna finns inte specificerade i resultaträkningen i de årsrapporter som lämnas till inspektionen och har därför inte kunnat frånräknas resultatet efter finansiella poster. Enligt inspektionen borde skillnaden ha en marginell inverkan på nyckeltalens jämförbarhet med andra branscher. I bilaga 3 och bilaga 4 finns en resultat- och balansräkning med det utseende som används i årsrapporterna.

<sup>9</sup> Vinst/Förlust vid avyttring av aktier och andra värdepapper. Nedskrivning av aktier och andelar (inkl. återföringar) samt andra nedskrivningar (inkl. återföringar).

För samtliga nyckeltal inklusive låneränta har genomsnittliga värden använts för balansposterna. Följaktligen har vid beräkningen av nyckeltalen för exempelvis år 2006 ett genomsnitt av balansposterna för år 2006 och 2005 använts. Nyckeltalen som tillämpas i rapporten finns definierade i respektive avsnitt nedan samt i bilaga 2. I bilaga 8 presenteras en sammanfattning av elnätsbranschens nyckeltal för åren 2000-2006. I bilaga 10 presenteras nyckeltalen för varje enskild redovisningsenhet för år 2006.

Då nyckeltalen beräknats har samtliga redovisningsenheter påverkat nyckeltalen i lika stor omfattning. Det innebär att de största redovisningsenheterna påverkat nyckeltalen i samma omfattning som de minsta. I kapitel 4 har däremot en gruppindelning gjorts där bl.a. de tre största elnätsägarna, d.v.s. Fortum, E.ON och Vattenfall, brutits ut från övriga redovisningsenheter. Nyckeltalen har därefter beräknats för respektive grupp.

För samtliga nyckeltal visar de beräknade genomsnittliga värdena större svängningar mellan åren än beräknade medianvärden. De differenser som uppstår mellan genomsnitts- och medianvärden kan förklaras av att ett fåtal redovisningsenheter uppvisar mer eller mindre extremvärden i förhållande till övriga redovisningsenheter. Enligt inspektionen är därför medianvärden ett mer lämpligt mått för att påvisa trender inom branschen. Inspektionen har därför till övervägande del valt att beskriva utvecklingen med hjälp av medianvärden. Då de genomsnittliga värdena har tagits med är det som en jämförelsekurva till medianvärden i tabeller och figurer.

Nyckeltalen har beräknats utifrån de uppgifter som företagen lämnat i årsrapporterna. I årsrapporterna ska nätverksamheten särredovisas för respektive redovisningsenhet vad gäller bl.a. resultat- och balansräkning. Årsrapporten ska granskas av en revisor som ska utfärda ett intyg om att årsrapporten upprättats i enlighet med gällande rätt och god redovisningssed. Inom respektive företag kan det finnas flera olika verksamhetsgrenar förutom nätverksamheten. En särredovisning av nätverksamheten från övriga verksamhetsgrenar skulle därför i vissa fall kunna vara felaktig. Detta kan medföra att beräknade nyckeltal för dessa redovisningsenheter är mer eller mindre rättvisande. Då medianvärden företrädesvis används i rapporten påverkas emellertid nyckeltalen i marginell omfattning av eventuella felaktiga värden på nyckeltal för enskilda redovisningsenheter.

Inspektionen har även under separata s.k. analysavsnitt försökt förklara utvecklingen av de enskilda nyckeltalen samt analyserat sambanden mellan olika nyckeltal. Kapitlet avslutas med en analys av investeringstakten.

I en rapport från Dreber Lundkvist & Partners AB analyseras vilken bransch som utgör en lämplig jämförelsebransch till elnätsbranschen. För att hitta en relevant jämförelsebransch anges i Dreber Lundkvist & Partners AB:s rapport att man

vanligtvis utgår från noterade företag med likartad verksamhet i samma land.<sup>10</sup> Elnätsbranschen saknar direkt jämförbara noterade branscher. Man har därför sökt efter branscher som påverkas av samma externa ekonomiska faktorer som elnätsbranschen. Det viktigaste urvalskriteriet har varit en hög korrelation i rörelseintäkter, kassaflöde och kapitalintensitet. Fastighetsbranschen har konstaterats ha störst likhet med elnätsbranschen. För att få en uppfattning om nivån i de olika nyckeltalen har inspektionen därför valt att jämföra elnätsbranschen med fastighetsbranschen<sup>11</sup>. Syftet med jämförelsen är att se hur elnätsbranschens avkastnings- resultat- och kapitalstruktur förhåller sig till en konkurrensutsatt bransch. Vid jämförelsen har inspektionen valt att jämföra medianvärden för de olika nyckeltalen<sup>12</sup>. Anledningen till att genomsnittsvärden inte använts är som tidigare nämnts att dessa tenderar att påverkas av extremvärden och därför inte lämpar sig lika väl för en trendanalys.

### 3.1 Avkastningsstruktur

Nyckeltalen i avkastningsstrukturen beskriver hur effektivt kapitalet har använts för att bedriva den operativa verksamheten. Eftersom elnätsbranschen präglas av stora balansomslutningar<sup>13</sup> är nyckeltalen i avkastningsstrukturen centrala mått för att beskriva den ekonomiska utvecklingen. I avsnittet presenteras nyckeltalen avkastning på eget kapital, avkastning på totalt kapital, skuldränta samt riskbuffert. Inspektionen har även valt att tillsammans med skuldräntan beskriva låneräntan.

Nedan följer en sammanställning av medianvärden för de nyckeltal som behandlas i avkastningsstrukturen.

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Avkastning på eget kapital</b>	12,1%	11,4%	9,6%	11,3%	11,1%	9,1%	9,4%
<b>Avkastning på totalt kapital</b>	7,1%	6,9%	6,3%	6,6%	6,5%	5,8%	5,6%
<b>Skuldränta</b>	2,6%	2,8%	2,8%	1,9%	1,6%	1,3%	1,4%
<b>Riskbuffert</b>	4,6%	3,5%	3,0%	3,3%	4,4%	3,6%	3,7%

#### 3.1.1 Avkastning på eget kapital

Avkastning på eget kapital visar resultat efter finansiella poster i procent av justerat eget kapital<sup>14</sup>.

<sup>10</sup> Dreber Lundkvist & Partners AB ”Kritisk granskning av de ekonomiska parametervärdena för kapitalkostnaderna i nätnyttomodellen” den 8 mars 2004, s 17

<sup>11</sup> Med fastighetsbranschen i rapporten avses uthyrning och förvaltning av egna fastigheter med SNI-kod 70201, 70202 och 70203. SNI-koder för exploatering av och handel med egna fastigheter samt fastighetsförmedling och fastighetsförvaltning på uppdrag ingår därmed inte.

<sup>12</sup> Fastighetsbranschens nyckeltal är hämtade från SCB:s branschnyckeltal.

<sup>13</sup> Totala tillgångar eller skulder/eget kapital

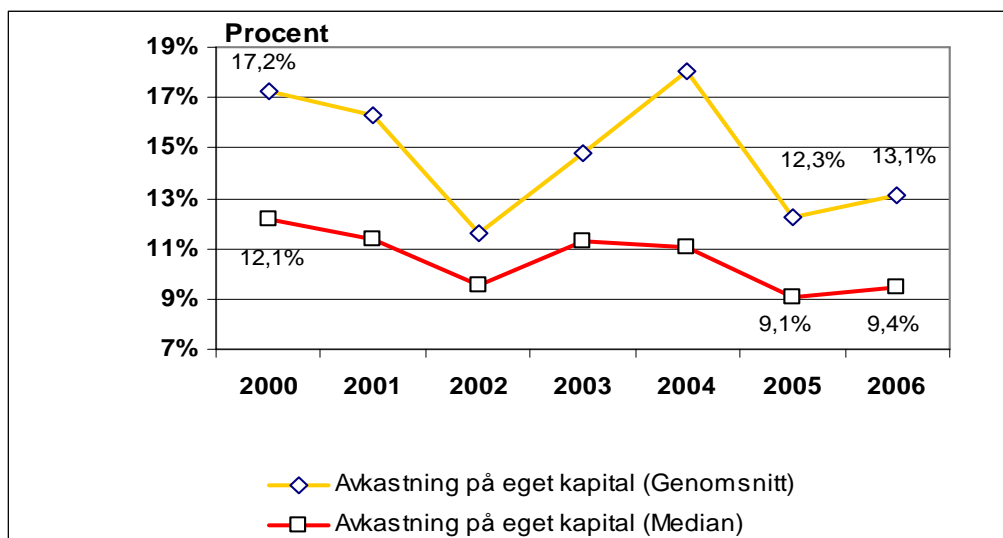
<sup>14</sup> Justerat eget kapital innebär eget kapital plus 72 procent av de obeskattade reserverna. Det är den latenta skatteskulden på 28 procent som avräknas från de obeskattade reserverna.

Resultat efter finansiella poster x 100  
Justerat eget kapital

Nyckeltalet är ett mått på den avkastning som ägarna får på sitt investerade kapital. Nyckeltalet är jämförbart med avkastning på andra investeringar och kan förenklat jämföras med t.ex. bankräntan. På grund av den risk som företagande innebär förväntas avkastningen på eget kapital vara högre än bankräntan. En acceptabel avkastning på eget kapital motsvaras av den riskfria bankräntan plus en riskpremie.

Riskpremiens förväntade storlek kan relateras till kreditmarknadens villkor vid lånefinansiering. Den verksamhet som elnätsföretagen bedriver utgör legala monopol. Intäkterna är i stort sett förutsägbara och marknadstillväxten är låg. Kreditriskpremiens storlek beror på låntagarens affärsmässiga och finansiella risk. Kreditinstituten bedömer den affärsmässiga risken genom analys av branschens tillväxt, konkurrens, teknologiska utveckling m.m. Den finansiella risken bedöms utifrån det enskilda företags lönsamhet, kapitalstruktur, stabilitet i kassaflödet m.m. Både affärsmässig och finansiell risk bedöms i genomsnitt som låga i elnätsbranschen<sup>15</sup>. Kreditriskpremiens kan därför förväntas vara låg i branschen. Som en följd härav kan även riskpremiens förväntas vara låg.

Av Figur 3 framgår att avkastning på eget kapital fallit under tidsperioden 2000–2006. Medianvärdet har minskat med 2,7 procentenheter sedan år 2000. Medianvärdet har stigit marginellt mellan 2005 och 2006.



**Figur 3 Avkastning på eget kapital i elnätsbranschen**

<sup>15</sup> Dreber Lundkvist & Partners AB

## Analys

En förklaring till den minskade avkastningen på eget kapital under tidsperioden 2000–2005 är att rörelse- och nettomarginalen successivt minskat under samma tidsperiod, se avsnitt 3.2.3 och 3.2.4. Beträffande en utförligare analys av de faktorer som påverkar rörelsemarginalen hänvisas till avsnitt 3.1.2 avkastning på totalt kapital. En låg riskpremie i branschen medför att avkastningsnivån på eget kapital kan förväntas vara lägre än om riskpremien varit hög.

## Hävstångsformeln

Skuldsättningsgraden uttrycker förhållandet mellan skulder<sup>16</sup> och justerat eget kapital<sup>17</sup>. En hög skuldsättningsgrad innebär att soliditeten är låg. Företagen har då valt att till större del finansiera verksamheten med skulder i stället för med eget kapital.

Hävstångsformeln uttrycker sambandet mellan avkastning på eget kapital  $R_E$ , avkastning på totalt kapital  $R_T$ , riskbuffert dvs. skillnaden mellan avkastning på totalt kapital  $R_T$  och skuldräntan  $R_S$  samt skuldsättningsgrad dvs. skulderna  $S$  i förhållande till eget kapital  $E$ . Förutsatt en positiv riskbuffert kommer en högre skuldsättningsgrad att öka avkastningen på eget kapital<sup>18</sup>.

$$\text{Hävstångsformeln: } R_E = R_T + ((R_T - R_S) * (S/E))$$

En förutsättning för en ökad avkastning på eget kapital är emellertid att en eventuell minskning av riskbufferten står ”i proportion” till förändringen i skuldsättningsgraden. Annars riskerar en ökning av skuldsättningsgraden att ge ett lägre tillskott till avkastningen på eget kapital. Förhållandet illustreras enklast schematiskt enligt nedan. Då ökningen av skuldsättningsgraden och förändringen i riskbufferten medför en högre avkastning på eget kapital kallas förändringen av riskbufferten för ”optimal” i denna rapport. Förutsatt att företaget har en mycket stabil avkastning på totalt kapital och en tillfredställande riskbuffert är det positivt med en hög skuldsättningsgrad.<sup>19</sup>

$R_E$	$R_T$	$R_S$	$R_T - R_S$	Skulder	Eget kapital	S/E
14%	8%	4%	4%	300	200	1,5
24%	8%	4%	4%	400	100	4
20%	8%	5%	3%	400	100	4
12%	8%	7%	1%	400	100	4

<sup>16</sup> Skulderna innefattar den latent skatteskulden på 28 procent i obeskattade reserver

<sup>17</sup> Eget kapital avser justerat eget kapital vilket medför att 72 procent av obeskattade reserverna medräknas som eget kapital

<sup>18</sup> BAS-nyckeltal- för bättre analys och effektivare ekonomistyrning s 150

<sup>19</sup> Statistiska Centralbyrån (1999), Nyckeltalshandboken, s 11

För tidsperioden 2000–2005 har avkastningen på eget kapital successivt minskat. Utvecklingen har förutom försämrade rörelse- och nettomarginaler sin förklaring i att branschen tydligt stärkt sin soliditet. En stärkt soliditet innebär en minskad skuldsättningsgrad vilket enligt hävstångsformeln kan leda till sämre avkastning på eget kapital. Av avsnitt 3.1.2 framgår att avkastningen på totalt kapital varit förhållandevis stabil under tidsperioden 2000–2006. Vidare är riskbufferten enligt avsnitt 3.1.4 mycket god. Förutsättningen för en ökad skuldsättningsgrad är därmed god och skulle under förutsättning att riskbufferten är ”optimal”, leda till en ökad avkastning på eget kapital.

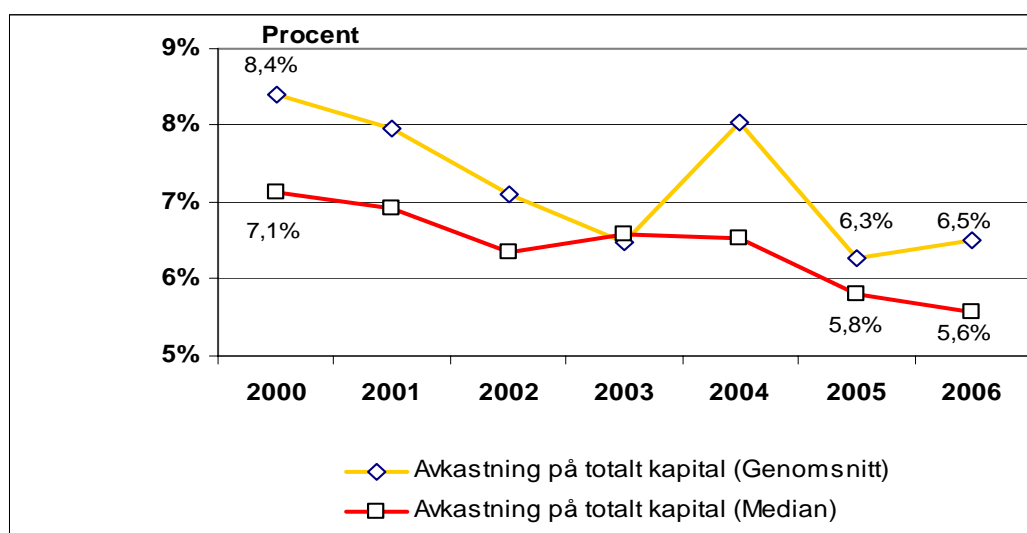
### 3.1.2 Avkastning på totalt kapital

Nyckeltalet mäter rörelseresultatet plus finansiella intäkter i procent av balansomslutningen.

$$\frac{\text{Rörelseresultatet} + \text{finansiella intäkter}}{\text{Balansomslutningen}} \times 100$$

Nyckeltalet visar hur företagets totala tillgångar, dvs. balansomslutningen, har förräntats under året och kan således sägas vara ett mått på hur effektiv själva rörelsen är. Däremot tas ingen hänsyn till om kapitalet är finansierat med eget eller främmande kapital, dvs. skulder. Resultatet i nyckeltalsberäkningen belastas inte heller av räntekostnader.

Av Figur 4 framgår att avkastning på totalt kapital minskat under tidsperioden 2000–2006. Medianvärdet har totalt fallit med 1,5 procentenheter.



Figur 4 Avkastning på totalt kapital i elnätsbranschen

<sup>20</sup> Totala tillgångar eller skulder/eget kapital

## Analys

Av avsnitt 3.4 framgår att investeringstakten för elnätsföretagen successivt ökat. En analys av årsrapporterna för år 2005 och 2006 visar att branschen ökat de materiella anläggningstillgångarna genom ökade investeringar i framförallt eldistributionsanläggningar och mätare samt pågående nyanläggningar. Företagen har ökat sina obeskattade reserver samt den kortfristiga upplåningen mellan koncernföretag. Som en följd härav har elnätsföretagens balansomslutning ökat mellan år 2005 och 2006. Balansomslutningen har ökat mer i förhållande till ökningen av rörelseresultatet och är därmed en förklaring till att avkastningen på det totala kapitalet försämrats i elnätsbranschen mellan år 2005 och 2006.

En annan förklaring till att avkastningen på totalt kapital har minskat under tidsperioden 2000–2006 är att rörelsemarginalen successivt minskat, se avsnitt 3.2.3. En förklaring till den minskade rörelsemarginalen är att marginalen mellan intäkter och kostnader per överförd kWh uttryckt i reala<sup>21</sup> belopp har sjunkit, vilket bidragit till en sämre effektivitet, se avsnitt 3.2.3. Utvecklingen förklaras av att kostnaderna<sup>22</sup> ökat mer än intäkterna. Ökningen i kostnaderna skulle kunna förklaras av den ökade investeringstakten.

På en konkurrensutsatt marknad bestäms priset på den produkt/tjänst som säljs utifrån utbud och efterfrågan. Elnätsföretagen utgör legala monopolföretag där verksamheten bedrivs på en statligt reglerad marknad. Regleringen syftar till att undvika överpriser p.g.a. monopolställning samt öka pressen på företagen att effektivisera och kontrollera sina kostnader.

Den statliga regleringen av prisnivån för elnätsföretagen sker genom den s.k. nätnyttomodellen.<sup>23</sup> De krav som ellagen ställer på de nättariffer (priser) som elnätsföretagen debiterar kunderna är att de ska vara skäliga och utformade på sakliga grunder. Nätnyttomodellen kontrollerar därmed otillbörlig prissättning på elnätsmarknaden. Tanken med modellen är att den ska leda till incitament att rationalisera verksamheten och medföra en rimlig prisnivå till konsumenterna. Modellen tillåter att effektivt drivna företag har en högre avkastning än mindre effektivt drivna företag.

Det är således möjligt för elnätsföretagen att förbättra lönsamheten genom prishöjningar inom ramen för vad nätnyttomodellen tillåter. En annan möjlighet

---

<sup>21</sup> Med ”reala” avses att intäkter och kostnader är inflationsjusterade.

<sup>22</sup> RR7321Transitering och inköp av kraft, RR73120Handelsvaror, RR73130Övriga externa kostnader, RR73140Personalkostnader, RR73150Avskrivningar

<sup>23</sup> För att beräkna den sk. nätnyttan byggs ett fiktivt nät upp och från detta beräknas sedan den sk. nätnyttan utifrån de kostnader som det beräknas kosta att driva detta nät. De avgifter, tariffer, som företaget debiterat till kunderna jämförs sedan med den beräknade nätnyttan. Man erhåller då en sk. debiteringsgrad. Om debiteringsgraden överstiger ett har nätföretaget fakturerat mer än vad prestationen är värd. Det tyder på att nätpriset varit för högt

för företagen att förbättra lönsamheten är att minska sina kostnader genom att rationalisera verksamheten och därmed uppnå en förbättrad effektivitet. En ökad effektivitet medför bättre rörelsemarginaler och har därmed en positiv inverkan på avkastningen på totalt och även eget kapital. En soliditet på över 50 procent, se avsnitt 3.3.1, för branschen tyder på att företagen kan ha outnyttjad potential att göra investeringar för att på sikt förbättra effektiviteten.

### 3.1.3 Skuldränta

Nyckeltalet mäter finansiella kostnader i procent av totala skulder. Med totala skulder avses summan av avsättningar, skulder och latent skatteskuld<sup>24</sup>.

$\frac{\text{Finansiella kostnader}}{\text{Totala skulder}} \times 100$
---

Skulderna omfattar både räntebärande och inte räntebärande skulder. Företag med stora räntefria skulder får därmed en låg skuldränta och är förhållandevis okänsliga för förändringar i det allmänna ränteläget.

Nedan framgår att beräknade skuldräntor har sjunkit kraftigt under tidsperioden. Medianvärdet har sjunkit med 1,2 procentenheter under tidsperioden 2000–2006, vilket motsvarar nästan halva värdet.

Tabell 4 Skuldränta i elnätsbranschen

År	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Skuldränta (genomsnitt)</b>	2,9	3,1	3,4	2,7	2,2	1,9	1,9
<b>Skuldränta (median)</b>	2,6	2,8	2,8	1,9	1,6	1,3	1,4

Av de 177 redovisningsenheter som skuldräntan beräknats för gällande år 2006 har 15 stycken en beräknad skuldränta på 0 procent eftersom de inte angivit någon räntekostnad i årsrapporterna. Andelen redovisningsenheter med en skuldränta på 0 procent utgör 8 procent av de 177 redovisningsenheterna.

#### *Kostnad för lånat kapital - låneränta*

Lånat kapital kan delas upp i räntebärande och inte räntebärande skulder. Låneräntan har beräknats som förhållandet i procent mellan finansiella kostnader och räntebärande skulder.

$\frac{\text{Finansiella kostnader}}{\text{Långfristiga skulder + avsättningar för pensioner och liknande}} \times 100$
---

<sup>24</sup> Motsvarar 28 procent av de obeskattade reserverna avseende latent skatteskuld



Redovisningsenheternas låneränta<sup>25</sup> har beräknats för åren 2003 till 2006 och redovisas i Tabell 5. Låneräntan har inte varit möjlig att beräkna för tidigare år eftersom räntebärande skulder inte rapporterats till inspektionen före år 2003.

I Tabell 5 jämförs medianvärdet för låneräntan med motsvarande värden för skuldräntan. Av tabellen framgår att medianvärdet för låneräntan minskat marginellt under tidsperioden 2003–2006.

**Tabell 5 Låneränta och skuldränta i elnätsbranschen**

År	2003	2004	2005	2006
<b>Låneränta (median)</b>	3,9	3,6	3,5	3,7
<b>Skuldränta (median)</b>	1,9	1,6	1,3	1,4

Redovisningsenheten som utgör medianen i branschen har baserat finansieringen till 47 procent på lånat kapital (se avsnitt 3.3.1 avseende beräkning av soliditet).

Av de 177 redovisningsenheter som ingår i rapporten för år 2006 har 37 stycken uppgivit i årsrapporterna att de saknar räntekostnader och/eller räntebärande långfristiga skulder (inkl avsättningar för pensioner och liknande). För dessa redovisningsenheter har räntekostnaden beräknats till 0 procent. Andelen redovisningsenheter där räntekostnaden beräknats till 0 procent uppgår till en femtedel av de 177 redovisningsenheterna. Enligt inspektionen förefaller andelen hög.

#### *Analys*

Redovisningsenheterna har under tidsperioden byggt upp stora latent skatteskulder i obeskattade reserver samt ökat sin kortfristiga skuldfinansiering. Dessa skulder kan förutsättas vara i princip räntefria. En jämförelse mellan medianvärdena för skuldränta och låneränta visar att de räntebärande skuldernas andel av de totala skulderna i median minskat från 49 procent år 2003 till 38 procent år 2006<sup>26</sup>. Skuldräntan beräknas, till skillnad från låneräntan, på redovisningsenheternas samtliga skulder. Då andelen räntebärande skulder minskat i förhållande till de totala skulderna är det en förklaring till att den beräknade skuldräntan sjunkit förhållandevis mer än låneräntan.

En förklaring till att ett stort antal redovisningsenheter saknar räntekostnader och/eller räntebärande långfristiga skulder (inkl avsättningar för pensioner) är att verksamheten i större omfattning finansierats med kortfristiga skulder. Vidare kan en förklaring vara att lån skett från ett bolag inom samma koncern, exempelvis ett moderbolag. Räntekostnaden enligt inlämnade årsrapporter kan då förmodas vara

<sup>25</sup> Under 2000 – 2005 har ungefär 90 procent av redovisningsenheterna med räntebärande skulder uppgivit storleken på dessa. Därmed har det varit möjligt att beräkna räntekostnaden för dessa redovisningsenheter. För övriga redovisningsenheter har en uppskattad ränta beräknats. Se bilaga 2 för definition av nyckeltal.

<sup>26</sup> Ungefärlig andel räntebärande skulder i median har beräknats genom att medianen för skuldräntan dividerats med median för låneräntan. För år 2006:  $1,4/3,7 = 38$  procent.

låg eller i vissa fall helt saknas. När elnätsföretagen även bedriver annan verksamhet förutom nätverksamhet skulle även i vissa fall fördelningen av företagets balans- och resultatposter mellan de olika verksamhetsgrenarna kunna vara felaktig. Under dessa förutsättningar framgår inte de verkliga räntekostnaderna och skulderna av årsrapporterna. Detta är en tänkbar förklaring till den förhållandevis höga andelen redovisningsenheter som saknar räntekostnader och långfristiga skulder (inkl avsättningar för pensioner och liknande) enligt årsrapporterna.

### 3.1.4 Riskbuffert

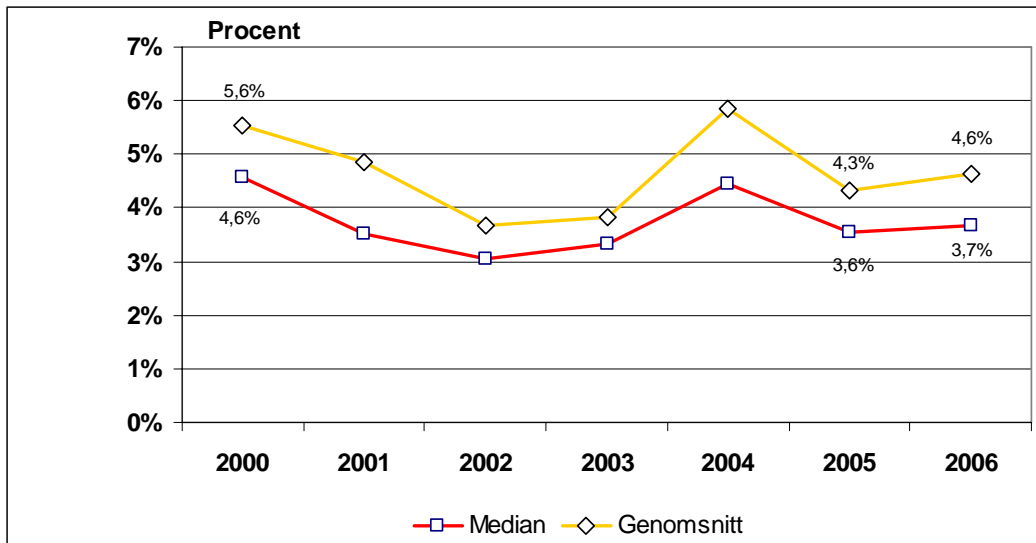
Riskbufferten är skillnaden i procentenheter mellan avkastning på totalt kapital och skuldräntan.

Avkastning på totalt kapital – skuldräntan, dvs. $(R_T - R_S)$
--

Riskbufferten visar om företaget uppnått en avkastning på totalt kapital som åtminstone motsvarar skuldräntan. Enligt vad som framkommit under avsnitt 3.1.3 är skuldräntan förhållandevis låg i elnätsbranschen. Om företaget trots en låg skuldränta skulle visa en negativ riskbuffert befinner sig företaget i en allvarlig ekonomisk situation.

En positiv riskbuffert visar hur många procentenheter avkastningen på det totala kapitalet kan minska respektive skuldräntan öka utan att företaget förlorar på den befintliga skuldfinansieringen.

Av Figur 5 framgår genomsnitts- och medianvärde för elnätsbranschens riskbuffert. Av figuren framgår bl.a. att redovisningsenheten som utgör medianen i branschen år 2006 haft en riskbuffert på 3,7 procentenheter. Vidare framgår att hög avkastning på totalt kapital och låg skuldränta har skapat en god riskbuffert under hela tidsperioden. Medianvärdet har under tidsperioden pendlat mellan 3,0 och 4,6 procentenheter.



Figur 5 Medianvärde för riskbuffert i elnätsbranschen

### Analys

Då riskbufferten är god är det en indikation på att det finns utrymme att öka skuldsättningsgraden. En ökad skuldsättningsgrad skulle enligt hävstångsformeln (se avsnitt 3.1.1) innebära att avkastningen på eget kapital ökade förutsatt en ”optimal” riskbuffert. En högre skuldsättningsgrad innebär en högre finansiell risk för ägarna av kapitalet. Som tidigare nämnts präglas branschen av en låg finansiell risk. Branschen är därmed inte lika känslig för förändringar i skuldsättningsgraden. Det kan därmed förmodas att riskbufferten skulle påverkas endast marginellt av en ökad skuldsättningsgrad.

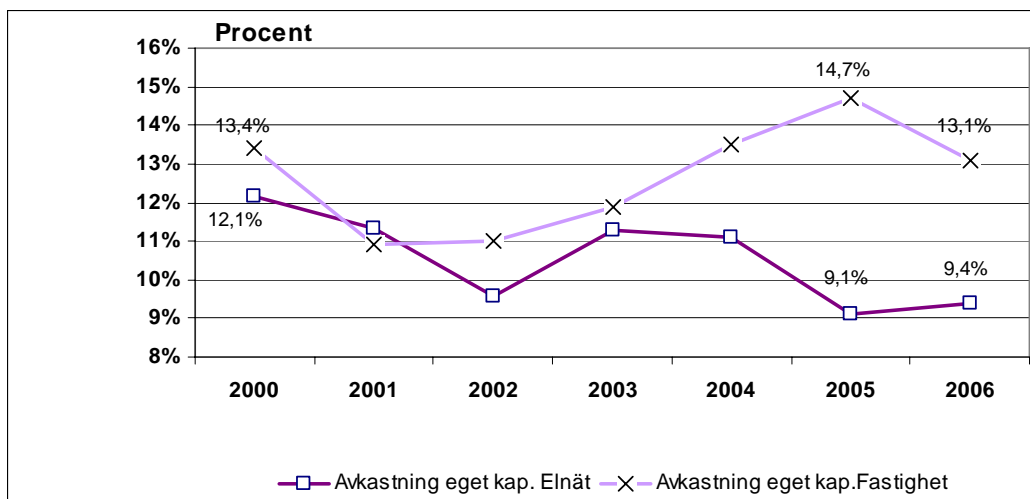
### 3.1.5 Avkastningsstruktur - jämförelse med fastighetsbranschen

Nedan följer en sammanställning av medianvärden för de nyckeltal som behandlas i jämförelsen mellan fastighets- och elnätsbranschen.

		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Avkastning på eget kapital	Elnät	12,1%	11,4%	9,6%	11,3%	11,1%	9,1%	9,4%
	Fastighet	13,4%	10,9%	11,0%	11,9%	13,5%	14,7%	13,1%
Avkastning på totalt kapital	Elnät	7,1%	6,9%	6,3%	6,6%	6,5%	5,8%	5,6%
	Fastighet	6,4%	6,0%	5,9%	5,7%	5,4%	5,2%	4,8%
Skuldränta	Elnät	2,6%	2,8%	2,8%	1,9%	1,6%	1,3%	1,4%
	Fastighet	4,9%	4,9%	4,9%	4,3%	3,6%	3,0%	2,9%
Riskbuffert	Elnät	4,6%	3,5%	3,0%	3,3%	4,4%	3,6%	3,7%
	Fastighet	1,2%	0,9%	0,9%	1,1%	1,5%	1,8%	1,7%

### Avkastning på eget kapital och avkastning på totalt kapital

I Figur 6 jämförs medianvärden för avkastning på eget kapital mellan elnäts- och fastighetsbranschen.



**Figur 6 Jämförelse av avkastning på eget kapital mellan elnäts- och fastighetsbranschen**

År 2006 har avkastningen på eget kapital varit 3,7 procentenheter lägre i elnätsbranschen jämfört med fastighetsbranschen. Med undantag för år 2001 har fastighetsbranschen under hela tidsperioden 2000–2006 haft en högre avkastning på eget kapital än vad elnätsbranschen haft. Fastighetsbranschen har under år 2001 t.o.m. 2005 haft en konstant stigande avkastning på eget kapital. År 2006 bröts trenden då avkastningen sjönk 1,6 procentenheter.

Till skillnad från fastighetsbranschen, som haft en stigande avkastning, har elnätsbranschens avkastning på eget kapital varierat mellan åren och visar på en neråtgående trend. Avkastningen har varit högst år 2000 och har inte nått upp till den nivån för något av de efterföljande sex åren. Avkastning på eget kapital har ökat marginellt mellan år 2005 och 2006.

### Analys

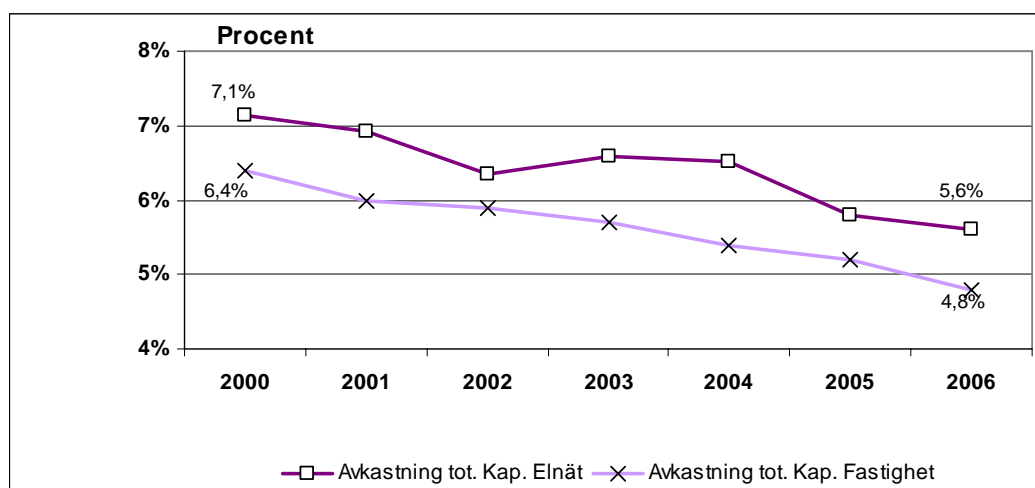
Fastighetsbranschen är effektivare på att förränta det egna kapitalet än elnätsbranschen.

Förväntad avkastning på eget kapital har tidigare beskrivits bestå av bankräntan plus en riskpremie. Riskpremiens storlek varierar med den finansiella och affärsmässiga risk som investerarna bedömer att de tar. Den finansiella och affärsmässiga risken i elnätsbranschen kan förmodas vara lägre än i fastighetsbranschen, vilket medför en lägre riskpremie. Avkastningen på eget kapital borde därför vara lägre i elnätsbranschen än i fastighetsbranschen, vilket bekräftas av grafen i Figur 6.

Elnätsbranschen skulle kunna öka sin avkastning på eget kapital genom att öka skuldsättningsgraden enligt hävstångsformeln (se avsnitt 3.1.1). Genom att skapa en effektiv skuldfinansiering är det möjligt att öka avkastningen på eget kapital förutsatt en ”optimal” riskbuffert. Med hänsyn till att fastighetsbranschen har en högre avkastning på eget kapital har de lyckats bättre med att skapa en effektiv skuldfinansiering

### Avkastning på totalt kapital

Till skillnad från avkastning på eget kapital har elnätsbranschen en högre avkastning på totalt kapital jämfört med fastighetsbranschen. Av Figur 7 framgår att skillnaden i avkastning uppgår till 0,8 procentenheter år 2006. Både fastighetsbranschen och elnätsbranschen har under tidsperioden 2000–2006 haft en successivt minskande avkastning på totalt kapital.



**Figur 7 Jämförelse av avkastning på totalt kapital mellan elnäts- och fastighetsbranschen**

### Analys

Elnätsbranschen är effektivare än fastighetsbranschen på att förränta det totala kapitalet.

Fastighetsbranschen har en betydligt högre rörelsemarginal än elnätsbranschen, se avsnitt 3.2.5. Trots detta är avkastningen på totalt kapital lägre än elnätsbranschen. En rimlig förklaring är att kapitalåtgången per intjänad krona är högre i fastighetsbranschen än i elnätsbranschen. Fastighetsbranschen har därmed ett betydligt lägre rörelseresultat i förhållande till balansomslutningen än elnätsbranschen.

### Skuldränta och riskbuffert

Av Tabell 6 framgår att elnätsbranschen har lägre skuldränta och högre riskbuffert än fastighetsbranschen.

Tabell 6 Jämförelse av skuldränta och riskbuffert mellan elnäts- och fastighetsbranschen

År	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Skuldränta (Elnät)	2,6	2,8	2,8	1,9	1,6	1,3	1,4
Skuldränta (Fastighet)	4,9	4,9	4,9	4,3	3,6	3,0	2,9
Riskbuffert (Elnät)	4,6	3,5	3,0	3,3	4,4	3,6	3,7
Riskbuffert (Fastighet)	1,2	0,9	0,9	1,1	1,5	1,8	1,7

### Analys

Fastighetsbranschen har en högre skuldsättningsgrad, se avsnitt 3.3.1, med högre andel räntebärande skulder än elnätsbranschen. Detta har medfört högre skuldränta och lägre riskbuffert jämfört med elnätsbranschen. Den högre skuldräntan kan bl.a. förklaras av att fastighetsbranschen har en relativt större riskexponering mot förändringar av låneräntan. Elnätsbranschens lägre skuldränta förklaras av en lägre affärsrisk och finansiell risk samt av en ökad andel kortfristiga inte räntebärande skulder i förhållande till de totala skulderna. Detta har bidragit till att pressa nivån på låneräntan och därmed den beräknade skuldräntan. Ytterligare en förklaring, som beskrivits under avsnitt 3.1.3, är att elnätsbranschens verkliga räntekostnader under vissa förutsättningar inte framgår av årsrapporterna.

## 3.2 Resultatstruktur

Nyckeltalen i resultatstrukturen förklarar förändringar i resultatet och förändringar i nyckeltalen i avkastningsstrukturen. Avsnittet inleds med att beskriva tillväxten i intäkter och kostnader för transitering av kraft. Härfter presenteras nyckeltalen rörelsemarginal och nettomarginal. Nyckeltalen belyser två olika resultatsteg i resultaträkningen. Nedan följer en sammanställning av medianvärden för de nyckeltal som behandlas i resultatstrukturen.

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Rörelsemarginal	18,8%	17,7%	17,1%	15,7%	16,0%	14,4%	14,5%
Nettomarginal	15,7%	13,8%	13,1%	12,4%	12,3%	11,3%	11,8%

### 3.2.1 Tillväxt i intäkter och kostnader för transitering av kraft

Av elnätsföretagens totala nettoomsättning har år 2006 i genomsnitt 95,2 procent utgjorts av intäkter från transitering av kraft. Övriga intäktskällor har bl.a. bestått av anslutningsavgifter. Vid beräkning av den justerade rörelsekostnad som är hänförlig till transiteringsintäkterna har inspektionen förutom själva transiteringskostnaden även medtagit 95,2 procent av övriga rörelsekostnader<sup>27</sup>. Anledningen är att transiteringsintäkterna ska belastas med sin andel av de kostnader som inte är direkt hänförliga till specifika intäkter.

Uttryckt i löpande priser, utan hänsyn till inflation, har summan av elnätsföretagens transiteringsintäkter ökat med 11 procent och den justerade rörelsekostnaden med 20 procent under tidsperioden 2000–2006. Hänsyn har då varken tagits till inflation eller förändring i volymen av överförd el. Nedan kallas transiteringsintäkter även för intäkter och justerade rörelsekostnader även för kostnader.

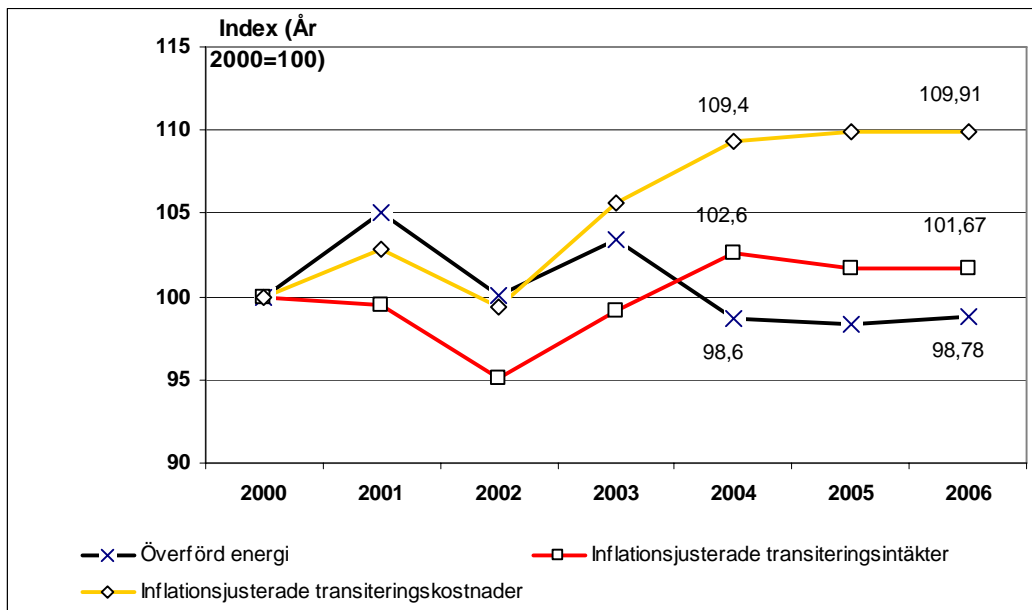
Av Figur 8 framgår att redovisningsenheternas totala transiteringsintäkter efter justering för inflation<sup>28</sup> har ökat med 1,7 procent mellan år 2000 och 2006. Under samma tidsperiod har de totala reala<sup>29</sup> kostnaderna ökat med 9,9 procent. Den totala volymen överförd hög- och lågspänning har under samma tidsperiod minskat med 1,2 procent. Volymförändringen beror främst på att mängden överförd högspänning har minskat mellan år 2000 och 2006. Mängden överförd lågspänning har däremot ökat, men inte i sådan omfattning att överföringsnivån förblivit oförändrad.

---

<sup>27</sup> Kostnaderna har beräknats enligt formeln:  $RR73111+0,952 * (RR73120+RR73130+RR73140+RR73150+RR73160+RR73180)$ . Av formeln framgår att jämförelsestörande poster inte har medtagits som rörelsekostnad. I Bilaga 3 Mall för resultaträkning visas mallen för den resultaträkning som används vid inrapportering via Neon.

<sup>28</sup> Intäkter och kostnader är inflationsjusterade enligt konsumentprisindex (KPI)

<sup>29</sup> Med "reala" avses att kostnaderna är inflationsjusterade

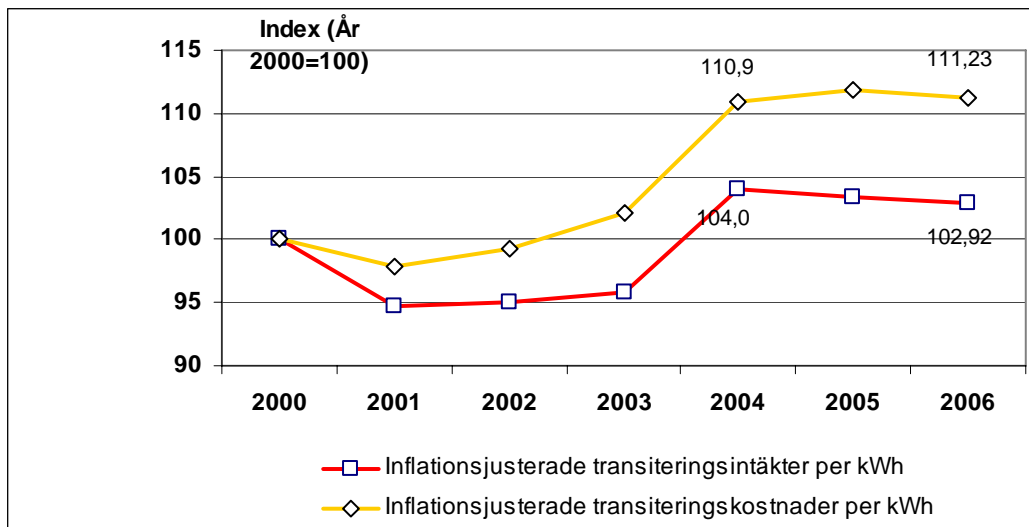


**Figur 8 Indexerade reala transiteringsintäkter och justerade rörelsekostnader år 2000-2006**

Trots en minskad andel överförd el har de reala transiteringsintäkterna ökat. De reala kostnaderna har däremot ökat mer än intäkterna. Följaktligen har elnätsföretagen försämrat sin effektivitet i termer av kostnad per överförd kWh under tidsperioden 2000–2006. Av Figur 8 framgår att samtliga tre kurvor stabiliserats och att endast marginella förändringar skett sedan år 2004.

I Figur 9 presenteras de totala reala transiteringsintäkterna och kostnaderna i förhållande till total överförd hög- och lågspänning per kWh. Därmed erhålls ett genomsnittligt värde för transiteringsintäkter och kostnader per kWh. Jämförelsen är ett mått på effektiviteten i elnätsföretagen.

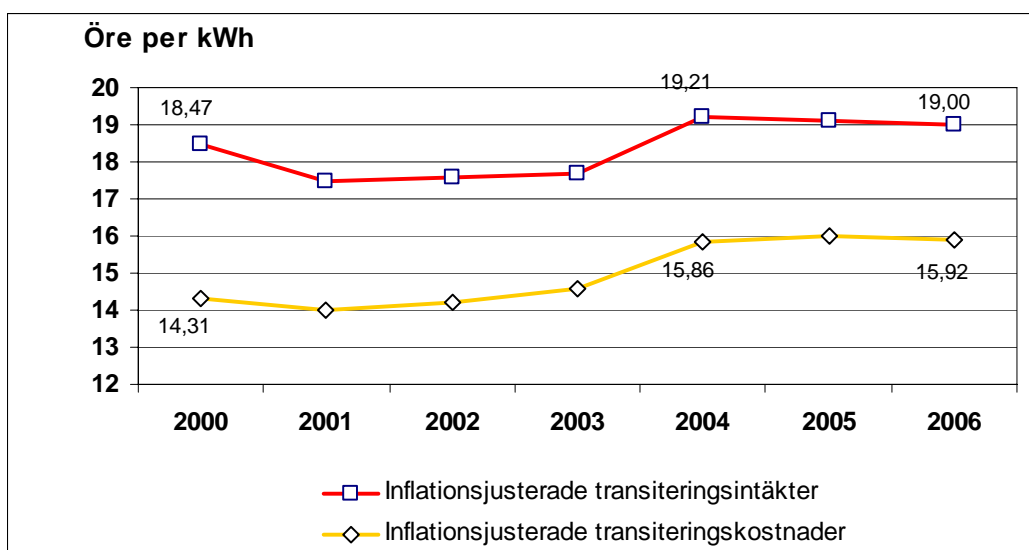




**Figur 9 Indexerade reala transiteringsintäkter och justerade rörelsekostnader per överförd kWh år 2000-2006**

Av Figur 9 framgår att de inflationsjusterade kostnaderna per kWh stigit mer än motsvarande intäkter per kWh. Under hela tidsperioden 2000–2006 har de reala intäkterna per överförd kWh ökat med 2,9 procent medan kostnaderna ökat med 11,2 procent. Av grafen framgår att kurvorna följer samma mönster som i Figur 8. Intäkter och kostnader i förhållande till mängden överförd energi har därmed stabiliserats och endast marginella förändringar har skett sedan år 2004.

I Figur 10 visas de totala genomsnittliga reala intäkterna och kostnaderna i Figur 9 som uttryckta i öre per kWh i stället för i indexerade serier. Liksom i Figur 9 utgör år 2000 basår. Av grafen framgår att intäkterna per överförd kWh ökat med 0,53 öre och att motsvarande kostnader ökat med 1,61 öre sedan år 2000.

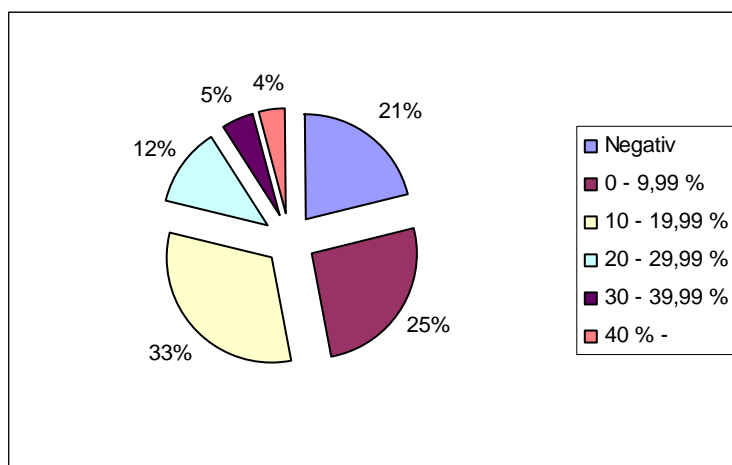


**Figur 10 Inflationsjusterade transiteringsintäkter och justerade rörelsekostnader per kWh**

Grafen visar tydligt att den reala skillnaden mellan intäkter och kostnader per överförd kWh minskat sedan år 2000. Branschen har därmed fått en lägre marginal mellan intäkter och kostnader. Skillnaden mellan intäkter och kostnader var i genomsnitt 4,16 öre år 2000, att jämföra med 3,09 öre per kWh år 2006. Därmed har skillnaden mellan intäkter och kostnader per kWh minskat med cirka en fjärdedel under tidsperioden 2000–2006. Av figuren framgår att kurvorna stabiliserats och endast förändrats marginellt efter år 2004. Skillnaden mellan intäkter och kostnader ska tillsammans med finansiella intäkter och övriga intäkter täcka elnätsföretagens finansiella kostnader, skatt och generera en vinst.

### 3.2.2 Marginaler för respektive redovisningsenhet

Effektiviteten i branschen har minskat då de reala kostnaderna per kWh ökat mer än intäkterna per kWh. Marginalen<sup>30</sup> mellan intäkter och kostnader per kWh har därmed minskat. Den genomsnittliga marginalen för år 2006 var uttryckt i nominella belopp 3,37 öre<sup>31</sup> motsvarande 16 procent. Förutom genomsnittlig marginal har även marginalen för respektive redovisningsenhet beräknats för år 2006. Redovisningsenheterna har därefter indelats i sex grupper efter nivån på marginalen. Fördelningen illustreras i Figur 11 nedan.



Figur 11 Fördelning av marginal fördelat på sex grupper.

Av figuren framgår att hela 21 procent<sup>32</sup> av redovisningsenheterna har en negativ marginal. Totalt ingår 30 redovisningsenheter som är ekonomiska föreningar i

<sup>30</sup> Med marginal avses skillnaden mellan intäkter och kostnader i enlighet med Figur 10 avsnitt 3.2.1.

<sup>31</sup> Uttryckt med hänsyn till inflation är marginalen 3,09 öre år 2006 då år 2000 utgör basår i enlighet med avsnitt 3.2.1

<sup>32</sup> I gruppen med negativ marginal ingår 38 redovisningsenheter.

rapporten<sup>33</sup>. Utav dessa har 18 stycken en negativ marginal, vilket motsvarar 60 procent av antalet ekonomiska föreningar som ingår i rapporten.

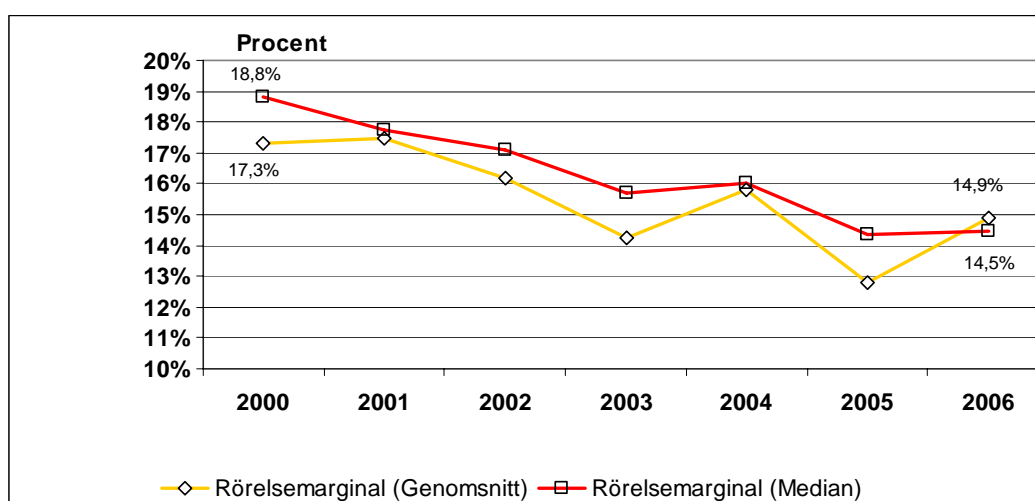
### 3.2.3 Rörelsemarginal

Rörelsemarginalen visar rörelseresultatet i procent av nettoomsättningen.

$$\frac{\text{Rörelseresultat}}{\text{Nettoomsättning}} \times 100$$

Nyckeltalet visar det procentuella överskott som varje omsättningskrona ger efter avdrag för rörelsens kostnader inklusive avskrivningar. Överskottet ska täcka bl.a. räntekostnader, skatt samt ge en acceptabel vinst.

Av Figur 12 framgår att medianföretaget har 14,5 procent i överskott per omsatt krona år 2006. Vidare framgår att trenden för rörelsemarginalen sett över tidsperioden 2000–2006, varit vikande. Rörelsemarginalen har minskat med 4,3 procentenheter från år 2000 till år 2006, vilket motsvarar cirka en fjärdedel.



Figur 12 Rörelsemarginal i elnätsbranschen

#### Analys

Rörelsemarginalens utveckling påverkar avkastningen på eget och totalt kapital. Då utvecklingen för nyckeltalen jämförs framgår tydligt att de följer samma vikande mönster. En förklaring till den minskade avkastningen på eget och totalt kapital i elnätsbranschen är följaktligen minskade rörelsemarginaler.

<sup>33</sup> I rapporten ingår totalt 177 redovisningsenheter.

Den negativa utvecklingen av rörelsemarginalen beror på att rörelseresultatet i branschen försämrats i förhållande till nettoomsättningen. En förklaring är att marginalen mellan intäkter och kostnader per överförd kWh uttryckt i reala belopp har sjunkit, vilket bidragit till en sämre effektivitet, se Figur 10 avsnitt 3.2.1.

Möjligheten för företagen att förbättra rörelsemarginalen är genom höjda priser (nättariffer) inom ramen för vad nätnyttomodellen tillåter samt genom kostnadseffektivisering, se avsnitt 3.1.2. Den stora andel ekonomiska föreningar som enligt avsnitt 3.2.2 har en negativ marginal visar på att det är mindre lönsamt att bedriva nätverksamhet i denna företagsform. Det kan antas att incitamenten att kostnadsrationalisera är mindre i denna typ av företag då de inte drivs av samma vinstintresse som företrädesvis aktiebolag.

### 3.2.4 Nettomarginal

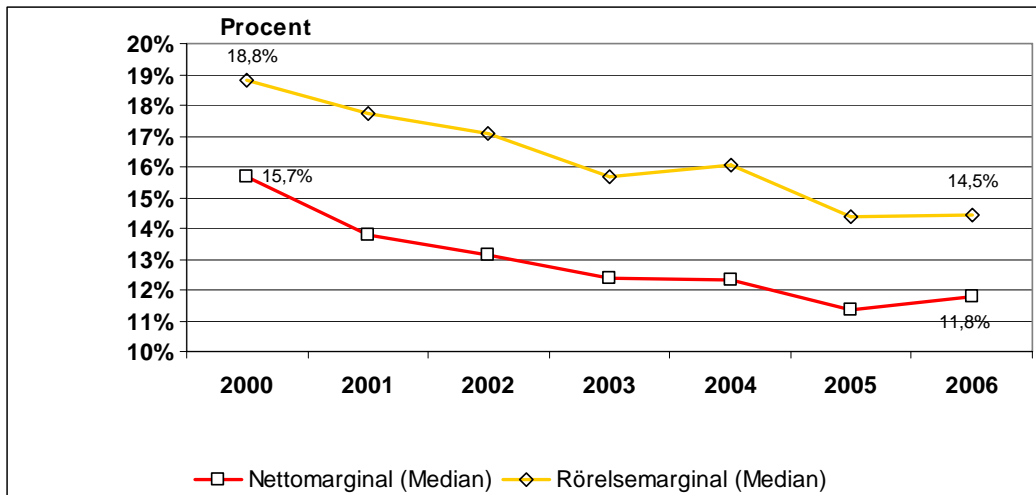
Nettomarginalen visar nettoresultatet i procent av nettoomsättningen.

$\frac{\text{Nettoresultat}}{\text{Nettoomsättning}} \times 100$
--

Nettomarginalen visar det procentuella överskott som varje omsatt krona ger efter avdrag för rörelsens kostnader och finansiella poster.

Nettomarginalen beräknas på resultatet efter finansiella poster, till skillnad från rörelsemarginalen som beräknas på rörelseresultatet. Eftersom de finansiella posterna i elnätsbranschen är relativt små är korrelationen mellan rörelse- och nettomarginal stark.

Av Figur 13 framgår att både rörelse- och nettomarginalen minskat sedan år 2000. Sedan år 2000 har nettomarginalen minskat med 3,9 procentenheter, vilket motsvarar cirka en fjärdedel.



Figur 13 Netto- och rörelsemarginal i elnätsbranschen avseende medianvärden

### Analys

Både rörelse- och nettomarginalen har minskat med cirka en fjärdedel under tidsperioden 2000–2006. Då rörelse- och nettomarginalen är starkt korrelerade kan även nettomarginalens utveckling förklaras av en försämrade effektivitet.

Nettomarginalens utveckling påverkar avkastningen på eget kapital. Den minskade nettomarginalen är en förklaring till att avkastningen på eget kapital minskat under tidsperioden 2000–2006, se avsnitt 3.1.1.

### 3.2.5 Resultatstruktur – jämförelse med fastighetsbranschen

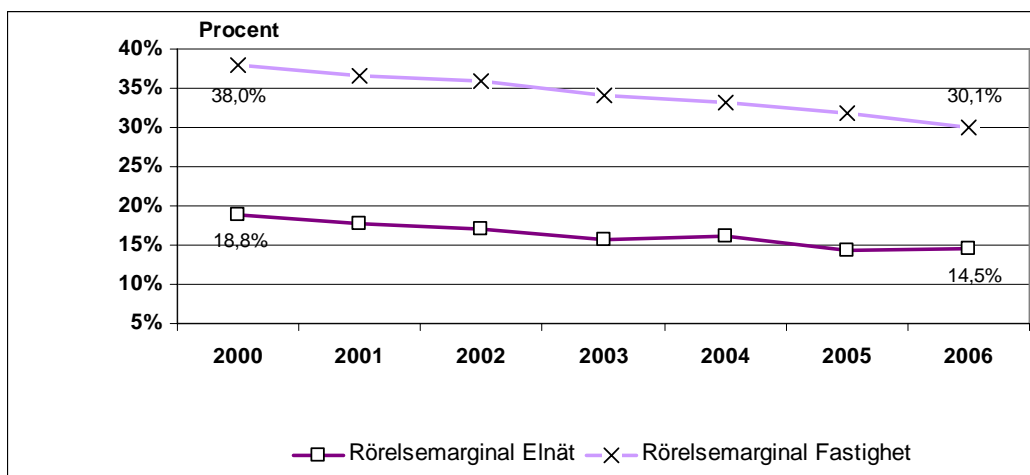
Nedan följer en sammanställning av medianvärden för de nyckeltal som behandlas i jämförelsen mellan fastighets- och elnätsbranschen.

		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Rörelsemarginal	Elnät	18,8%	17,7%	17,1%	15,7%	16,0%	14,4%	14,5%
	Fastighet	38,0%	36,6%	35,8%	34,1%	33,1%	31,9%	30,1%
Nettomarginal	Elnät	15,7%	13,8%	13,1%	12,4%	12,3%	11,3%	11,8%
	Fastighet	10,8%	9,4%	9,2%	10,8%	13,2%	14,2%	14,1%

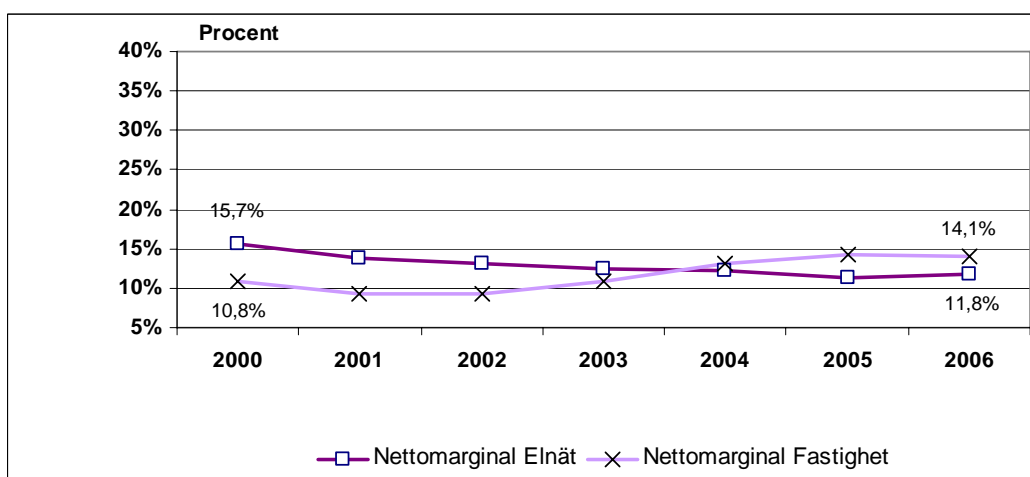
### Rörelse- och nettomarginal

En jämförelse av rörelse- och nettomarginalerna i elnäts- respektive fastighetsbranschen presenteras i Figur 14 och Figur 15. Av Figur 14 framgår att rörelsemarginalen i fastighetsbranschen är drygt dubbelt så hög som i elnätsbranschen. Fastighetsbranschen har därmed ett högre rörelseresultat i förhållande till nettoomsättningen jämfört med elnätsbranschen. Av Figur 15

framgår att skillnaden i nettomarginal endast är marginell i förhållande till skillnaden i rörelsemarginal.



Figur 14 Jämförelse av rörelsemarginal mellan elnäts- och fastighetsbranschen



Figur 15 Jämförelse av nettomarginal mellan elnäts- och fastighetsbranschen

### Analys

Trots en högre rörelsemarginal har fastighetsbranschen en lägre avkastning på totalt kapital än elnätsbranschen. Den lägre avkastningen beror på att kapitalåtgången per intjänad krona är betydligt högre i fastighetsbranschen.

Fastighetsbranschen har en större differens mellan rörelsemarginal och nettomarginal än elnätsbranschen. Den större differensen förklaras av att fastighetsbranschen har högre andel finansiella kostnader i förhållande till nettoomsättningen än elnätsbranschen.

Intressant är att notera att trenden för nettomarginalen är motsatt för de båda branscherna. Fastighetsbranschens nettomarginal har successivt stigit medan elnätsbranschens successivt har sjunkit. Fastighetsbranschens förbättrade nettomarginal kan bland annat förklaras av att branschen förbättrat sitt finansnetto genom högre soliditet och lägre räntor. Till skillnad från fastighetsbranschen har elnätsbranschens nettomarginal försämrats under tidsperioden. Elnätsbranschen har en lägre andel lånat kapital jämfört med fastighetsbranschen. Effekten på nettomarginalen blir därför mindre av förändringar i låneräntan. Elnätsbranschens försämrade nettomarginal kan snarare förklaras av en försämrad effektivitet än av förändringar i låneräntan.

### 3.3 Kapitalstrukturen

Nyckeltalen i kapitalstrukturen visar företagets finansiering med eget och lånat kapital, kapitalbindning och betalningsberedskap. De förklarar även förändringen av nyckeltalen i avkastningsstrukturen. I avsnittet presenteras nyckeltalen soliditet och räntetäckningsgrad. Nedan följer en sammanställning av medianvärden för de nyckeltal som behandlas i kapitalstrukturen.

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Soliditet</b>	51,6%	49,8%	48,3%	48,7%	50,5%	53,1%	52,5%
<b>Räntetäckningsgrad</b>	4,2	3,3	3,2	4,3	5,5	4,8	6,0

#### 3.3.1 Soliditet

Soliditeten definieras som justerat eget kapital<sup>34</sup> i procent av balansomslutningen.

$$\frac{\text{Justerat eget kapital}}{\text{Balansomslutningen}} \times 100$$

Nyckeltalet är ett mått på företagets finansiella styrka och visar hur stor del av de totala tillgångarna som finansieras med företagets eget kapital. En vanlig beskrivning är att soliditeten mäter företagets betalningsförmåga på lång sikt. En ökning av företagets tillgångar kräver motsvarande ökning av balansräkningens skuldsida. Skuldsidan består av eget kapital och skulder. Ökar det egna kapitalet mer än skulderna förbättras soliditeten.

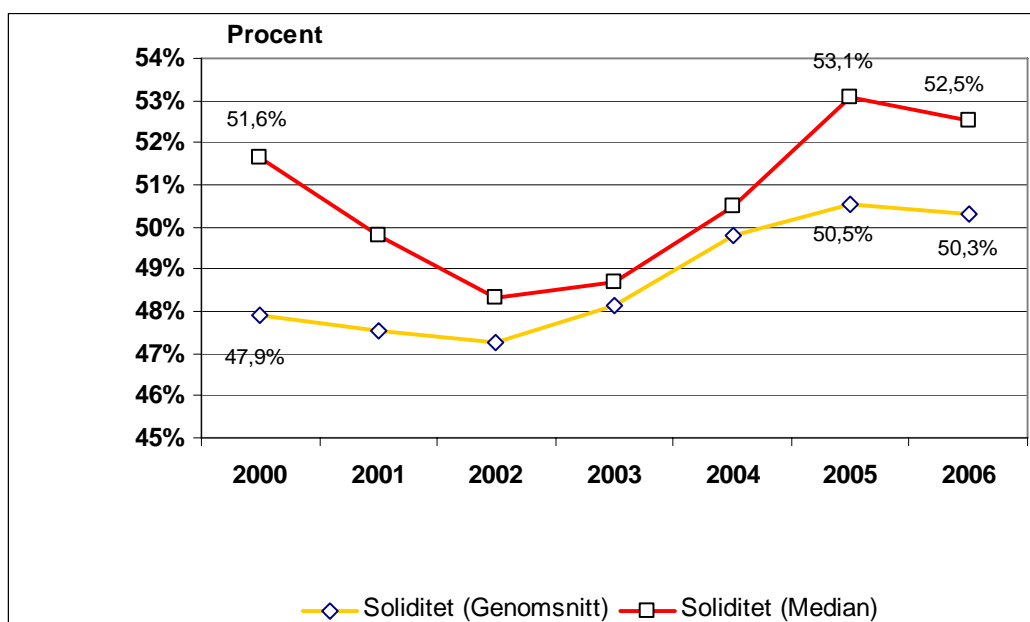
Avgörande för ökningen av eget kapital är företagets resultat. Ökningen av det egna kapitalet visar företagets självfinansiering medan ökningen av de totala tillgångarna visar företagets tillväxt. En försämrad soliditet är i normalfallet liktydigt med att resultatet varit otillräckligt i förhållande till företagets tillväxt. Företaget har således ökat skulderna för att finansiera tillväxten. Vid mycket hög

<sup>34</sup> Justerat eget kapital innebär eget kapital plus 72 procent av de obeskattade reserverna. Det är den latenta skatteskulden på 28 procent som avräknas från de obeskattade reserverna

tillväxt kan en tillfällig nedgång i soliditeten vara acceptabel. Förutom av resultatet kan det egna kapitalet påverkas av utdelningar, kapitaltillskott samt realisationsvinster/förluster.

Låg soliditet tyder på att företaget har svag finansiell styrka. Företaget har en begränsad förmåga att hantera förluster eftersom sådana ska täckas av det egna kapitalet. Låg soliditet innebär bland annat att företaget får sämre villkor i form av högre ränta för att erhålla främmande kapital. Hög soliditet innebär finansiell styrka, god betalningsförmåga på lång sikt och tyder på en historisk god lönsamhet.

Vad som är en rimlig nivå på soliditeten varierar mellan olika branscher och företag dels beroende på affärsrisken och dels beroende på företagets finansiella riskexponering. Låg affärsmässig och finansiell risk bör innebära att företagen kan låna kapital till en förhållandevis låg kostnad och att det inte finns behov av en hög soliditet. Av Figur 16 framgår att soliditeten sedan år 2002 successivt stärkts. Den försvagning av soliditeten som skett år 2006 är endast marginell.



Figur 16 Soliditet i elnätsbranschen

### Analys

Elnätsföretagens förmåga att upparbeta hög soliditet tyder på en historiskt god lönsamhet. Förutom god lönsamhet är möjligheten till skattemässiga avskrivningar över plan en förklaring till elnätsbranschens höga soliditet. Många redovisningsenheter har utnyttjat denna möjlighet, vilket medfört att betydande



obeskattade reserver byggts upp. De obeskattade reserverna förstärker det justerade egna kapitalet och därmed soliditeten.

En förhållandevis hög soliditet behöver inte nödvändigtvis alltid vara positivt. En förklaring till den minskade avkastningen på eget kapital i elnätsbranschen är den stärkta soliditeten. En för hög soliditet tyder på att företaget kan ha outnyttjad potential att göra investeringar för att på sikt förbättra effektiviteten. Av avsnitt 3.3.2 framgår att räntetäckningsgraden är god vilket visar på att det finns utrymme för en ökad skuldfinansiering.

Enligt sambanden i hävstångsformeln (se avsnitt 3.1.1) kan ett företag öka avkastning på eget kapital genom att öka skuldsättningsgraden, förutsatt en ”optimal” riskbuffert.

### 3.3.2 Räntetäckningsgrad

Räntetäckningsgraden är rörelseresultatet plus finansiella intäkter dividerat med finansiella kostnader.

$\frac{\text{Rörelseresultat} + \text{finansiella intäkter}}{\text{Finansiella kostnader}}$
---

Räntetäckningsgraden visar företagets förmåga att täcka sina finansiella kostnader. Nyckeltalet visar bl.a. hur mycket resultatet kan sjunka utan att ränteutbetalningarna kommer i fara. Räntetäckningsgraden analyseras ofta tillsammans med soliditeten. En svag soliditet kan ibland vara försvarbar på kort sikt om förmågan att betala räntan är acceptabel. Så kan t.ex. vara fallet vid stora investeringar som förväntas ge lönsamhet på längre sikt.

En räntetäckningsgrad på 1,0 innebär ett nollresultat efter finansiella poster. Om räntetäckningsgraden är lägre än 1,0 har redovisningsenheten inte förmåga att täcka sina finansiella kostnader och behöver därmed tillskott av kapital. En negativ räntetäckningsgrad innebär att redovisningsenheten har ett negativt rörelseresultat. Mot bakgrund av elnätsbranschens höga soliditet och låga skuldränta förväntas räntetäckningsgraden vara god. Tabell 7 visar räntetäckningsgraden för tidsperioden 2000–2006.

**Tabell 7 Räntetäckningsgrad i elnätsbranschen**

År	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Räntetäckningsgrad (Genomsnitt)	72,4	79,1	118,8	146,8	128,8	144,1	277,4
Räntetäckningsgrad (Median)	4,2	3,3	3,2	4,3	5,5	4,8	6,0

Av tabellen framgår att den genomsnittliga räntetäckningsgraden i elnätsbranschen är mycket hög. Skillnaden mellan median- och genomsnittsvärdet är påtaglig. Förklaringen till skillnaden är att spridningen av räntetäckningsgraden är stor bland redovisningsenheterna. År 2006 varierade räntetäckningsgraden mellan minus 152 och plus 29 256. Företaget med minus 152 i räntetäckningsgrad har ett negativt rörelseresultat och företaget med en räntetäckningsgrad på 29 256 har ett högt rörelseresultat inklusive ränteintäkter och saknar i princip räntekostnader. Totalt ingår 177 redovisningsenheter i rapporten för år 2006. Endast 13 redovisningsenheter av dessa 177 har en räntetäckningsgrad högre än genomsnittet på 277,4. Antalet redovisningsenheter med en räntetäckningsgrad understigande 1,0 har uppgått till 30 stycken av 177 stycken. Av dessa saknade hälften räntekostnader och åtta stycken hade en negativ räntetäckningsgrad.

Bland de redovisningsenheter med högst räntetäckningsgrad finns både redovisningsenheter som ingår i stora koncerner med nästan räntefria lån från koncernbolag och redovisningsenheter som är mycket små och nästan helt solida. Bland de redovisningsenheter som har lägst räntetäckningsgrad finns i huvudsak små ekonomiska föreningar med små finansiella kostnader men negativt rörelseresultat.

Med anledning av den stora spridningen i den genomsnittliga räntetäckningsgraden är medianen ett mer representativt värde för att visa räntetäckningsgraden i elnätsbranschen. Av Tabell 7 framgår tydligt att räntetäckningsgraden successivt ökat sedan år 2000.

### Analys

Räntetäckningsgraden har, liksom soliditeten, successivt ökat i branschen. Utvecklingen visar på att det finns utrymme att öka skuldfinansieringen.

I avsnitt 3.1.3, som behandlar skuldränta, förs ett resonemang om lån inom koncerner. Av avsnittet framgår att det föreligger en osäkerhet om huruvida redovisningsenheternas verkliga räntekostnader för att låna kapital framgår av årsrapporterna. Om företagens räntekostnader kan antas vara högre innebär det en lägre räntetäckningsgrad.

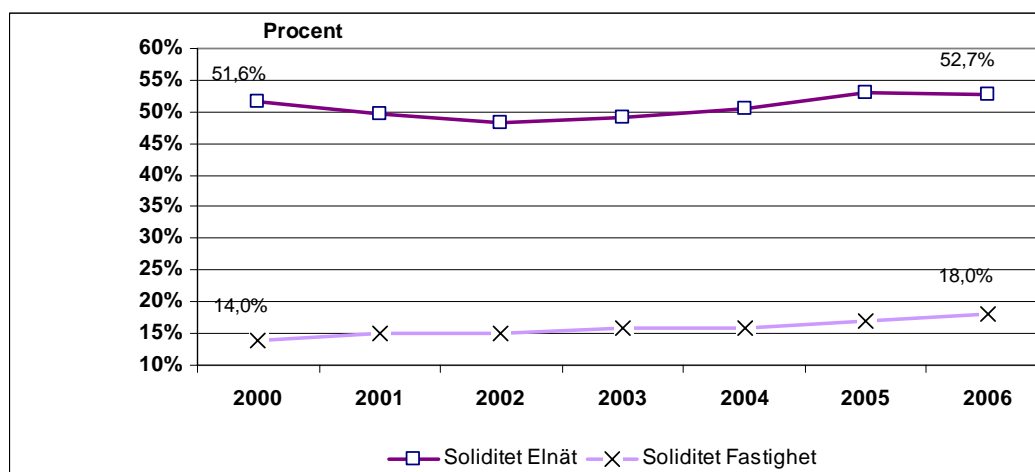
### 3.3.3 Kapitalstruktur – jämförelse med fastighetsbranschen

Nedan följer en sammanställning av medianvärden för de nyckeltal som behandlas i jämförelsen mellan fastighets- och elnätsbranschen.

		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Soliditet	Elnät	51,6%	49,8%	48,3%	48,7%	50,5%	53,1%	52,5%
	Fastighet	14,0%	15,0%	15,0%	16,0%	16,0%	17,0%	18,0%
Räntetäckningsgrad	Elnät	4,2	3,3	3,2	4,3	5,5	4,8	6,0
	Fastighet	1,5	1,4	1,4	1,6	1,8	2,0	2,0

### Soliditet

Av Figur 17 framgår att soliditeten i elnätsbranschen är 34,7 procentenheter högre än i fastighetsbranschen, vilket motsvarar nästan tre gånger så hög soliditet i elnätsbranschen. I jämförelse med fastighetsbranschen framstår soliditeten i elnätsbranschen som mycket hög.



Figur 17 Jämförelse av soliditet mellan elnäts- och fastighetsbranschen

### Analys

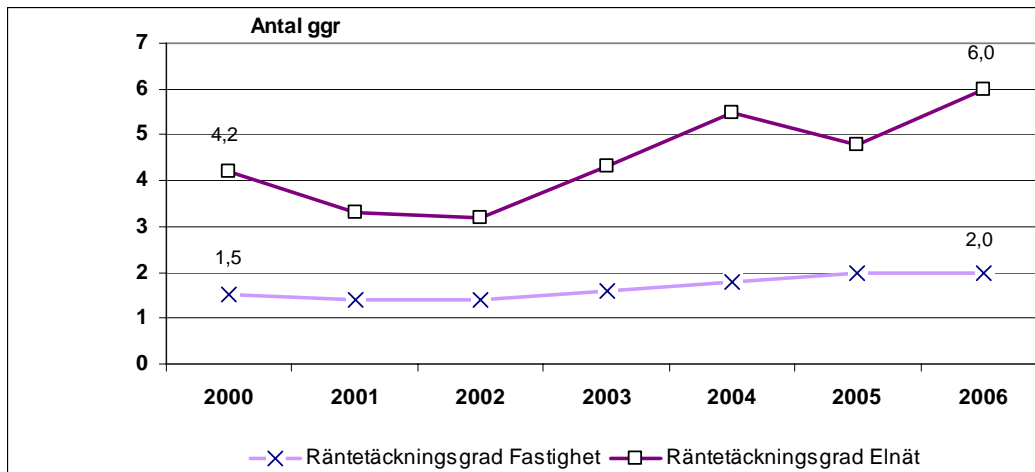
Både fastighets- och elnätsbranschen kännetecknas av att de är relativt okänsliga för svängningar i konjunkturen. Intäkterna är stabila och lätta att förutsäga. Detta innebär en låg affärsmässig och finansiell risk och därmed goda möjligheter att ha låg soliditet<sup>35</sup>. Den högre skuldfinansieringen har medfört en lägre soliditet i fastighetsbranschen.

Av Figur 6 avsnitt 3.1.5 framgår att fastighetsbranschen når en högre avkastning på eget kapital än elnätsbranschen. Förklaringen till den högre avkastningen på eget kapital i fastighetsbranschen kan härledas med hjälp av hävstångsformeln (se avsnitt 3.1.1). Fastighetsbranschen har genom en mer ”optimal” riskbuffert och en högre skuldfinansiering skapat en högre avkastning på eget kapital än elnätsbranschen.

### Räntetäckningsgrad

I Figur 18 jämförs räntetäckningsgraden i elnäts- och fastighetsbranschen. Redovisningsenheten som utgör medianen i elnätsbranschen kan med sitt rörelseresultat år 2006 täcka sina finansiella kostnader 6 gånger jämfört med 2 gånger för medianföretaget i fastighetsbranschen.

<sup>35</sup> Dreber Lundkvist & Partners AB



Figur 18 Jämförelse av räntetäckningsgraden mellan elnäts- och fastighetsbranschen

Den höga räntetäckningsgraden visar att det föreligger en god marginal att klara en högre skuldsättningsgrad med ökad räntekostnad.

Av avsnitt 3.1.3 framgår att det finns en osäkerhet om huruvida redovisningsenheternas verkliga räntekostnader för att låna kapital framgår av årsrapporterna. Om företagens räntekostnader kan antas vara högre innebär det en lägre räntetäckningsgrad.

### 3.4 Investeringar

Investeringstakten har mätts som relationen i procent mellan årets inköp av materiella anläggningstillgångar och ackumulerade anskaffningsvärden för materiella anläggningstillgångar.

$$\frac{\text{Inköp av materiella anläggningstillgångar}}{\text{Ackumulerade anskaffningsvärden för materiella anläggningstillgångar}} \times 100$$

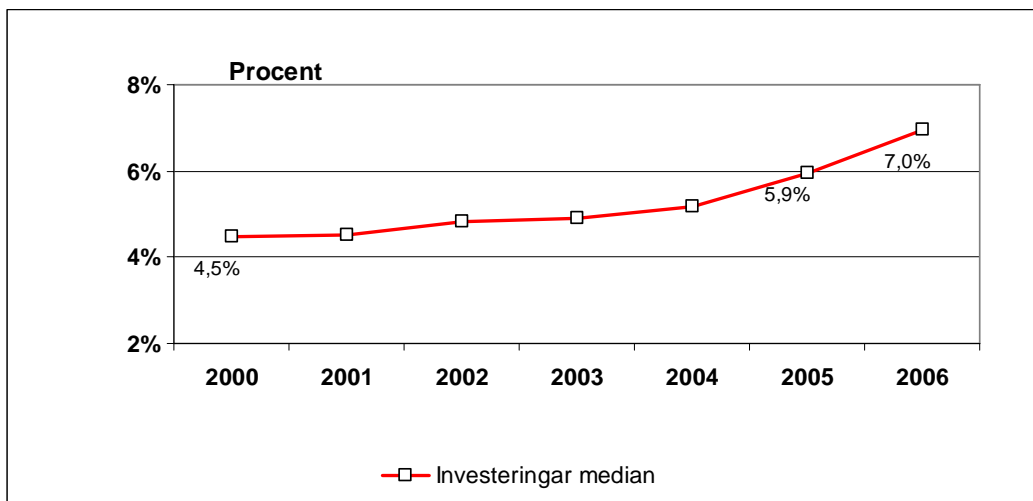
Nedanstående medianvärden på investeringstakten har framräknats för tidsperioden 2000–2006.

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Investeringstakt	4,5%	4,5%	4,8%	4,9%	5,2%	5,9%	7,0%

Vid beräkningen har ingen hänsyn tagits till den inflation som varit sedan de materiella anläggningstillgångarna börjat anskaffas. Om samtliga anskaffningar skulle ha nuvärdeberäknas till 2006 års värden hade ett bättre mått på investeringstakten erhållits. Efter nuvärdesberäkningen skulle anläggningstillgångarna erhållit ett högre anskaffningsvärde. Den beräknade investeringstakten skulle därmed ha blivit lägre. Ovanstående formel kan därmed

sågas vara en förenkling av verkligheten men kan ändå anses visa investeringstaktens utveckling.

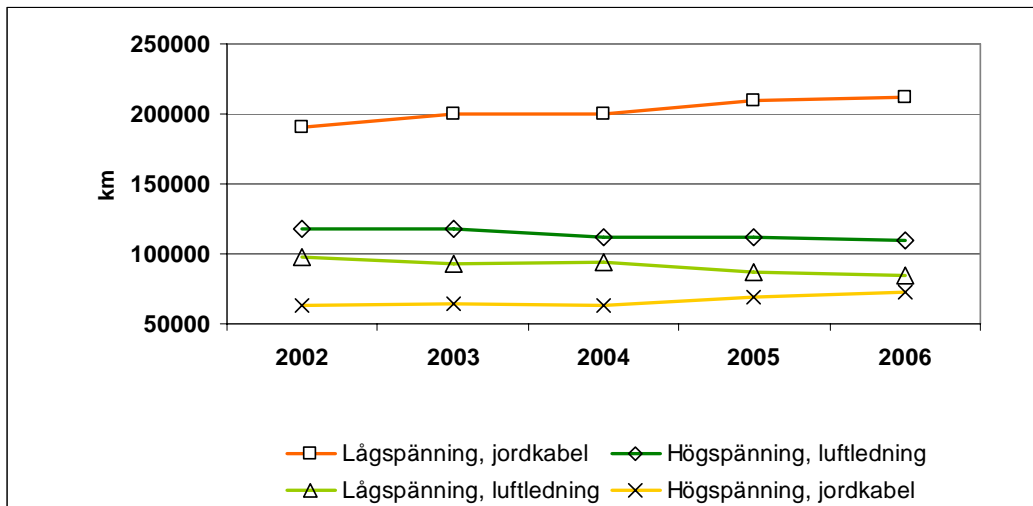
Av Figur 19 framgår den beräknade investeringstakten i elnätsbranschen. Den har varit stigande under hela tidsperioden 2000–2006 och har ökat med totalt 2,5 procentenheter.



**Figur 19 Investeringstakt**

En investering kan vara antingen en nyinvestering eller en återinvestering. En nyinvestering innebär t.ex. anläggning av ett nytt nät med en ny sträckning eller att ett befintligt nät med luftledningar byts ut till jordkablar. Återinvestering innebär en varaktig investering i ett befintligt nät, som förlänger livslängden. Det är troligt att ökningen i investeringstakten beror både på ökade nyinvesteringar och ökade återinvesteringar. En analys av elnätsföretagens årsrapporter för år 2005 och 2006 visar att branschen har ökat sina materiella anläggningstillgångar gällande framförallt eldistributionsanläggningar och mätare samt pågående nyanläggningar.

På inspektionens webbplats finns statistik om överföring av el-, ledningslängder och avbrottsstatistik mm. för år 2006. I statistiken har bl.a. lokalnätens ledningslängder för lågspänning 20 – 50 kV och högspänning 70 – 130 kV presenterats. Figur 20 bygger på uppgifter som legat till grund för statistiken på webbsidan. Av Figur 20 framgår att ledningslängden för jordkabel har ökat både för låg- och högspänning. Förändringarna syns tydligast från och med år 2004. Förhållandet visar på en ökad investeringstakt för elnätsföretagen.



Figur 20 Total ledningslängd för lokalnät

### 3.5 Sammanfattning med slutsatser

Nedan följer en sammanfattning av den ekonomiska utvecklingen under tidsperioden 2000–2006.

#### Elnätsbranschen

Både avkastningen på eget och totalt kapital har minskat under tidsperioden. Anledningen är bl.a. sjunkande netto- och rörelsemarginaler. Den minskade avkastningen på totalt kapital kan även förklaras av en ökad balansomslutning på grund av bl.a. ökade investeringar. Företagen har även byggt upp stora obeskattade reserver och ökat sina kortfristiga skulder.

Eftersom de finansiella kostnaderna är relativt små i elnätsbranschen finns en stark korrelation mellan rörelse- och nettomarginal. Anledningen till den starka korrelationen är att de finansiella kostnaderna är relativt små. Både rörelse- och nettomarginal har successivt minskat sedan år 2000. En förklaring är att de reala kostnaderna har ökat mer än de reala intäkterna.<sup>36</sup> Följaktligen har elnätsföretagen försämrat sin effektivitet i termer av kostnad per överförd kWh under tidsperioden 2000–2006. Totalt har marginalen mellan intäkter och kostnader per kWh minskat med en fjärdedel under tidsperioden. Förklaringen till den minskade marginalen är att kostnaderna ökat mer än intäkterna. Orsaken kan vara den ökade investeringstakten av materiella anläggningstillgångar. En förenklad beräkning av investeringstakten visar på att investeringarna successivt ökat framförallt fr.o.m. år 2004. Totalt sett har andelen överförd el minskat under tidsperioden. En möjlighet för elnätsföretagen att öka rörelsemarginalen är att inom ramen för

<sup>36</sup> Med intäkter och kostnader avses de definitioner som angivits i avsnitt 3.2.1

nätnyttomodellen öka priserna samt att kostnadseffektivisera. Ökade rörelsemarginaler skulle förbättra avkastningen på eget och totalt kapital.

Den stora andel ekonomiska föreningar som har en negativ marginal visar på att det är mindre lönsamt att bedriva nätverksamhet i denna företagsform. Det kan antas att incitamenten att kostnadsrationalisera är mindre i denna typ av företag då de inte drivs av samma vinstintresse som företrädesvis aktiebolag

Minskningen i avkastning på eget kapital kan även förklaras av den stärkta soliditeten. Soliditeten har, till skillnad från rörelse- och nettomarginal, successivt stärkts sedan år 2002. Den höga soliditeten kan bl.a. förklaras av att företagen byggt upp stora obeskattade reserver. Till följd av den stärkta soliditeten har skuldsättningsgraden minskat. Den starka soliditeten har även bidragit till en hög räntetäckningsgrad. En för hög soliditet tyder på att företaget kan ha utnyttjad potential att göra investeringar för att på sikt förbättra effektiviteten.

Även skuldräntan har minskat markant under tidsperioden. En förklaring är att andelen kortfristiga skulder i förhållande till de totala skulderna har ökat. Låneräntan har, till skillnad från skuldräntan, endast förändrats marginellt. Enligt inspektionen råder osäkerhet om huruvida inlämnade årsrapporter visar redovisningsenheternas verkliga räntekostnader p.g.a. bland annat lån inom koncerner. Beräknad avkastning på totalt kapital och skuldräntor visar på en hög riskbuffert under hela tidsperioden.

Den höga soliditeten och goda marginalen i riskbufferten tyder enligt hävstångsformeln på att avkastning på eget kapital skulle kunna ökas genom en högre skuldsättningsgrad, förutsatt en ”optimal” riskbuffert.

#### Elnätsbranschen jämfört med fastighetsbranschen

Fastighetsbranschen är effektivare på att förränta det egna kapitalet än elnätsbranschen. Eftersom finansiell och affärsmässig risk kan förmodas vara lägre i elnätsbranschen borde avkastningen p.g.a. en lägre riskpremie förväntas vara lägre i elnätsbranschen än i fastighetsbranschen. Med hänsyn till att fastighetsbranschen har en högre avkastning på eget kapital har de lyckats bättre med att skapa en effektiv skuldfinansiering och därmed utnyttjat hävstångseffekten på ett mer optimalt sätt än elnätsbranschen. Lägre soliditet har således medfört en bättre avkastning på eget kapital för fastighetsbranschen.

Avkastning på totalt kapital har successivt minskat för de båda branscherna. Elnätsbranschen är, trots betydligt lägre rörelsemarginal, effektivare än fastighetsbranschen på att förränta det totala kapitalet. En rimlig förklaring är att kapitalåtgången per intjänad krona är betydligt högre i fastighetsbranschen än i elnätsbranschen.

Båda branscherna har sjunkande rörelsemarginaler, men nettomarginalen har utvecklats olika i respektive bransch. Fastighetsbranschens nettomarginal har, till skillnad från elnätsbranschens, stärkts under tidsperioden. Anledningen är bl.a. lägre räntor p.g.a. stärkt soliditet.

Fastighetsbranschen har en högre skuldsättningsgrad med högre skuldränta än elnätsbranschen. Följaktligen har fastighetsbranschen även en sämre riskbuffert. Fastighetsbranschens räntetäckningsgrad är lägre än elnätsbranschens. Som nämnts tidigare råder viss osäkerhet om huruvida den verkliga nivån på räntekostnaderna i elnätsbranschen framgår av inlämnade årsrapporter.



## 4 Jämförelse av nyckeltal mellan gruppindelade redovisningsenheter

Kapitlet inleds med en klassificering av redovisningsenheterna i sju olika grupper. Härefter beskrivs de olika gruppernas utveckling beträffande antalet redovisningsenheter och antalet abonnenter under tidsperioden år 2000–2006. Slutligen undersöks om det finns skillnader i de ekonomiska nyckeltalens utveckling kopplade till redovisningsenheternas storlek och kundtätethet.

### 4.1 Klassificering

Redovisningsenheterna har delats in i fyra grupper efter storlek och kundtätethet. Grupperna utgörs av: stora tätortsnät, stora landsbygdsnät, små tätortsnät, små landsbygdsnät. Dessa grupper kallas även för ”övriga fyra grupper” i rapporten. Vidare utgör E.ON-<sup>37</sup>, Fortum-<sup>38</sup> och Vattenfallkoncernerna varsin grupp.

De fyra övriga grupperna har fördelats efter storlek (antal lågspänningsabbonenter<sup>39</sup>) och kundtätethet (antal lågspänningsabbonenter per kilometer ledning). Antalet högspänningsabbonenter respektive antal högspänningsabbonenter per kilometer ledning har inte beaktats i parametrarna. Anledningen är att storlek och kundtätethet i högspännings- och lågspänningsnätet är korrelerad. Därmed påverkar inte storlek och kundtätethet i högspänningsnätet gruppernas sammansättning.

Vid fördelningen av lågspänningsabbonenterna erhålls s.k. kvottal. Kvottalen för respektive redovisningsenhet har beräknats enligt nedan.

Storlek:

Antal lågspänningsabbonenter  
Redovisningsenheternas justerade<sup>40</sup> genomsnittliga antal abonnenter

<sup>37</sup> För år 2000 till 2004 har Sydkraft AB tagits med som jämförelse till E.ON-koncernen. För år 2003 är ett stort antal redovisningsenheter borträknade eftersom flera halvårsrapporter lämnats in se bilaga 5.

<sup>38</sup> För 2000 till 2001 har Birka Energi AB tagits med som jämförelse till Fortum

<sup>39</sup> Antalet lågspänningsabbonemang i uttagspunkt

<sup>40</sup> För att undvika skeva genomsnittsvärden har de redovisningsenheter sorterats bort som haft storleks- och täthetsvärden som legat  $\geq 2$  standardavvikelse utanför de ursprungliga genomsnittsvärdena. Därefter har de nya genomsnittsvärdena beräknats som legat till grund för beräkning av kvottalen för samtliga redovisningsenheter.

Kvottal som är större än 1 innebär att redovisningsenheten har relativt många abonnenter och benämns då som ”stor”. Redovisningsenheter med kvottal mindre än 1 benämns som ”små”.

Kundtäthet:

Antal lågspänningsabbonenter per km ledning  
Redovisningsenheternas justerade<sup>41</sup> genomsnittliga antal abonnenter per km ledning

Kvottal som är större än 1 innebär att redovisningsenheten har relativt hög kundtäthet och vice versa. Redovisningsenheter med hög kundtäthet kallas tätortsnet medan de med låg kundtäthet kallas landsbygdsnet.

Grupperingen har gjorts årsvis. Enligt formlerna ovan görs en jämförelse av den enskilda redovisningsenheten med ett justerat genomsnittligt värde för samtliga redovisningsenheter. Det genomsnittliga värdet beräknas för varje enskilt år, vilket medför att det genomsnittliga värdet varierar något, se Tabell 8. Detta innebär att några redovisningsenheter ingår i olika grupper olika år, trots att ingen förändring skett av den enskilda redovisningsenhetens storlek eller täthet. Respektive redovisningsenhetens kvottal återges i bilaga 7.

## 4.2 Beskrivning av gruppernas utveckling

Tabell 8 visar fördelningen av antalet redovisningsenheter mellan de sju grupperna. Av tabellen framgår även de justerade genomsnittliga värden som utgör gränsen mellan stora och små redovisningsenheter respektive hög och låg kundtäthet.

Redovisningsenheterna har en ojämn fördelning både vad gäller storlek och kundtäthet. Många redovisningsenheter är små och sträcker sig över relativt glest befolkade områden. Av Tabell 8 framgår att små landsbygdsnet har flest och stora landsbygdsnet minst antal redovisningsenheter under tidsperioden 2000–2006. Gruppernas sammansättning av redovisningsenheter presenteras i bilaga 7.

---

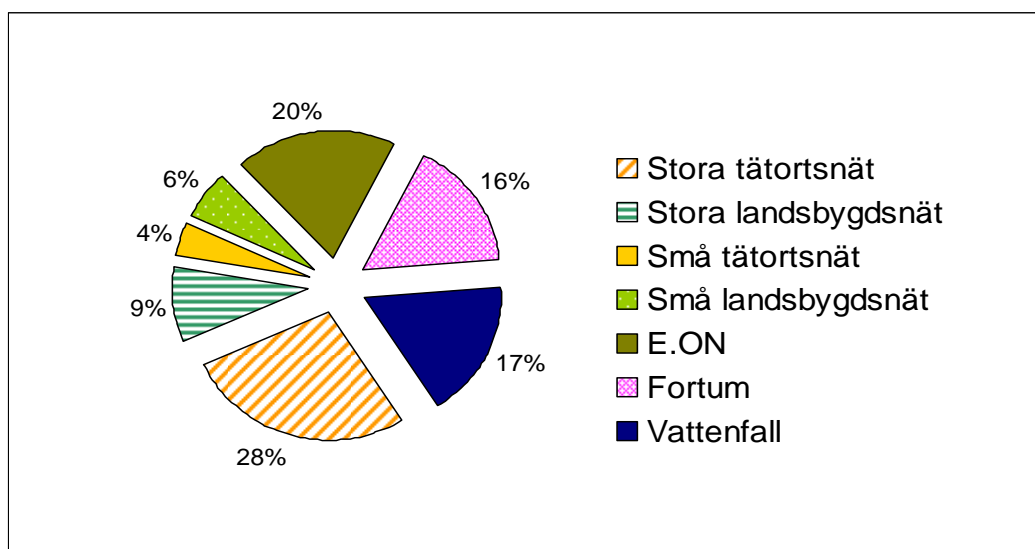
<sup>41</sup> För att undvika skeva genomsnittsvärden har de redovisningsenheter sorterats bort som haft storleks- och täthetsvärden som legat  $\geq 2$  standardavvikelse utanför de ursprungliga genomsnittsvärdena. Därefter har de nya genomsnittsvärdena beräknats som legat till grund för beräkning av kvottalen för samtliga redovisningsenheter.

**Tabell 8 Fördelning av antal redovisningsenheter över de sju grupperna**

År	Antal stora tätortsnet	Antal stora landsbygdsnet	Antal små tätortsnet	Antal små landsbygdsnet	Antal E.ON	Antal Fortum	Antal Vattenfall	Summa antal redovisningsenheter	Storlek: justerad genomsnittlig storlek avseende antal lågspänningsabbonnenter	Kundtäthet: justerad genomsnittlig kundtäthet, avseende antal lågspänningsabbonnenter per km
2006	40	21	32	66	5	9	4	177	12686	17,2
2005	40	20	31	68	6	9	4	178	12632	17,2
2004	35	17	40	72	5	9	4	182	13841	17,3
2003	39	19	37	72	5	9	6	187	12373	17,3
2002	42	24	37	75	14	15	31	238	12154	17,2
2001	43	26	36	72	14	16	36	243	12014	17,3
2000	50	26	35	75	14	16	37	253	12033	17,9

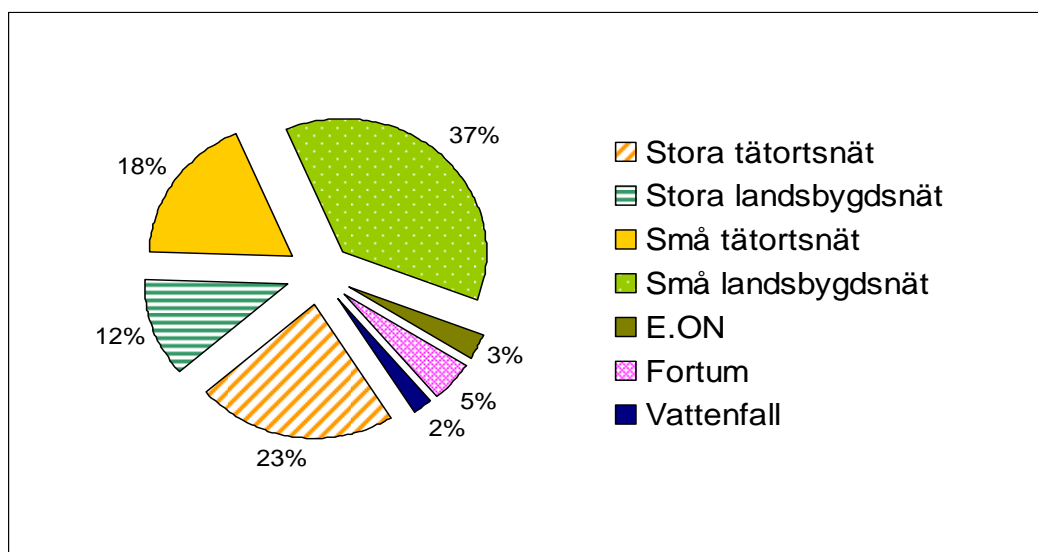
Av Tabell 8 framgår tydligt att antalet redovisningsenheter minskat mest för Vattenfall. År 2000 bestod Vattenfall av 37 redovisningsenheter jämfört med 4 redovisningsenheter år 2006. Anledningen är de samredovisningsbeslut som fattats av inspektionen. Även för E.ON och Fortum har antalet redovisningsenheter minskat kraftigt. Övriga fyra grupper har minskat från totalt 186 till 159 redovisningsenheter.

Figur 21 visar den procentuella fördelningen av antalet lågspänningsabbonnenter. Av figuren framgår att E.ON, Fortum och Vattenfall tillsammans har 53 procent av lågspänningsabbonnenterna.



**Figur 21 Procentuell fördelning av antalet abonnenter för de sju grupperna**

Av Figur 22 framgår den procentuella fördelningen av antalet redovisningsenheter fördelat på de sju grupperna. E.ON, Fortum och Vattenfalls andel av redovisningsenheterna utgör endast 10 procent. Vid jämförelse med Figur 21 framgår att för samtliga grupper utom stora tätortsnät och stora landsbygdsnät är Figur 21 och Figur 22 varandras motsatser. Små landsbygdsnät har exempelvis en stor andel redovisningsenheter men står för en liten andel av abonnenterna. För Vattenfall gäller det motsatta förhållandet, dvs. gruppen har en liten andel redovisningsenheter men står för en stor andel abonnenter. Det kan konstateras att övriga fyra grupper, och framförallt gruppen små landsbygdsnät, har ett litet antal abonnenter per redovisningsenhet i förhållande till grupperna E.ON, Fortum och Vattenfall.



**Figur 22 Procentuell fördelning av redovisningsenheter mellan de sju grupperna**

Tabell 9 och Tabell 10 illustrerar variationen i redovisningsenheternas storlek där de tio största respektive tio minsta redovisningsenheterna för år 2006 presenteras. Av de tio största redovisningsenheterna ägs åtta stycken av E.ON, Vattenfall och Fortum. Det totala antalet lågspänningsabbonenter var 2006 avrundat 5 215 000 stycken. En procent av abonnenterna uppgick därmed till 52 215 stycken.

**Tabell 9 De tio största redovisningsenheterna år 2006**

Redovisningsenhet	Juridisk person	Lågspännings-abonnenter	Procent
E.ON Elnät Sverige, Södra & Mellersta	Aktiebolag	770 068	14,8%
Vattenfall Eldistribution, Södra & Mellersta	Aktiebolag	726 182	13,9%
Fortum Distribution, Stockholm	Aktiebolag	453 143	8,7%
Göteborg Energi Nät	Aktiebolag	249 590	4,8%
Fortum Distribution, Västra Svealand/Västergötland	Aktiebolag	137 531	2,6%
E.ON Elnät Stockholm	Aktiebolag	118 823	2,3%
Vattenfall Eldistribution, Norrnät	Aktiebolag	114 495	2,2%
Fortum Distribution, Västkusten	Aktiebolag	113 723	2,2%
Mälarenergi Elnät	Aktiebolag	100 957	1,9%
E.ON Elnät Sverige, Nord	Aktiebolag	83 314	1,6%

**Tabell 10 De tio minsta redovisningsenheterna år 2006**

Redovisningsenhet	Juridisk person	Lågspännings-abonnenter	Procent
Töre Energi	Ek.förening	972	1,9%
Kviinge El	Ek.förening	959	1,8%
Österfärnebo El	Ek. förening	832	1,6%
Vinninga Elektriska Förening	Ek.förening	775	1,5%
LKAB Nät	Aktiebolag	617	1,2%
Hamra	Besparingsskog	530	1,0%
Almnäs Bruk	Aktiebolag	305	0,6%
Viggafors Elektriska	Andelsförening UPA	290	0,6%
LJW Nät	Handelsbolag	155	0,3%
Carlfors bruk E.Björklund & CO	Kommanditbolag	18	<0,1%

### 4.3 Nyckeltal

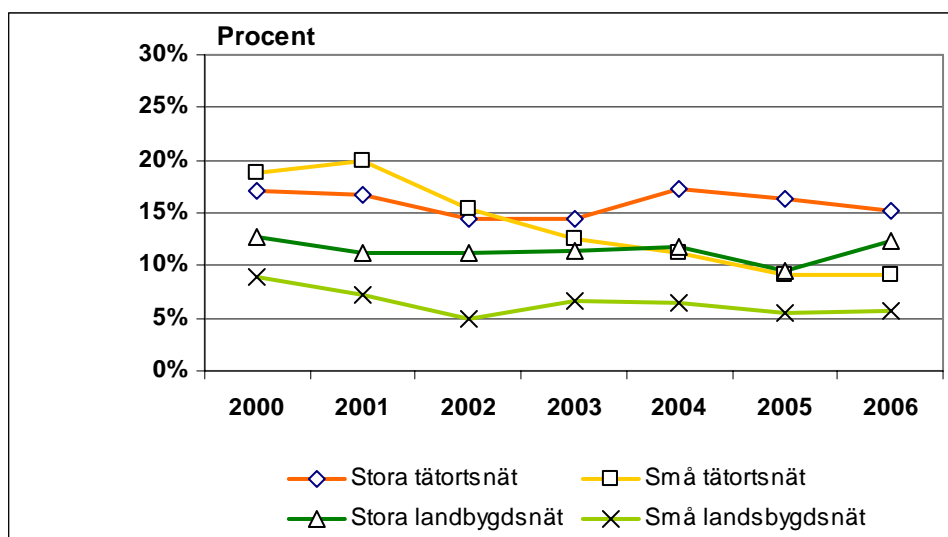
Nyckeltalen som valts ut för jämförelsen är avkastning på eget och totalt kapital, riskbuffert, netto- och rörelsemarginal, soliditet samt investeringstakt. I bilaga 9 presenteras nyckeltalen för respektive grupp för tidsperioden 2000–2006. För en definition av hur nyckeltalen beräknats hänvisas till avsnitt 3 och bilaga 2. Samtliga nyckeltal avser medianvärden.

För att graferna ska bli överskådliga har inspektionen valt att presentera E.ON, Fortum och Vattenfall i en graf samt övriga fyra grupper i en annan graf. I

jämförelsen analyseras skillnaderna mellan grupperna och dess orsaker snarare än värdena på nyckeltalen.

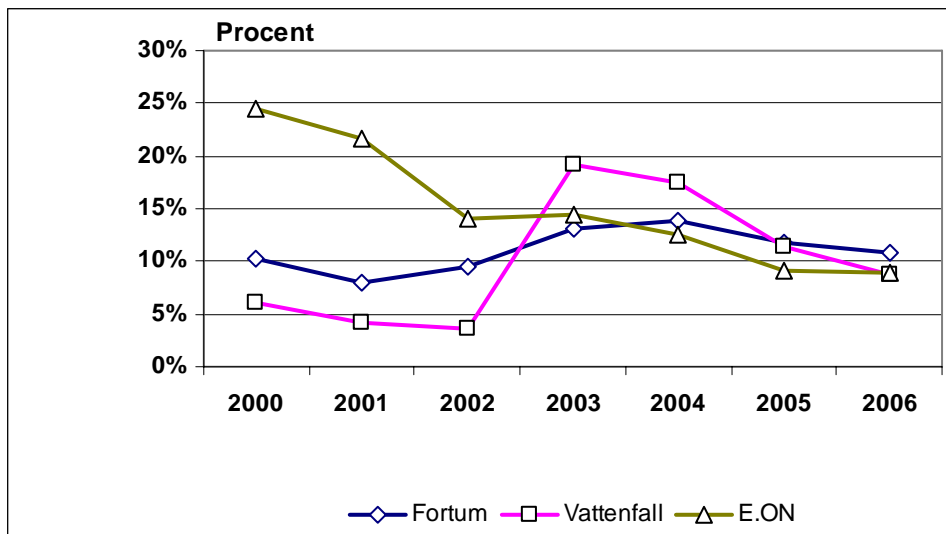
#### 4.3.1 Avkastning på eget kapital

Enligt Figur 23 har utvecklingen under tidsperioden 2000–2006 medfört att gruppen stora tätortsnät tillsammans med stora landsbygdsnät har högst avkastning på eget kapital. Båda grupperna karaktäriseras av ett stort antal abonnenter. De två grupperna tenderar att uppnå ett bättre resultat efter finansiella poster i förhållande till justerat eget kapital än redovisningsenheter med ett fåtal abonnenter. En förklaring kan vara en bättre möjlighet till kostnadseffektivitet samt bättre lånevillkor. I början av tidsperioden har de två kundtätaste grupperna haft högst avkastning på eget kapital. Utvecklingen har därmed svängt och antalet abonnenter tenderar att påverka avkastningsnivån mer än kundtäteten.



Figur 23 Jämförelse av avkastning på eget kapital mellan övriga fyra grupper

Av Figur 24 framgår att de tre grupperna, från att ha haft en relativ stor spridning på avkastningen, nått en mer likartad avkastningsnivå.



Figur 24 Jämförelse av avkastning på eget kapital mellan E.ON, Fortum och Vattenfall

En jämförelse av de sju grupperna i Figur 23 och Figur 24 visar att avkastningen på eget kapital är högst för stora tätortsnät år 2006. Trenden för avkastningsnivån verkar vara mer eller mindre fallande för samtliga grupper.

Små landsbygdsnät är den grupp som har lägst avkastningsnivå av de sju grupperna. En kombination av ett litet antal abonnenter och låg kundtätethet verkar därmed inte vara optimalt för att generera en hög avkastningsnivå på eget kapital. En granskning av fördelningen av olika juridiska personer mellan de olika grupperna för år 2006 visar även att framförallt små landsbygdsnät men även små tätortsnät innehåller en större andel ekonomiska föreningar än övriga grupper.

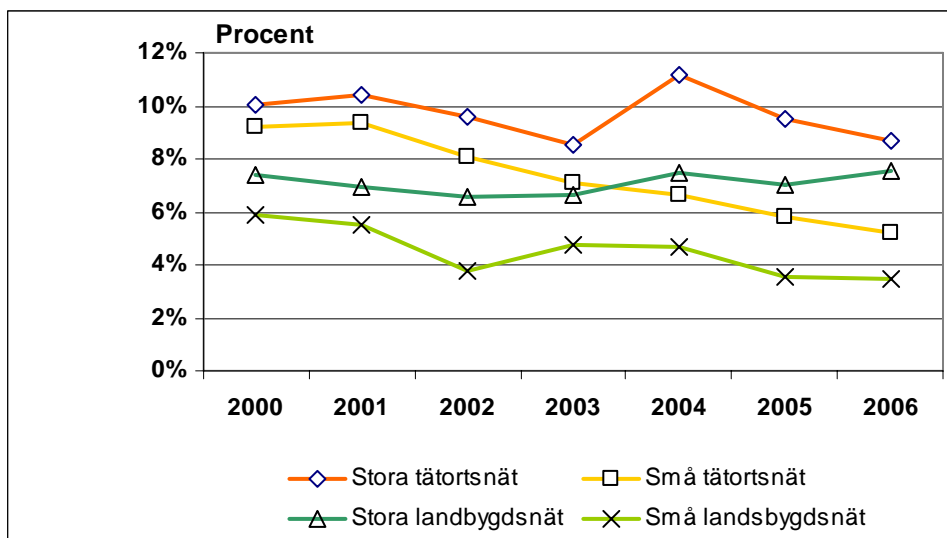
En förklaring till olika avkastningen på eget kapital mellan grupperna är upplägg av skuldfinansieringen. Redovisningsenheter med ett stort antal abonnenter har högre benägenhet att finansiera verksamheten med lånat kapital. De har därmed lägre soliditet (se Figur 33 och Figur 34) jämfört med grupperna med ett mindre antal abonnenter. Genom en högre skuldsättningsgrad kan de effektivare utnyttja hävstångseffekten och därmed få en högre avkastning på eget kapital.

#### 4.3.2 Avkastning på totalt kapital

Av Figur 25 framgår att gruppen stora tätortsnät har högst avkastning på totalt kapital. Fr.o.m. år 2004 har stora landsbygdsnät näst högst avkastning på totalt kapital. Karaktäriserande för de båda grupperna är att de har ett stort antal abonnenter. Däremot saknas samband i fråga om kundtätethet.

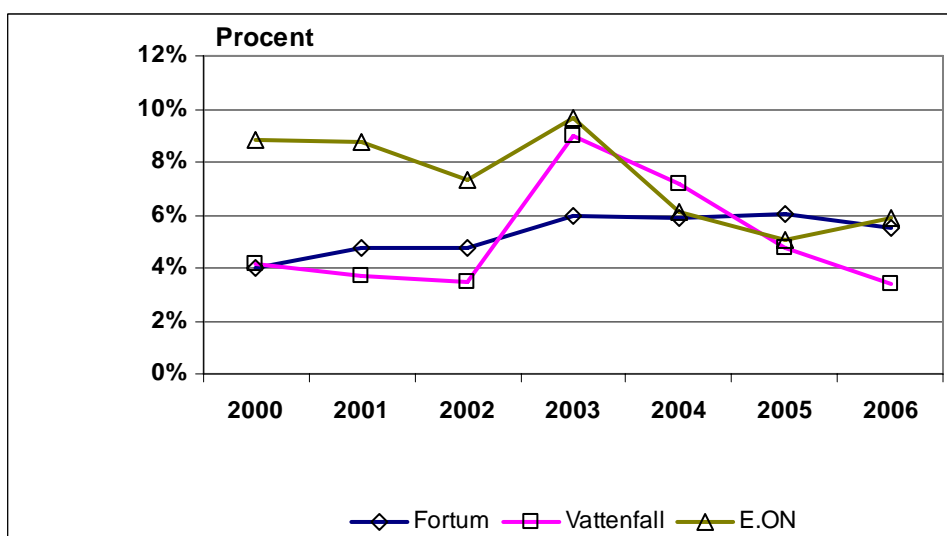
Redovisningsenheter med ett stort antal abonnenter tenderar följaktligen att uppnå ett relativt högre rörelseresultat i förhållande till det totala kapitalet än redovisningsenheter med ett litet antal abonnenter. Detta kan bero på att ett stort

antal abonnenter ger bättre förutsättningar för att bedriva en kostnadseffektiv verksamhet.



Figur 25 Jämförelse av avkastning på totalt kapital mellan övriga fyra grupper

Av Figur 26 framgår att från en relativ stor spridning i avkastning mellan E.ON och övriga två grupper har grupperna närmat sig varandra i avkastningsnivå.



Figur 26 Jämförelse av avkastning på totalt kapital mellan E.ON, Fortum och Vattenfall

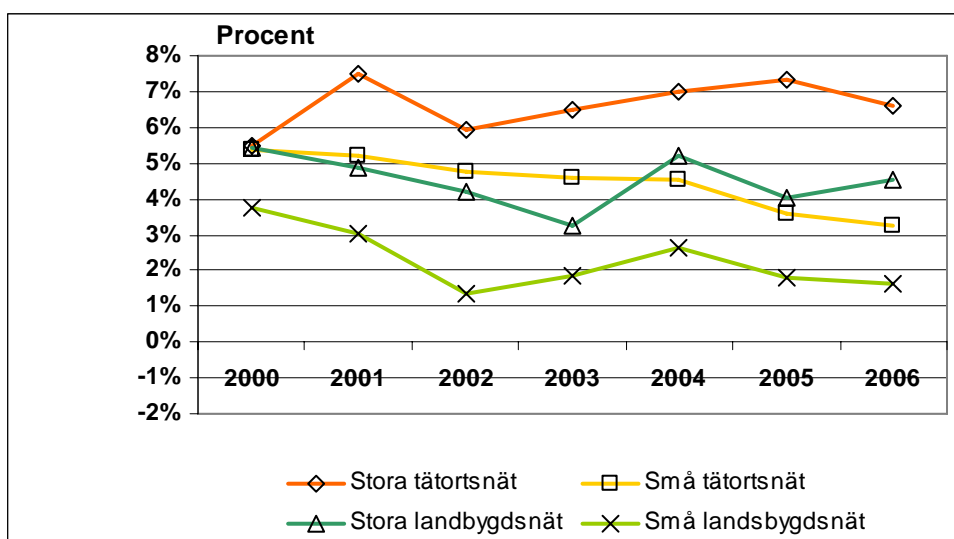
En jämförelse av Figur 25 och Figur 26 visar att Vattenfall tillsammans med små landsbygdsnät har den lägsta avkastningen på totalt kapital. För samtliga grupper, utom möjligen stora landsbygdsnät och Fortum, verkar trenden för avkastningen på totalt kapital vara fallande.



### 4.3.3 Riskbuffert

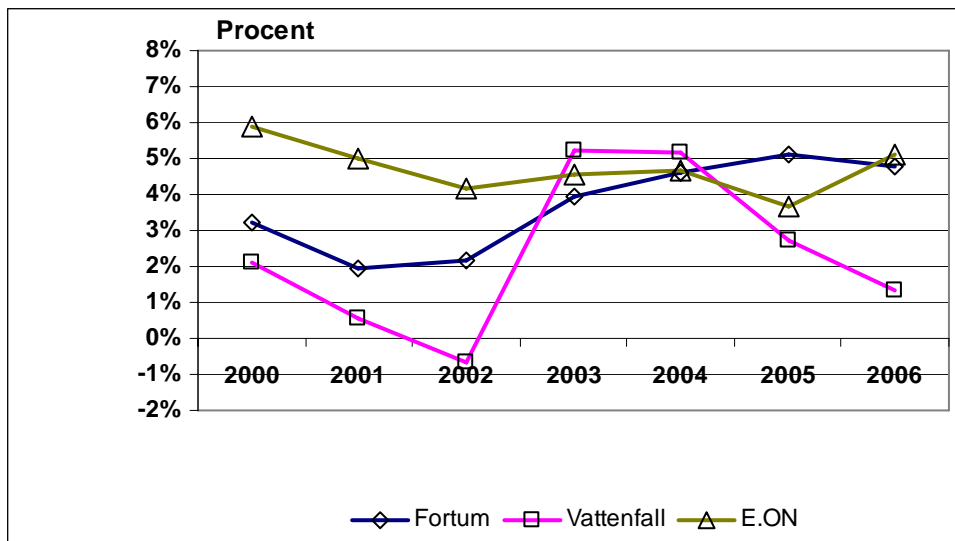
Figur 27 visar att skillnaderna i gruppernas riskbuffert har, från att ha varit relativt små år 2000, ändrats till att vara relativt stora år 2006. Stora tätortsnät och stora landsbygdsnät har störst riskbuffert. Stora tätortsnät och stora landsbygdsnät har en hög riskbuffert, som de i kombination med relativt låg soliditet kunnat nyttja för att erhålla högre avkastning på eget kapital i förhållande till de övriga två grupperna. Då riskbufferten är högst för stora tätortsnät har denna grupp störst möjlighet att genom en ökad skuldsättningsgrad minska marginalen i riskbufferten och därmed genom hävstångseffekten öka avkastningen på eget kapital.

Små landsbygdsnät har haft minst marginal i riskbufferten och därmed minst möjlighet att öka skuldsättningsgraden för att få en högre avkastning på eget kapital. En faktor som påverkar riskbufferten är storleken på avkastning på totalt kapital. Små landsbygdsnät har under hela tidsperioden haft den lägsta avkastningen på totalt kapital.



Figur 27 Jämförelse av riskbuffert för övriga grupper

Av Figur 28 framgår att riskbufferten varierat kraftigt under tidsperioden. Vattenfalls riskbuffert har haft störst variationer och var år 2002 negativ.

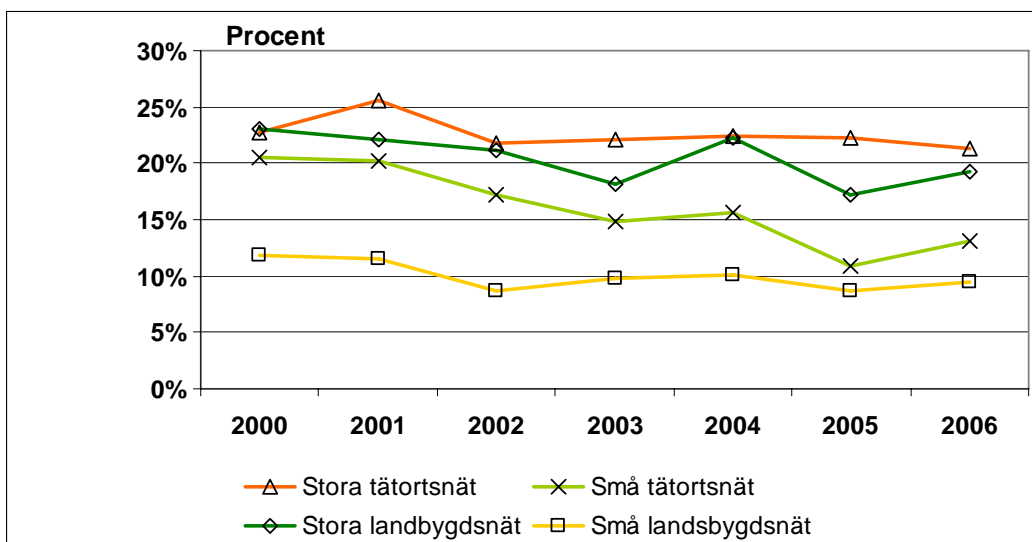


Figur 28 Jämförelse av riskbuffert för E.ON, Fortum och Vattenfall

Vid en jämförelse av Figur 27 och Figur 28 framgår att stora stadsnät haft högst riskbuffert och Vattenfall lägst riskbuffert.

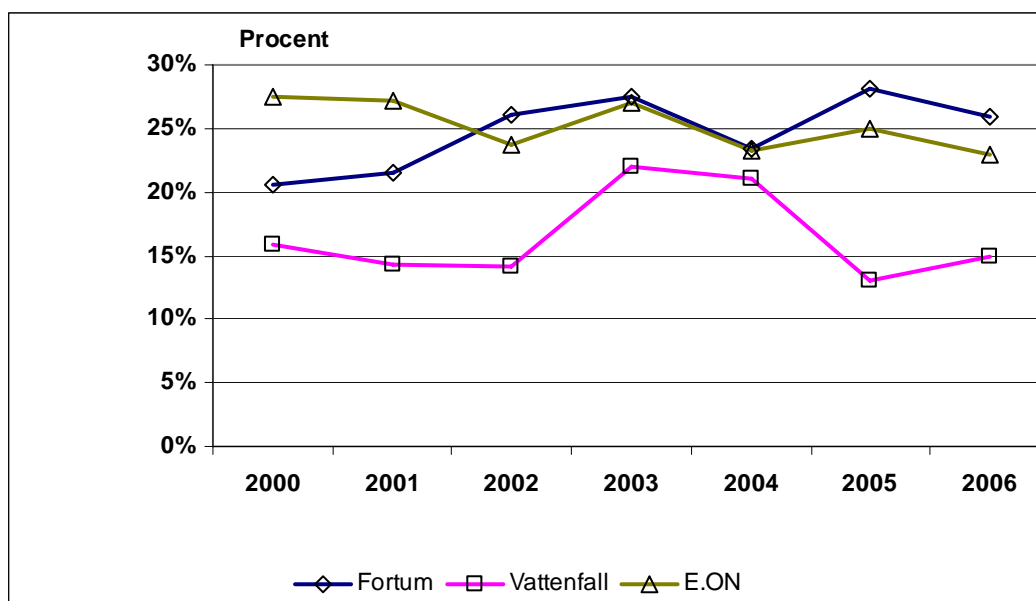
#### 4.3.4 Rörelsemarginal

Av Figur 29 framgår att stora tätortsnät och stora landsbygdsnät har haft högre rörelsemarginal än övriga två grupper under tidsperioden. Ett större antal abonnenter innebär en större möjlighet att vara kostnadseffektiv. Exempelvis kan administrativa och fasta kostnader fördelas över ett större antal abonnenter.



Figur 29 Jämförelse av rörelsemarginal mellan övriga grupper

Av Figur 30 framgår att fr.o.m. år 2002 har Fortum den högsta rörelsemarginalen och Vattenfall den lägsta.



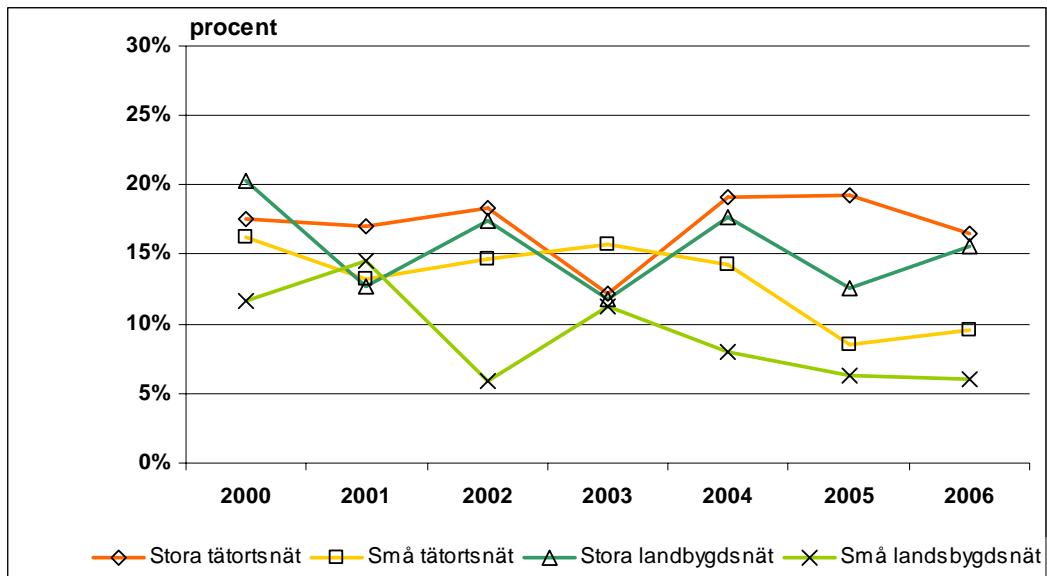
Figur 30 Jämförelse av rörelsemarginal mellan E.ON, Fortum och Vattenfall

Trenden över tidsperioden 2000–2006 har varit mer eller mindre fallande för samtliga grupper utom möjligen för Fortum. Fallande rörelsemarginaler påverkar avkastningen på det egna och totala kapitalet. Avkastningen på det egna och totala kapitalet har varit mer eller mindre fallande för samtliga grupper.

#### 4.3.5 Nettomarginal

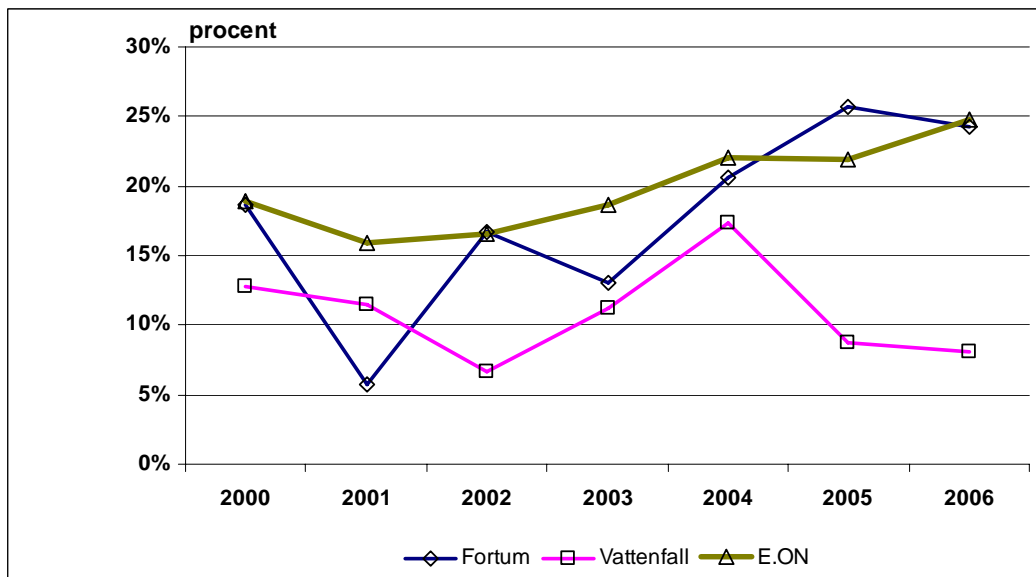
Av Figur 31 framgår att nettomarginalen förändrats relativt kraftigt under tidsperioden 2000 t.o.m. 2004. Därefter har den stabiliserats i den bemärkelsen att stora tätortsnet och stora landsbygdsnät har högst och övriga två grupper lägst nettomarginal.

Även för nettomarginalen gäller därmed att antalet abonnenter har störst inverkan på hur hög marginalen är i förhållande till övriga grupper.



Figur 31 Jämförelse av nettomarginal mellan övriga grupper

Av Figur 32 framgår att förändringarna i nettomarginalen varit förhållandevis stora under tidsperioden. E.ON har emellertid, i förhållande till övriga två grupper, haft en förhållandevis stabil ökning av nettomarginalen.

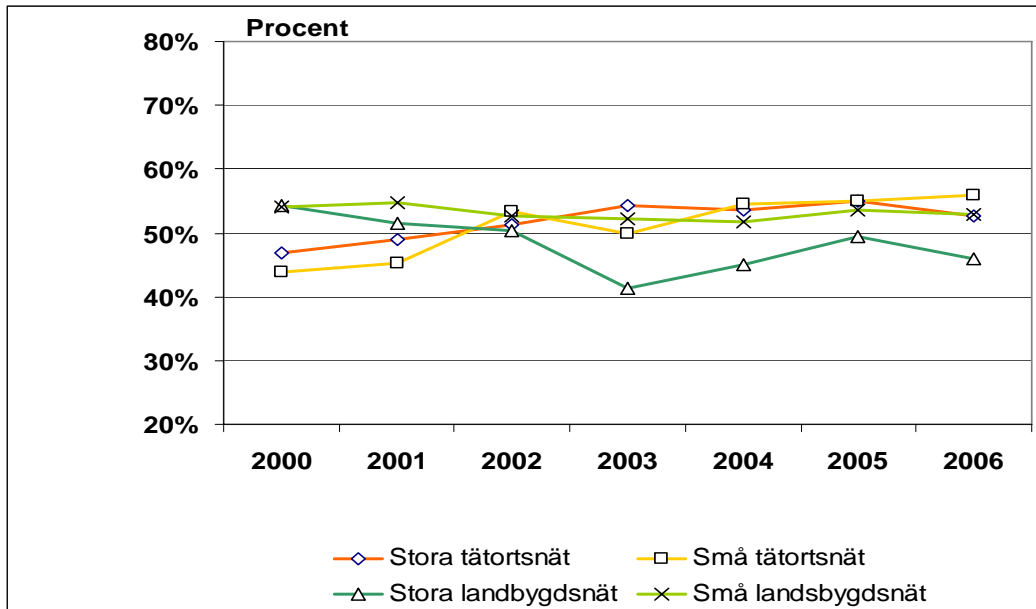


Figur 32 Jämförelse av nettomarginal mellan E.ON, Fortum och Vattenfall

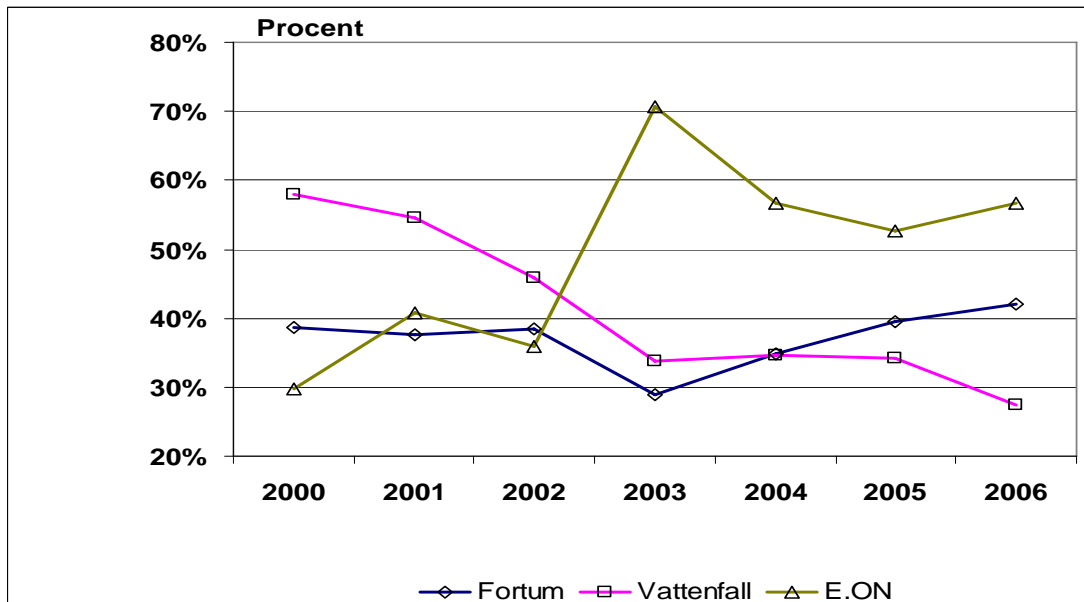
Skillnader i nettomarginalen är en förklaring till olika avkastning på eget kapital mellan grupperna. T.ex. har stora tätorts nät högst nettomarginal och även högst avkastning på eget kapital.

#### 4.3.6 Soliditet

Av Figur 33 framgår att soliditeten varit relativt lika för de fyra olika grupperna. Fr.o.m. år 2002 har stora landsbygdsnät lägst soliditet och små tätortsnät högst soliditet. Då redovisningsenheter med ett större antal abonnenter i större omfattning lånefinansierar sin verksamhet medför det en lägre soliditet. Enligt Figur 34 har Vattenfall den lägsta soliditeten.



Figur 33 Jämförelse av soliditet mellan övriga grupper



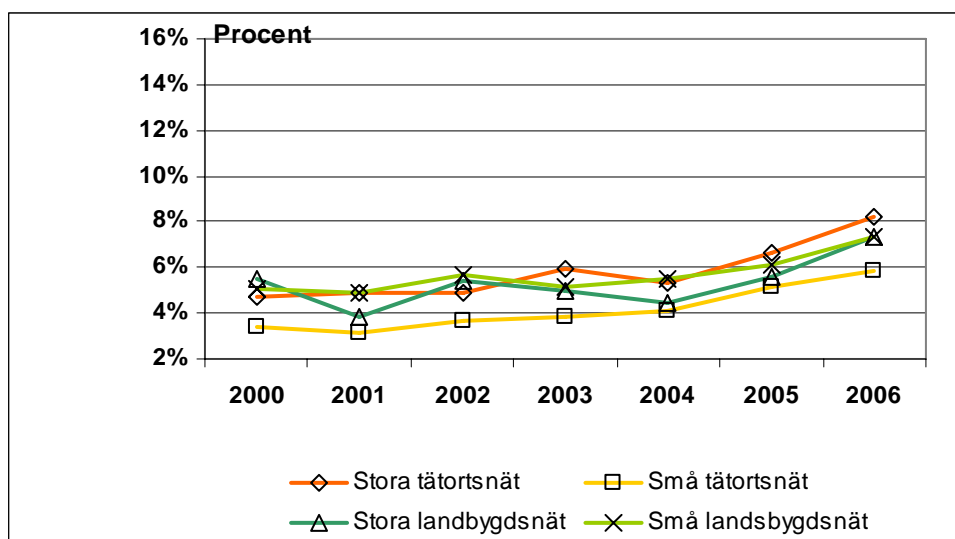
Figur 34 Jämförelse av soliditet mellan E.ON, Fortum och Vattenfall

Soliditeten i elnätsbranschen är generellt hög och har år 2006 legat i intervallet 40 – 60 procent för de sju grupperna. Endast Vattenfall har haft en lägre soliditet. Det finns därmed potential att sänka soliditeten och, förutsatt en ”optimal” riskbuffert, i enlighet med hävstångseffekten, öka avkastningen på eget kapital. En sänkning av soliditeten kan innebära att redovisningsenheten får en större andel räntebärande skulder vilket kan innebära högre skuldränta. Riskbufferten måste vara anpassad till redovisningsenhetens finansiella och affärsmässiga risk. Den bör vara tillräckligt stor för att medge utrymme för en minskning av avkastningen på totalt kapital och en ökning av skuldräntan utan risk för förluster.

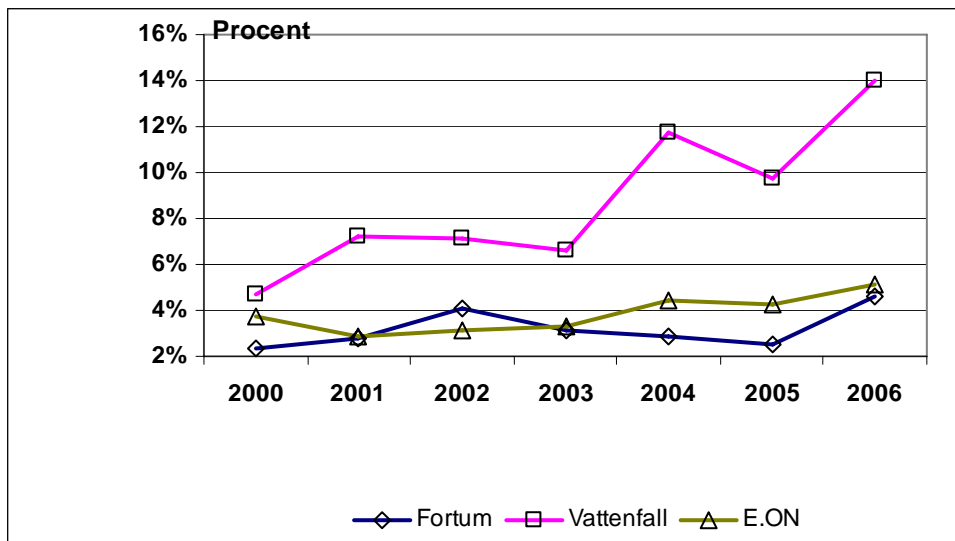
Ett exempel på hur hävstångseffekten påverkat utvecklingen av avkastningen på eget kapital är små landsbygdsnät. Av Figur 33 framgår att soliditeten ökat under perioden vilket medfört en minskad skuldsättningsgrad. Av Figur 25 framgår att avkastningen på totalt kapital successivt minskat och att riskbufferten enligt Figur 27 försämrats. Som en följd av dessa omständigheter har avkastningen på eget kapital enligt Figur 23 minskat från nästan 20 procent till knappt 10 procent.

#### 4.3.7 Investeringstakt

Av Figur 35 och Figur 36 framgår att investeringstakten har ökat för samtliga grupper trots olika ekonomiska förutsättningar. Samtliga grupper utom Fortum och Vattenfall har en relativt likartad nivå på investeringstakten. Under år 2006 har Vattenfall haft den högsta investeringstakten och Fortum den lägsta. Att Vattenfalls investeringstakt är högst avspeglar sig i de ekonomiska nyckeltalen. Gruppen har en förhållandevis låg avkastning på eget och totalt kapital och en högre skuldsättningsgrad än övriga grupper. En anledning till en lägre investeringstakt kan vara att anläggningstillgångar leasas.



Figur 35 Jämförelse av investeringstakt mellan övriga grupper



Figur 36 Jämförelse av investeringstakt mellan E.ON, Fortum och Vattenfall

#### 4.4 Sammanfattning med slutsatser

Det föreligger stora skillnader i avkastning, marginaler, riskbuffert och soliditet mellan de sju olika grupperna. För samtliga nyckeltal utom soliditeten visar utvecklingen under tidsperioden 2000–2006 att antalet abonnenter tenderar att påverka nyckeltalen mer än kundtätheten. Redovisningsenheter med ett större antal abonnenter har troligtvis bättre lånevillkor samt större möjligheter att vara kostnadseffektiva och utnyttja ekonomiska skalfördelar än redovisningsenheter med ett mindre antal abonnenter. Vidare har en granskning av fördelningen av olika juridiska personer mellan de olika grupperna för år 2006 visat att framförallt små landsbygdsnät, men även små tätortsnät som har ett litet antal abonnenter innehåller en större andel ekonomiska föreningar än övriga grupper.

# Referenslitteratur

BAS-gruppen och Industrilitteratur AB, (1998), *BAS-nyckeltal – för bättre analys och effektivare ekonomistyrning*, Tryckeri AB Småland, Jönköping

Dreber Lundkvist & Partners AB, (2004) ”*Energimyndigheten – Kritisk granskning av de ekonomiska parametervärdena för kapitalkostnaderna i nätnyttomodellen*”

Statistiska centralbyrån, (1999), *Nyckeltalshandboken*



# Innehållsförteckning för figurer och tabeller

Figur 1 Redovisningsenheternas fördelning mellan olika typer av juridiska personer .....	15
Figur 2 Antalet redovisningsenheter under tidsperioden 2000–2006 .....	16
Figur 3 Avkastning på eget kapital i elnätsbranschen .....	20
Figur 4 Avkastning på totalt kapital i elnätsbranschen .....	22
Figur 5 Medianvärde för riskbuffert i elnätsbranschen .....	27
Figur 6 Jämförelse av avkastning på eget kapital mellan elnäts- och fastighetsbranschen .....	28
Figur 7 Jämförelse av avkastning på totalt kapital mellan elnäts- och fastighetsbranschen .....	29
Figur 8 Indexerade reala transiteringsintäkter och justerade rörelsekostnader år 2000-2006.....	32
Figur 9 Indexerade reala transiteringsintäkter och justerade rörelsekostnader per överförd kWh år 2000-2006 .....	33
Figur 10 Inflationsjusterade transiteringsintäkter och justerade rörelsekostnader per kWh.....	33
Figur 11 Fördelning av marginal fördelat på sex grupper. ....	34
Figur 12 Rörelsemarginal i elnätsbranschen.....	35
Figur 13 Netto- och rörelsemarginal i elnätsbranschen avseende medianvärden .....	37
Figur 14 Jämförelse av rörelsemarginal mellan elnäts- och fastighetsbranschen .....	38
Figur 15 Jämförelse av nettomarginal mellan elnäts- och fastighetsbranschen .....	38
Figur 16 Soliditet i elnätsbranschen.....	40
Figur 17 Jämförelse av soliditet mellan elnäts- och fastighetsbranschen.....	43
Figur 18 Jämförelse av räntetäckningsgraden mellan elnäts- och fastighetsbranschen .....	44
Figur 19 Investeringstakt .....	45
Figur 20 Total ledningslängd för lokalnät .....	46
Figur 21 Procentuell fördelning av antalet abonnenter för de sju grupperna .....	51
Figur 22 Procentuell fördelning av redovisningsenheter mellan de sju grupperna.....	52
Figur 23 Jämförelse av avkastning på eget kapital mellan övriga fyra grupper.....	54

Figur 24 Jämförelse av avkastning på eget kapital mellan E.ON, Fortum och Vattenfall .....	55
Figur 25 Jämförelse av avkastning på totalt kapital mellan övriga fyra grupper.....	56
Figur 26 Jämförelse av avkastning på totalt kapital mellan E.ON, Fortum och Vattenfall .....	56
Figur 27 Jämförelse av riskbuffert för övriga grupper .....	57
Figur 28 Jämförelse av riskbuffert för E.ON, Fortum och Vattenfall .....	58
Figur 29 Jämförelse av rörelsemarginal mellan övriga grupper .....	58
Figur 30 Jämförelse av rörelsemarginal mellan E.ON, Fortum och Vattenfall .....	59
Figur 31 Jämförelse av nettomarginal mellan övriga grupper .....	60
Figur 32 Jämförelse av nettomarginal mellan E.ON, Fortum och Vattenfall .....	60
Figur 33 Jämförelse av soliditet mellan övriga grupper .....	61
Figur 34 Jämförelse av soliditet mellan E.ON, Fortum och Vattenfall .....	61
Figur 35 Jämförelse av investeringstakt mellan övriga grupper .....	62
Figur 36 Jämförelse av investeringstakt mellan E.ON, Fortum och Vattenfall .....	63

Tabell 1 Snabböversikt år 2006 elnätsbranschen.....	7
Tabell 2 Snabböversikt år 2006 elnätsbranschen jämfört med fastighetsbranschen .....	8
Tabell 3 Omsättningsnivåer uttryckt i tkr .....	16
Tabell 4 Skuldränta i elnätsbranschen .....	24
Tabell 5 Låneränta och skuldränta i elnätsbranschen .....	25
Tabell 6 Jämförelse av skuldränta och riskbuffert mellan elnäts- och fastighetsbranschen .....	30
Tabell 7 Räntetäckningsgrad i elnätsbranschen.....	41
Tabell 8 Fördelning av antal redovisningsenheter över de sju grupperna .....	51
Tabell 9 De tio största redovisningsenheterna år 2006.....	53
Tabell 10 De tio minsta redovisningsenheterna år 2006.....	53

# Bilaga 1 Ordlista

Affärsmässig risk	Risk som påverkas av marknadsmässiga och makroekonomiska faktorer. De individuella företagen kan inte påverka den affärsmässiga risken.
Balansomslutning	Värdet av de totala tillgångarna eller skulder och eget kapital
Finansiell risk	Risk som är kopplad till företagets finansiella situation. Företagen har förmåga att kontrollera den finansiella risken.
Finansiella intäkter	Intäkter från investerat kapital exempelvis ränteintäkter
Finansiella poster	Exempelvis ränteintäkter och räntekostnader
Finansnetto	Finansiella intäkter minus finansiella kostnader
Hävstångsformeln	Uttrycker sambandet mellan nyckeltalen avkastning på eget kapital, avkastning på totalt kapital, riskbuffert (dvs. skillnaden mellan avkastning på totalt kapital och skuldräntan) och skuldsättningsgrad, dvs. $R_E = R_T + ((R_T - R_S) * (S/E))$
Justerat eget kapital	Summa eget kapital plus 72 procent av obeskattade reserver
KPI	Konsumentprisindex. Ett vanligt mått på inflation
Kreditriskpremie	Se riskpremie
Naturligt monopol	Verksamhet som ur samhällsekonomisk synpunkt är mest effektiv att bedrivas i en monopolsituation
Nettoomsättning	Företagets totala omsättning
Nettoresultat	Resultat före skatt
Obeskattade reserver	Uppstår exempelvis när ett företag gör avskrivningar utöver de planerade och på så vis gör en avsättning som minskar det beskattningsbara underlaget. Det föreligger således en latent skatteskuld. Beskattning görs då de obeskattade reserverna löses upp.

Områdeskoncession	Tillstånd från Energimarknadsinspektionen att bedriva elöverföringsverksamhet inom ett begränsat geografiskt område
Redovisningsenhet	Ett nätföretag kan bestå av en eller flera redovisningsenheter. Varje redovisningsenhet kan i sin tur bestå av en eller flera områdeskoncessioner.
Resultat efter finansiella poster	Resultat före skatt (nettoresultat)
Riskfri ränta	Den ränta som kan tjänas utan risk. Motsvarar vanligen räntan på statsobligationer.
Riskpremie	Den del av räntan som överstiger den riskfria räntan. Utgör ersättning för den risk som investeraren tar.
Rörelseresultat	Rörelsens intäkter minus rörelsens kostnader
Skalfördelar	Stordriftsfördelar
Skuldsättningsgrad	Totala skulder dividerat med justerat eget kapital



## Bilaga 2 Nyckeltalsdefinition /beräkning

### Avkastning på eget kapital

resultat efter finansiella poster år2  
(eget kapital år1+(obeskattade reserver år1\*0,72+eget kapital år2+(obeskattade reserver år2\*0,72))/2

### Avkastning på totalt kapital

rörelseresultat år2 + ränteintäkter år2)  
(summa tillgångar år1+summa tillgångar år2)/2

### Låneränta

räntekostnad år2  
(räntebärande skulder år1+räntebärande skulder år2)/2

För de redovisningsenheter som inte angivit räntebärande skulder har låneräntan uppskattats.

Låneränta (uppskattad) har skett för år 2000-2005

Räntekostnad år2  
(långfristiga skulder till kreditinstitut år1+kortfristiga skulder år1+långfristiga skulder till koncernföretag år1+långfristiga skulder till intresseföretag år1+ långfristiga skulder till kreditinstitut år2+kortfristiga skulder år2+långfristiga skulder till koncernföretag år2+långfristiga skulder till intresseföretag år2)/2

### Skuldränta

räntekostnader år 2  
(obeskattade reserver år1\*0,28+långfristiga skulder år1+kortfristiga skulder år1+Avsättningar år1+obeskattade reserver år2\*0,28+långfristiga skulder år2+kortfristiga skulder år2+Avsättningar år2)/2

### Riskbuffert

Avkastning på totalt kapital – skuldränta

### Rörelsemarginal

rörelseresultat  
nettoomsättning

### **Nettomarginal**

resultat efter finansiella poster  
nettoomsättning

### **Soliditet**

eget kapital  $\text{\AA}r1$  + obeskattade reserver  $\text{\AA}r1 \cdot 0,72$  + eget kapital  $\text{\AA}r2$  + obeskattade reserver  
 $\text{\AA}r2 \cdot 0,72$   
balansomslutning  $\text{\AA}r1$  + balansomslutning  $\text{\AA}r2/2$

### **Räntetäckningsgrad**

rörelseresultat+ränteintäkter+resultat från övriga värdepapper och fordringar som är  
anläggningstillgångar  
räntekostnader

### **Investeringstakt**

inköp av materiella anläggningstillgångar  
(ackumulerade anskaffningsvärden för materiella anläggningstillgångar  $\text{\AA}r1$  +  
ackumulerade anskaffningsvärden för materiella anläggningstillgångar  $\text{\AA}r2$ )/2





# Bilagor till rapporten

Bilaga 3 - 10

<b>Bilaga 3 Mall för resultaträkning</b>	<b>3</b>
<b>Bilaga 4 Mall för balansräkning</b>	<b>4</b>
<b>Bilaga 5 Borttagna redovisningsenheter år 2000-2006</b>	<b>6</b>
<b>Bilaga 6 Förändringar i strukturen av redovisningsenheter år 2000-2006</b>	<b>10</b>
<b>Bilaga 7 Gruppindelade redovisningsenheter med kvottal år 2000-2006</b>	<b>17</b>
<b>Bilaga 8 Sammanfattning av elnätsbranschens nyckeltal år 2000-2006 – median och genomsnitt</b>	<b>55</b>
<b>Bilaga 9 Gruppindelade nyckeltal år 2000-2006 - medianvärden</b>	<b>57</b>
<b>Bilaga 10 Nyckeltal per redovisningsenhet år 2006</b>	<b>59</b>

## Bilaga 3 Mall för resultaträkning

Belopp (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2006
Transiteringsintäkter	RR711111	
Anslutningsavgifter	RR711112	
Engångsintäkter (t ex flyttningsavgift, mätarbyte m.m.)	RR711113	
<b>Nettoomsättning</b>	<b>RR71110</b>	
Förändring av lager av produkter i arbete, färdiga varor...	RR71120	
...och pågående arbete för annans räkning	RR71130	
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	
Övriga rörelseintäkter	RR71150	
<b>Summa intäkter</b>	<b>RR71160</b>	
Rörelsens kostnader ange med minustecken:		
Kostnader för transiteringar och inköp av kraft	RR73111	
Handelsvaror	RR73120	
Övriga externa kostnader	RR73130	
Personalkostnader	RR73140	
Avskrivningar och nedskrivningar (återföringar därav) av materiella och immateriella anläggningstillgångar	RR73150	
Nedskrivningar av omsättningstillgångar utöver normala nedskrivningar	RR73160	
Jämförelsestörande poster	RR73170	
Övriga rörelsekostnader	RR73180	
<b>Summa kostnader</b>	<b>RR73190</b>	
<b>Rörelseresultat</b>	<b>RR74000</b>	
Resultat från finansiella investeringar:		
Resultat från andelar i koncernföretag (+/-)	RR75110	
Resultat från andelar i intresseföretag (+/-)	RR75120	
Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	RR75130	
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter (med särskild uppgift om intäkter från koncernföretag)	RR75140	
Räntekostnader och liknande resultatposter (med särskild uppgift om kostnader avseende koncernföretag)	RR75150	
<b>Resultat efter finansiella poster</b>	<b>RR76000</b>	
Extraordinära intäkter	RR77110	
Extraordinära kostnader	RR77120	
Bokslutsdispositioner (+/-)	RR77130	
Skatt på årets resultat (inkomstskatter, betalda och uppskjutna)	RR77140	
Övriga skatter	RR77150	
<b>ÅRETS RESULTAT</b>	<b>RR78000</b>	

# Bilaga 4 Mall för balansräkning

## Balansräkning Tillgångar

TILLGÅNGAR (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2006
Tecknat men ej inbetalt kapital	BR71100	
<b>Anläggningstillgångar</b>	<b>BR71200</b>	
<b>Immateriella anläggningstillgångar</b>		
Balanserade utgifter för forskning- och utvecklingsarbeten och liknande arbeten	BR71211	
Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter	BR71212	
Hysesrätter och liknande rättigheter	BR71213	
Goodwill	BR71214	
Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	BR71215	
<b>Summa immateriella anläggningstillgångar</b>	<b>BR71210</b>	
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>		
Eldistributionsanläggningar och mätare	BR71225	
Elproduktionsanläggningar	BR71226	
Byggnader och mark	BR71221	
Inventarier, verktyg och installationer	BR71222	
Maskiner och andra tekniska anläggningar	BR71223	
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	BR71224	
<b>Summa materiella anläggningstillgångar</b>	<b>BR71220</b>	
<b>Finansiella anläggningstillgångar</b>		
Andelar i koncernföretag	BR71231	
Fordringar hos koncernföretag	BR71232	
Andelar i intresseföretag	BR71233	
Fordringar hos intresseföretag	BR71234	
Andra långfristiga värdepappersinnehav	BR71235	
Lån till delägare eller till delägares närstående	BR71236	
Andra långfristiga fordringar	BR71237	
<b>Summa finansiella anläggningstillgångar</b>	<b>BR71230</b>	
<b>Omsättningstillgångar</b>	<b>BR71300</b>	
<b>Varulager m.m</b>		
Råvaror och förnödenheter	BR71311	
Varor under tillverkning	BR71312	
Färdiga varor och handelsvaror	BR71313	
Pågående arbete för annans räkning	BR71314	
Förskott till leverantör	BR71315	
<b>Summa varulager m.m</b>	<b>BR71310</b>	
<b>Kortfristiga fordringar</b>		
Kundfordringar	BR71321	
Fordringar hos koncernföretag	BR71322	
Fordringar hos intresseföretag	BR71323	
Övriga fordringar	BR71324	
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	BR71325	
Ej fördelningsbara tillgångar	BR71326	
<b>Summa kortfristiga fordringar</b>	<b>BR71320</b>	
<b>Kortfristiga placeringar</b>		
Andelar i koncernföretag	BR71331	
Övriga kortfristiga placeringar	BR71333	
<b>Summa kortfristiga placeringar</b>	<b>BR71330</b>	
Kassa och bank	BR71340	
<b>S:A TILLGÅNGAR</b>	<b>BR71000</b>	

## Balansräkning Eget kapital och skulder

EGET KAPITAL OCH SKULDER (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2006
<b>Eget kapital</b>	<b>BR72100</b>	
Bundet eget kapital		
Aktiekapital	BR72111	
Överkursfond	BR72112	
Uppskrivningsfond	BR72113	
Reservfond	BR72114	

Summa bundet eget kapital		BR72110	
Fritt eget kapital			
Balanserad vinst eller förlust		BR72121	
Årets resultat		BR72122	
Summa fritt eget kapital		BR72120	
Obeskattade reserver		BR72200	
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser		BR72311	
Avsättningar för skatter		BR72312	
Övriga avsättningar		BR72313	
Summa avsättningar		BR72300	
Långfristiga skulder			
Obligationslån		BR72411	
Skulder till kreditinstitut		BR72412	
Skulder till koncernföretag		BR72413	
Skulder till intresseföretag		BR72414	
Övriga långfristiga skulder		BR72415	
Summa långfristiga skulder		BR72400	
Kortfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut		BR72511	
Förskott från kunder		BR72512	
Leverantörsskulder		BR72513	
Växelskulder		BR72514	
Skulder till koncernföretag		BR72515	
Skulder till intresseföretag		BR72516	
Skatteskulder		BR72517	
Övriga kortfristiga skulder		BR72518	
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		BR72519	
Ej fördelningsbara skulder		BR72520	
Summa kortfristiga skulder		BR72500	
S:A EGET KAPITAL OCH SKULDER		BR72000	
POSTER INOM LINJEN		BR72600	
Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser:			
Ställda säkerheter		BR72610	
Ansvarsförbindelser		BR72620	
Beräkning av sysselsatt kapital:			
+ Summa tillgångar			
- Justerade skulder			
+ Räntebärande skulder			
= SYSSELSATT KAPITAL			

## Bilaga 5 Borttagna redovisningsenheter år 2000-2006

Respektive namn är hämtat från organisationsnummer. Detta innebär att de företag som namnändrat visas med nuvarande namn även bakåt i tiden.

### **Borttagna redovisningsenheter år 2006**

REL-nummer	Nätföretag	Kommentar
REL00029	Ekfors Kraft	Brutet räkenskapsår
REL00083	Jukkasjärvi Sockens Belysningsförening	Brutet räkenskapsår
REL00168	Skyllbergs Bruk	Brutet räkenskapsår
REL00177	Sturefors Eldistribution	Brutet räkenskapsår

### **Borttagna redovisningsenheter år 2005**

REL-nummer	Nätföretag	Kommentar
REL00029	Ekfors Kraft	Brutet räkenskapsår
REL00083	Jukkasjärvi Sockens Belysningsförening	Brutet räkenskapsår
REL00168	Skyllbergs Bruk	Brutet räkenskapsår
REL00177	Sturefors Eldistribution	Brutet räkenskapsår

### **Borttagna redovisningsenheter år 2004**

REL-nummer	Nätföretag	Kommentar
REL00029	Ekfors Kraft	Brutet räkenskapsår
REL00083	Jukkasjärvi Sockens Belysningsförening	Brutet räkenskapsår
REL00168	Skyllbergs Bruks	Brutet räkenskapsår
REL00177	Sturefors Eldistribution	Brutet räkenskapsår

### **Borttagna redovisningsenheter år 2003**

REL-nummer	Nätföretag	Kommentar
REL00029	Ekfors Kraft	Brutet räkenskapsår
REL00022	E.ON Elnät Sverige (Nord)	Halvårsredovisning
REL00057	Fortum Distribution (Småland – Eksjö/Nässjö)	Halvårsredovisning
REL00083	Jukkasjärvi Sockens Belysningsförening	Brutet räkenskapsår
REL00168	Skyllbergs Bruks	Brutet räkenskapsår
REL00177	Sturefors Eldistribution	Brutet räkenskapsår
REL00251	Sydskraft Elnät Mälardalen	Halvårsredovisning

REL00560	(Örebro) E.ON Elnät Sverige	Halvårsredovisning
REL00565	E.ON Elnät Sverige	Halvårsredovisning
REL00132	Sydskraft Östrnät AB (Norrköping)	Halvårsredovisning
REL00022	Sydskraft Elnät Nord	Halvårsredovisning

---

### **Borttagna redovisningsenheter år 2002**

---

REL-nummer	Nätföretag	Kommentar
REL00029	Ekfors Kraft	Brutet räkenskapsår
REL00355	Götene Elförening (Kinnekulle)	Delårsrapport
REL00083	Jukkasjärvi Sockens Belysningsförening	Brutet räkenskapsår
REL00166	Skellefteå Kraft Elnät	Delårsrapport
REL00233	Skellefteå Kraft Elnät (Vindeln)	Delårsrapport
REL00168	Skyllbergs Bruks	Brutet räkenskapsår
REL00177	Sturefors Eldistribution	Brutet räkenskapsår
REL00343	Sydskraft Östrnät/Forskraft Åtvidaberg	Ingår ej i beräkning av genomsnittsvärden för avkastning på eget kapital med anledning av extremt värde.
REL00567	Vattenfall Sveanät (Stor Södertörn)	Tekniskt datafel

---

### **Borttagna redovisningsenheter år 2001**

---

REL-nummer	Nätföretag	Kommentar
REL00029	Ekfors Kraft	Brutet räkenskapsår
REL00342	Graninge Elnät (Upplands Väsby)	Halvårsrapport
REL00083	Jukkasjärvi Sockens Belysningsförening	Brutet räkenskapsår
REL00084	Katrineholm Julita	Ingår ej i beräkning av genomsnittsvärden för avkastning på eget kapital med anledning av extremt värde.
REL00233	Skellefteå Kraft (Vindeln)	Brutet räkenskapsår
REL00168	Skyllbergs Bruks	Brutet räkenskapsår
REL00177	Sturefors Eldistribution	Brutet räkenskapsår

REL00343	Sydkraft Östnät (Forskraft / Åtvidaberg)	Halvårsrapport
REL00344	Sydkraft Östnät (Söderköping/Vikbolandet)	Halvårsrapport
REL00236	Teknik Väsby (Upplands Väsby)	Halvårsrapport
REL00209	Vattenfall Östnät (Forskraft)	Halvårsrapport
REL00228	Vattenfall Östnät (Söderköping/Vikbolandet)	Halvårsrapport

### **Borttagna redovisningsenheter år 2000**

REL-nummer	Nätföretag	Kommentar
REL00029	Ekfors Kraft	Brutet räkenskapsår
REL00083	Jukkasjärvi Sockens Belysningsförening	Brutet räkenskapsår
REL00168	Skyllbergs Bruk	Brutet räkenskapsår
REL00177	Sturefors Eldistribution	Brutet räkenskapsår
REL00166	Skellefteå Kraft Elnät	Redovisat regionnätet med lokalnätet trots att de skulle särredovisas
REL00233	Vindelns Såg och Kraft	Brutet räkenskapsår





## Bilaga 6 Förändringar i strukturen av redovisningsenheter år 2000-2006

2006	2005	2004	2003	2002	2001
			Sydkraft Elnät Billeberga	Sydkraft Elnät Billeberga	Sydkraft Elnät Billeberga
			Nora Bergslags Energi	Nora Bergslags Energi	Nora Bergslags Energi
			Sydkraft Nät Sperlingsholm AB	Sydkraft Nät Sperlingsholm AB	Sydkraft Nät Sperlingsholm AB
			Östernärkes Kraft	Östernärkes Kraft	Östernärkes Kraft
			Fortum Distribution Eksjö/Nässjö	Fortum Distribution Eksjö/Nässjö	Fortum Distribution Eksjö/Nässjö
			Sydkraft Östnät Norrköping	Sydkraft Östnät Norrköping	Sydkraft Östnät Norrköping
			Sydkraft Elnät Mälardalen	Sydkraft Elnät Mälardalen	Sydkraft Elnät Mälardalen
				Sydkraft Elnät Hässleholm	Sydkraft Elnät Hässleholm
				Sydkraft Elnät Lessebo	Sydkraft Elnät Lessebo
				Sydkraft Elnät Malmö	Sydkraft Elnät Malmö
				Sydkraft Elnät Osby	Sydkraft Elnät Osby
				E.ON Elnät Sverige Markaryd	E.ON Elnät Sverige Markaryd
				E.ON Elnät Sverige	E.ON Elnät Sverige
				Uppvidinge Eldistribution	Uppvidinge Eldistribution
				Sydkraft Östnät Forskraft/Åtvidaberg	Sydkraft Östnät Forskraft/Åtvidaberg
					Vattenfall Östnät Forskraft
				Sydkraft Östnät Söderköping/Vikbolandet	Sydkraft Östnät Söderköping/Vikbolandet
					Vattenfall Östnät
<b>E.ON Elnät Sverige Södra &amp; Mellersta Sverige REL 593</b>	E.ON Elnät Sverige Södra & Mellersta Sverige	E.ON Elnät Sverige Södra & Mellersta Sverige	E.ON Elnät Sverige		

			Söderköping/Vikbolandet
--	--	--	-------------------------

2006	2005	2004	2003	2002	2001
<b>E.ON Elnät Sverige REL601</b>	E.ON Elnät Sverige	E.ON Elnät Sverige	E.ON Elnät Sverige	Sydkraft Elnät Nord	Sydkraft Elnät Nord
	Nord REL 022	Nord	Nord	Sydkraft Elnät Nord	Sydkraft Elnät Nord
	E.ON Elnät Sverige REL 587				

2006	2005	2004	2003	2002	2001
<b>E.ON Elnät Stockholm REL 571</b>	E.ON Elnät Stockholm	E.ON Elnät Stockholm	E.ON Elnät Stockholm	Graninge Roslags Energi AB	Graninge Roslags Energi AB
				Graninge Enköping Elnät AB	Graninge Enköping Elnät AB
				Graninge Järfälla Elnät AB	Graninge Järfälla Elnät AB
				Graninge Mälarkraft AB	Graninge Mälarkraft AB
				Graninge Elnät Upplands Väsby	Teknik Väsby AB
					Graninge Elnät Upplands Väsby AB

2006	2005	2004	2003	2002	2001	2000
<b>Fortum Distribution Södra Norrland</b>	Fortum Distribution Södra Norrland	Fortum Distribution Södra Norrland	Fortum Distribution Södra Norrland	Fortum Distribution Hälsingland	Fortum Distribution Hälsingland	Birka Nät Hälsingland
				Fortum Distribution Hudiksvall	Fortum Distribution Hudiksvall	Birka Nät Hudiksvall
				Fortum Distribution Ockelbo	Fortum Distribution Ockelbo	Ockelbo Kraft

2006	2005	2004	2003	2002	2001	2000
<b>Fortum Distribution Västskusten</b>	Fortum Distribution Västskusten	Fortum Distribution Västskusten	Fortum Distribution Västskusten	Fortum Distribution Hunnebo/Sotenäs	Fortum Distribution Hunnebo/Sotenäs	Birka Nät Hunnebo/Sotenäs
				Fortum Distribution Halland-Kungsbacka	Fortum Distribution Halland-Kungsbacka	Birka Nät Halland-Kungsbacka
				Fortum Distribution Munkedal	Fortum Distribution Munkedal	Birka Nät Munkedal
				Fortum Distribution Orust/Tjörn	Fortum Distribution Orust/Tjörn	Birka Nät Orust/Tjörn
				Fortum Distribution Strömstad	Fortum Distribution Strömstad	Birka Nät Strömstad

2006	2005	2004	2003	2002	2001	2000
<b>Fortum Distribution Västra Svealand/ Västergötland</b>	Fortum Distribution Västra Svealand/ Västergötland	Fortum Distribution Västra Svealand/ Västergötland	Fortum Distribution Västra Svealand/ Västergötland	Fortum Distribution Tviden/Närke	Fortum Distribution Tviden/Närke	Birka Nät Tviden/Närke
				Fortum Distribution Värmland/Bergslagen	Fortum Distribution Värmland/Bergslagen	Birka Nät Värmland/Bergslagen
				Fortum Distribution Ljusnarsberg	Fortum Distribution Ljusnarsberg	Birka Nät Ljusnarsberg

2006	2005	2004	2003	2002	2001
<b>Graninge Elnät Nord REL587</b>	Graninge Elnät Nord REL587	Graninge Elnät Nord REL587	Graninge Elnät Nord REL587	Graninge Elnät Nord REL172	Graninge Elnät Nord REL172
				Graninge Elnät Nord REL261	Graninge Elnät Nord REL261

2006	2005	2004	2003	2002
<b>Härjeåns Nät REL576</b>	Härjeåns Nät REL576	Härjeåns Nät REL576	Härjeåns Nät REL576	Härjeåns Nät REL76
				Härjeåns Nät REL247

2006	2005	2004	2003	2002	2001
<b>Katrineholm Energi</b>	Katrineholm Energi	Katrineholm Energi	Katrineholm Energi	Katrineholm Energi	Katrineholm Energi Julita
					Katrineholm Energi

2006	2005	2004
<b>Kreab Energi (REL00592)</b>	Kreab Energi (REL00592)	Kreab Energi (REL00013)

	Kreab Energi (REL00096)
--	----------------------------

2006	2005	2004
<b>Kreab Öst</b> (REL00590)	Kreab Öst (REL00590)	Kreab Öst (REL00095)
		Kreab Öst (REL00097)

2006	2005	2004
<b>LKAB Nät</b>	LKAB Nät	LKAB Nät Kiruna
		LKAB Nät Gällivare

2006	2005	2004
<b>Mariestad Töreboda Energi</b> (REL00594)	Mariestad Töreboda Energi (REL00594)	Mariestad Töreboda Energi
		Töreboda Energi

2006	2005	2004	2003	2002	2001	2000
<b>Skellefteå Kraft Elnät</b>	Skellefteå Kraft Elnät	Skellefteå Kraft Elnät	Skellefteå Kraft Elnät	Skellefteå Kraft Elnät	Skellefteå Kraft Elnät	Skellefteå Kraft Elnät
					Skellefteå Kraft Elnät Vindelns Vindeln	Vindelns Säg och vattenkraft

2006	2005	2004	2003	2002
<b>Vattenfall Eldistribution Norrnät</b>	Vattenfall Eldistribution Norrnät	Vattenfall Eldistribution Norrnät	Vattenfall Eldistribution Norrnät	Vattenfall Norrnät Kiruna/Malmfälten
				Vattenfall Norrnät Västerbotten
				Vattenfall Norrnät Kalix
				Vattenfall Norrnät Norrbottn landsbygd

2006	2005	2004	2003	2002	2001
			Vattenfall Östnät	Vattenfall Östnät Flen	Vattenfall Östnät Flen
				Vattenfall Östnät Motala/Boxholm	Vattenfall Östnät Motala/Boxholm
				Vattenfall Östnät Vingåker	Vattenfall Östnät Vingåker
				Vattenfall Östnät Finspång/Hällestad	Vattenfall Östnät Finspång/Hällestad
				Vattenfall Östnät Trosa/Gnesta	Vattenfall Östnät Trosa/Gnesta
				Vattenfall Östnät Nyköping landsbygd	Vattenfall Östnät Nyköping landsbygd
				Vattenfall Östnät Nyköping tätort	Vattenfall Östnät Nyköping tätort
				Vattenfall Västnät Säfte	Vattenfall Västnät Säfte
			Vattenfall Västnät	Vattenfall Västnät Bohus-Dal	Vattenfall Västnät Bohus-Dal
				Vattenfall Västnät Åmål	Vattenfall Västnät Åmål
				Vattenfall Västnät Årjäng	Vattenfall Västnät Årjäng
				Vattenfall Västnät Sjuhärads/Kinna	Vattenfall Västnät Sjuhärads/Kinna
				Vattenfall Västnät Skillingaryd	Vattenfall Västnät Skillingaryd
				Vattenfall Västnät Skaraborg	Vattenfall Västnät Skaraborg
				Vattenfall Sveanät Avesta	Vattenfall Sveanät Avesta
<b>Vattenfall Eldistribution Södra&amp;Mellersta Sverige</b>	Vattenfall Eldistribution Södra&Mellersta Sverige	Vattenfall Eldistribution Södra&Mellersta Sverige			

	Vattenfall Sveanät	Vattenfall Sveanät Roden	Vattenfall Sveanät Roden
		Vattenfall Sveanät Sigtuna	Vattenfall Sveanät Sigtuna
		Vattenfall Sveanät Uppsala	Vattenfall Sveanät Uppsala
		Vattenfall Sveanät Huvudsta	Vattenfall Sveanät Huvudsta
		Vattenfall Sveanät Norberg	Vattenfall Sveanät Norberg
		Vattenfall Sveanät Mälarnät	Vattenfall Sveanät Mälarnät
		Vattenfall Sveanät Östra Roslag	Vattenfall Sveanät Östra Roslag
		Vattenfall Sveanät Avesta	Vattenfall Sveanät Avesta
		Vattenfall Sveanät Stor Södertörn	Vattenfall Sveanät Botkyrka
			Vattenfall Sveanät Ingarö
			Vattenfall Sveanät Drevviken
			Vattenfall Sveanät Huddinge
			Vattenfall Sveanät Värmdö
			Vattenfall Sveanät Tyresö

2006	2005	2004	2003	2002
<b>Västerbergslagens Elnät</b>	Västerbergslagens Elnät	Västerbergslagens Elnät	Västerbergslagens Elnät	Västerbergslagens Elnät Fagersta
				Västerbergslagens Elnät Ludvika

2006	2005	2004	2003	2002
<b>Österlens Kraft</b>	Österlens Kraft	Österlens Kraft	Österlens Kraft	Österlens Kraft Produktion Simrishamn
				Österlens Kraft EF



## Bilaga 7 Gruppindelade redovisningsenheter med kvottal år 2000-2006

### Små landsbygdsnät år 2000

REL	Redovisningsenhet	Kvottal Storlek	Kvottal Kundtätet
REL00001	Ale Elförening ek för	0,93	0,69
REL00004	Alvesta Elnät AB	0,50	0,78
REL00005	Arvika Elnät AB	0,83	0,97
REL00008	Bergs Tingslags Elektriska AB	0,54	0,45
REL00010	Bjäre Kraft ek för	0,97	0,66
REL00011	Bjärke Energi ek för	0,39	0,44
REL00014	Blåsjön Nät AB	0,14	0,52
REL00017	Borgholm Energi Elnät AB	0,33	0,97
REL00020	Brittedals Elnät Ek. förening	0,26	0,34
REL00024	Carlfors Bruk E Björklund & Co KB	0,00	0,50
REL00026	Elektra Nät AB	0,33	0,76
REL00031	Emmaboda Elnät AB	0,32	0,88
REL00034	Envikens Elnät AB	0,10	0,45
REL00040	Filipstad Energinät AB	0,32	0,90
REL00042	Gagnefs Elverk AB	0,46	0,68
REL00043	Gislaved Energi AB	0,44	0,54
REL00049	Grästorps Energi Ek för	0,35	0,42
REL00063	Götene Elförening ek för	0,47	0,56
REL00064	Habo Kraft AB	0,32	0,94
REL00068	Hamra Besparingsskog	0,04	0,79
REL00069	Hedemora Energi AB	0,78	0,88
REL00070	Hedesunda Elektriska AB	0,11	0,59
REL00072	Herrljunga Elektriska AB	0,42	0,52
REL00074	Hjärtums Elförening Ek För	0,16	0,66
REL00075	Hofors Elverk AB	0,56	0,93
REL00078	Härryda Energi AB	0,93	0,88
REL00084	Katrineholm Energi AB	0,12	0,52
REL00088	Karlsborgs Energi AB	0,33	0,72
REL00095	Kreab Blekinge AB	0,30	0,30
REL00096	Kreab Energi AB	0,94	0,68
REL00097	Kreab Öst AB	0,29	0,46
REL00101	Kviinge EI Ek För	0,08	0,67
REL00102	Kvånbygdens Energi ek för	0,32	0,43
REL00110	Linde Energi AB	0,91	0,65

REL00113	Ljusdal Elnät AB	0,59	0,85
REL00116	LKAB Nät AB	0,05	0,54
REL00120	Lycksele Elnät AB	0,74	0,67
REL00121	Lysekils Energi AB	0,82	0,71
REL00126	Mellersta Skånes Kraft	0,20	0,42
REL00131	Nora Bergslags Energi AB	0,52	0,89
REL00134	Nors & Segerstads Elektriska	0,14	0,88
REL00135	Nossebroortens Energi ek för	0,22	0,33
REL00137	Nybro Elnät AB	0,65	0,92
REL00139	Näckåns Elnät AB	0,14	0,44
REL00140	Närkes Kils Elektriska Ek för	0,10	0,55
REL00144	Olseröds Elektriska Distributionsförening upa	0,13	0,46
REL00156	Rödeby Elverk ek för	0,33	0,73
REL00158	Sandhult-Sandared Elektriska ek för	0,26	0,77
REL00163	Sjogerstads Elektriska Distributionsförening ek för	0,21	0,50
REL00172	Graninge Elnät Nord AB	0,67	0,72
REL00181	Dala Elnät AB	0,60	0,75
REL00182	Sävsjö Energi AB	0,28	0,78
REL00187	Tibro Elverk	0,44	0,81
REL00188	Tidaholms Elnät	0,56	0,54
REL00193	Töre Energi ek för	0,08	0,49
REL00194	Töreboda Energi AB	0,29	0,75
REL00196	Ulricehamns Energi AB	0,66	0,93
REL00200	Vaggeryd Kommuns Elverk	0,30	0,58
REL00201	Vallebygdens Energi ek för	0,22	0,50
REL00202	Elverket Vallentuna AB	0,98	0,94
REL00203	Varabygdens Energi ek för	0,36	0,67
REL00205	Varbergsortens Elkraft	0,83	0,51
REL00231	Viggafors Elektriska Andelsförening UPA	0,02	0,46
REL00234	Vinninga Elektriska Förening	0,06	0,57
REL00242	Västra Orusts Energitjänst	0,39	0,77
REL00245	Åkab Nät & Skog AB	0,17	0,80
REL00246	Ålem Energi AB	0,27	0,85
REL00248	Säffle-Årjäng Elnät AB	0,23	0,44
REL00249	Årsunda Kraft & Belysningsförening upa	0,13	0,82
REL00252	Österfärnebo El ek för	0,07	0,49
REL00254	Östernärkes Kraft AB	0,68	0,52
REL00255	Östra Kinds Elkraft ek för	0,23	0,48
REL00264	Blåsjön Nät AB	0,01	0,55
REL00288	LKAB Nät AB	0,00	0,04

### Stora landsbygdsnät år 2000

REL	Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall Kundtäthet
REL00012	Björklinge Energi ek för	1,01	0,63

REL00015	Bodens Energi Nät AB	1,44	0,90
REL00037	Falbygdens Energi Nät AB	1,45	0,76
REL00039	Falu Elnät AB	2,60	0,73
REL00045	Graninge Roslags Energi AB	3,35	0,83
REL00076	Härjeåns Nät AB	1,13	0,55
REL00077	Härnösand Elnät AB	1,33	0,58
REL00085	Jämtkraft Elnät AB	5,08	0,86
REL00090	Karlskoga Elnät AB	1,51	0,91
REL00105	Leksand-Rättvik Elnät AB	1,56	0,72
REL00109	Lidköpings kommun	1,60	0,96
REL00118	Luleå Energi Elnät AB	3,27	0,90
REL00123	Malungs Elnät AB	1,08	0,64
REL00127	Mjölby Kraftnät AB	1,02	0,93
REL00143	Olofströms Kraft Nät AB	1,11	0,63
REL00146	Oskarshamn Energi Nät AB	1,00	0,84
REL00149	AB PiteEnergi	1,79	0,76
REL00150	Ringsjö Energi AB	1,58	0,78
REL00154	Ryssa Elverk AB	2,02	0,74
REL00157	Sala-Heby Energi Elnät AB	1,01	0,99
REL00169	Skånska Energi Nät AB	1,37	0,93
REL00184	Södra Hallands Kraft ek för	1,49	0,75
REL00247	Härjeåns Nät AB	1,14	0,57
REL00250	Ängelholms Energi AB	1,36	0,84
REL00261	Graninge Elnät Nord AB	3,21	0,52

### Små tätortsnät år 2000

REL	Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall Kundtätet
REL00003	Almnäs Bruk AB	0,03	1,00
REL00007	Bengtstors Energi Nät AB	0,18	1,02
REL00013	Björnekulla Energi AB	0,43	1,30
REL00016	Boo Energi ek för	0,97	1,90
REL00021	Bromölla Energi AB	0,32	1,26
REL00025	Degerfors Energi AB	0,42	1,59
REL00030	Eksjö Elnät AB	0,49	1,05
REL00046	Graninge Enköping Elnät AB	0,93	1,86
REL00067	Hallstaviks Elverk Ek för	0,15	1,96
REL00073	Hjo Energi AB	0,29	1,33
REL00081	Höörs Energiverk	0,35	1,25
REL00089	Karlshamn Energi AB	0,67	2,92
REL00094	AB Kramfors Energiverk	0,48	1,00
REL00112	Ljungby Energinät AB	0,69	1,03
REL00115	LJW Nät HB	0,01	4,17
REL00124	Mariestad Töreboda Energi AB	0,83	1,40
REL00136	NVSH Energi AB	0,76	1,29
REL00141	Nässjö Affärsverk AB	0,80	1,62
REL00147	Oxelö Energi AB	0,59	1,29
REL00152	Ronneby miljö & teknik AB	0,95	1,09
REL00162	Österlens Kraft Produktion AB	0,37	1,60

REL00164	Sjöbo Elnät AB	0,60	1,33
REL00165	Skara Energi AB	0,60	1,60
REL00167	Skurups kommun	0,29	1,14
REL00171	Smedjebacken Energi Nät AB	0,32	1,21
REL00175	Staffanstorps Energi AB	0,54	1,04
REL00180	Säffle-Årjäng Elnät AB	0,60	1,22
REL00183	Söderhamn Elnät AB	0,85	1,38
REL00185	Sölvesborgs Energi & Vatten AB	0,42	1,20
REL00189	Tranås Energi AB	0,83	1,79
REL00230	Vetlanda Energi & Teknik AB Vetab	0,69	1,26
REL00232	Vimmerby Energi AB	0,38	1,09
REL00235	Värnamo Elnät AB	0,85	1,21
REL00253	Österlens Kraft Ek För	0,23	1,02
REL00257	Övik Energi Nät AB	0,85	1,32

### Stora tätortsnät år 2000

REL	Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall Kundtäthet
REL00002	Alingsås Energi Nät AB	1,08	1,44
REL00018	AB Borlänge Energi	2,35	1,12
REL00019	Borås Energi nät AB	3,23	2,14
REL00023	C4 Elnät AB	2,14	1,80
REL00033	Halmstads Energi & Miljö Nät AB	3,04	1,42
REL00035	Eskilstuna Energi & Miljö Elnät AB	3,66	2,16
REL00038	Falkenberg Energi AB	1,03	1,08
REL00047	Graninge Järfälla Elnät AB	2,39	1,66
REL00048	Graninge Mälarkraft AB	1,39	1,03
REL00061	Gävle Energi AB	3,83	1,67
REL00062	Göteborg Energi Nät AB	20,10	3,26
REL00071	Öresundskraft AB	5,35	2,46
REL00080	Höganäs Energi AB	1,10	1,14
REL00086	Jönköping Energinät AB	4,16	1,51
REL00087	Kalmar Energi Elnät AB	1,75	2,39
REL00091	Affärsverken Karlskrona AB	1,55	1,92
REL00092	Karlstads Elnät AB	2,85	3,15
REL00093	Katrineholm Energi AB	1,45	1,44
REL00098	Kristinehamns Elnät AB	1,05	1,35
REL00100	Kungälv Energi AB	1,64	1,11
REL00103	Landskrona kommun	1,49	4,59
REL00106	Lerum Energi AB	1,24	1,01
REL00111	Linköping Kraftnät AB	5,79	1,61
REL00119	Lunds Energi AB	3,89	2,29
REL00128	Mölnadal Energi Nät AB	1,65	1,01
REL00130	Nacka Energi AB	2,02	2,00
REL00133	Norrtälje Energi AB	1,17	1,53
REL00138	Nynäshamn Energi AB	1,27	1,32
REL00148	Partille Energi AB	1,10	2,01
REL00159	Sandviken Energi Elnät AB	1,77	1,20
REL00160	Sevab Nät AB	1,26	1,03

REL00170	Skövde kommun	1,43	1,74
REL00173	Sollentuna Energi AB	1,98	1,48
REL00178	Sundsvall Elnät AB	3,00	1,87
REL00186	Telge (i Södertälje) AB	3,90	1,31
REL00190	Trelleborgs Kommun	1,46	3,80
REL00191	Trollhättan Energi AB	2,04	1,56
REL00195	Uddevalla Energi AB	2,14	1,45
REL00197	Umeå Energi Elnät AB	4,43	1,11
REL00204	Varberg Energi AB	1,53	1,26
REL00236	Upplands Väsby kommun Teknik & Service	1,50	1,86
REL00239	Västerviks Kraft Elnät AB	1,07	1,95
REL00243	Växjö Energi Elnät AB	2,26	1,69
REL00244	Ystad Energi AB	1,01	1,68
REL00267	Mälarenergi Elnät AB	8,22	1,61

### E.on år 2000

REL	Redovisningsenhet	Kvotal storlek	Kvotal Kundtäthet
REL00009	Billeberga Kraft & Energi AB	0,79	0,75
REL00022	Sydskraft Elnät Nord AB	3,38	0,64
REL00099	Kungsbacka Energi Aktiebolag	0,56	1,89
REL00174	Sperlingsholms Kraft Aktiebolag	0,20	0,59
REL00079	Sydskraft Elnät Hässleholm AB	1,65	0,98
REL00107	Sydskraft Elnät Lessebo AB	0,13	0,78
REL00122	Sydskraft Elnät Malmö AB	13,36	2,59
REL00251	Sydskraft Elnät Mälardalen AB	6,97	1,06
REL00145	Sydskraft Elnät Osby AB	0,35	1,02
REL00125	Sydskraft Elnät Sverige AB	0,46	0,51
REL00179	Sydskraft Elnät Sverige AB	25,56	0,51
REL00199	Uppvidinge Eldistribution Aktiebolag	0,30	0,51
REL00132	Sydskraft Östrnät AB	5,42	1,49
REL00237	Västbo Kraft AB	1,39	0,55

### Fortum år 2000

REL	Redovisningsenhet	Kvotal storlek	Kvotal Kundtäthet
REL00028	Ekerö Energi AB	0,99	0,84
REL00050	Birka Nät Aktiebolag	5,37	0,74
REL00051	Birka Nät Aktiebolag	0,81	0,82
REL00053	Birka Nät Aktiebolag	0,86	2,43
REL00054	Birka Nät Aktiebolag	4,43	0,78
REL00055	Birka Nät Aktiebolag	0,38	0,65
REL00056	Birka Nät Aktiebolag	1,53	0,59
REL00057	Birka Nät Aktiebolag	3,56	0,53
REL00058	Birka Nät Aktiebolag	1,80	0,55
REL00059	Birka Nät Aktiebolag	0,40	0,84
REL00060	Birka Nät Aktiebolag	10,19	0,49
REL00108	Birka Nät Aktiebolag	1,64	2,05

REL00114	Birka Nät Aktiebolag	0,42	0,48
REL00142	Ockelbo Kraft Aktiebolag	0,32	0,76
REL00176	Birka Nät Aktiebolag	37,51	4,35
REL00192	Birka Nät Aktiebolag	2,30	1,60

### Vattenfall år 2000

REL	Redovisningsenhet	Kvottal storlek	Kvottal Kundtäthet
REL00006	Vattenfall Sveanät AB	1,04	1,78
REL00032	Vattenfall Sveanät AB	3,28	1,67
REL00036	Västerbergslagens Elnät AB	0,67	1,19
REL00041	Vattenfall Östnät AB	0,94	0,82
REL00044	Gotlands Energi AB	3,04	0,74
REL00082	Vattenfall Sveanät AB	0,39	1,19
REL00151	Vattenfall Sveanät AB	1,02	0,78
REL00161	Vattenfall Sveanät AB	1,35	1,45
REL00198	Vattenfall Sveanät AB	6,39	2,86
REL00207	Vattenfall Väsnät AB	6,16	0,64
REL00208	Vattenfall Väsnät AB	0,49	1,48
REL00209	Vattenfall Östnät AB	2,94	0,53
REL00210	Vattenfall Sveanät AB	4,19	5,46
REL00211	Vattenfall Sveanät AB	0,32	0,98
REL00212	Vattenfall Sveanät AB	8,34	0,67
REL00213	Vattenfall Norrnät AB	1,84	0,93
REL00214	Vattenfall Norrnät AB	4,31	0,49
REL00215	Vattenfall Norrnät AB	0,90	0,54
REL00216	Vattenfall Norrnät AB	2,96	0,52
REL00217	Vattenfall Sveanät AB	2,33	1,18
REL00218	Vattenfall Sveanät AB	2,94	1,39
REL00219	Vattenfall Sveanät AB	1,76	0,80
REL00220	Vattenfall Sveanät AB	1,53	1,54
REL00223	Vattenfall Östnät AB	3,67	0,51
REL00225	Vattenfall Östnät AB	0,65	0,78
REL00226	Vattenfall Östnät AB	1,07	0,82
REL00227	Vattenfall Östnät AB	1,04	0,86
REL00228	Vattenfall Östnät AB	0,77	0,62
REL00229	Vattenfall Östnät AB	1,12	0,45
REL00238	Västerbergslagens Elnät AB	1,68	0,85
REL00256	Vattenfall Sveanät AB	1,26	0,92
REL00265	Vattenfall Östnät AB	1,68	2,45
REL00271	Vattenfall Väsnät AB	4,33	0,59
REL00272	Vattenfall Väsnät AB	0,23	1,01
REL00273	Vattenfall Väsnät AB	0,19	0,83
REL00274	Vattenfall Väsnät AB	1,73	0,48
REL00275	Vattenfall Sveanät AB	0,13	0,66

### Små landsbygdsnät år 2001

REL	Redovisningsenhet	Kvotall Storlek	Kvotall Kundtätet
REL00001	Ale Elförening ek för	0,94	0,71
REL00004	Alvesta Elnät AB	0,50	0,81
REL00008	Bergs Tingslags Elektriska AB	0,55	0,46
REL00010	Bjäre Kraft ek för	0,97	0,49
REL00011	Bjärke Energi ek för	0,40	0,45
REL00014	Blåsjön Nät AB	0,13	0,53
REL00020	Brittedals Elnät Ek. förening	0,26	0,35
REL00024	Carlfors Bruk E Björklund & Co KB	0,00	0,52
REL00181	Dala Elnät AB	0,60	0,72
REL00026	Elektra Nät AB	0,33	0,78
REL00202	Elverket Vallentuna AB	0,99	0,94
REL00031	Emmaboda Elnät AB	0,32	0,89
REL00034	Envikens Elnät AB	0,10	0,46
REL00040	Filipstad Energinät AB	0,29	0,85
REL00042	Gagnefs Elverk AB	0,46	0,70
REL00043	Gislaved Energi AB	0,43	0,54
REL00172	Graninge Elnät Nord AB	0,66	0,71
REL00049	Grästorps Energi Ek för	0,34	0,42
REL00063	Götene Elförening ek för	0,47	0,59
REL00064	Habo Kraft AB	0,32	0,98
REL00068	Hamra Besparingsskog	0,04	0,81
REL00069	Hedemora Energi AB	0,77	0,81
REL00070	Hedesunda Elektriska AB	0,11	0,60
REL00072	Herrljunga Elektriska AB	0,42	0,54
REL00074	Hjärtums Elförening Ek För	0,16	0,68
REL00075	Hofors Elverk AB	0,56	0,94
REL00078	Härryda Energi AB	0,94	0,92
REL00081	Höörs Energiverk	0,35	0,96
REL00088	Karlsborgs Energi AB	0,33	0,74
REL00084	Katrineholm Energi AB	0,12	0,39
REL00095	Kreab Blekinge AB	0,30	0,31
REL00096	Kreab Energi AB	0,95	0,71
REL00097	Kreab Öst AB	0,29	0,47
REL00101	Kviinge El Ek För	0,08	0,69
REL00102	Kvänumbygdens Energi ek för	0,32	0,44
REL00110	Linde Energi AB	0,88	0,65
REL00113	Ljusdal Elnät AB	0,59	0,87
REL00116	LKAB Nät AB	0,05	0,56
REL00288	LKAB Nät AB	0,00	0,04
REL00120	Lycksele Elnät AB	0,73	0,69
REL00121	Lysekils Energi AB	0,82	0,73

REL00126	Mellersta Skånes Kraft	0,20	0,43
REL00131	Nora Bergslags Energi AB	0,51	0,89
REL00134	Nors & Segerstads Elektriska	0,15	0,91
REL00135	Nossebroortens Energi ek för	0,22	0,34
REL00137	Nybro Elnät AB	0,64	0,94
REL00139	Näckåns Elnät AB	0,14	0,54
REL00140	Närkes Kils Elektriska Ek för	0,10	0,52
REL00144	Olseröds Elektriska Distributionsförening upa	0,13	0,51
REL00156	Rödeby Elverk ek för	0,34	0,75
REL00158	Sandhult-Sandared Elektriska ek för	0,26	0,80
REL00163	Sjogerstads Elektriska Distributionsförening ek för	0,21	0,51
REL00248	Säffle-Årjäng Elnät AB	0,23	0,45
REL00182	Sävsjö Energi AB	0,28	0,81
REL00187	Tibro Elverk	0,44	0,83
REL00332	Tidaholms Energi AB	0,56	0,55
REL00193	Töre Energi ek för	0,08	0,50
REL00194	Töreboda Energi AB	0,30	0,79
REL00196	Ulricehamns Energi AB	0,66	0,96
REL00200	Vaggeryd Kommuns Elverk	0,30	0,60
REL00201	Vallebygdens Energi ek för	0,22	0,51
REL00203	Varabygdens Energi ek för	0,36	0,69
REL00205	Varbergsortens Elkraft	0,83	0,52
REL00231	Viggafors Elektriska Andelsförening UPA	0,02	0,48
REL00234	Vinninga Elektriska Förening	0,06	0,58
REL00242	Västra Orusts Energitjänst	0,40	0,84
REL00245	Åkab Nät & Skog AB	0,17	0,83
REL00246	Ålem Energi AB	0,27	0,89
REL00249	Årsunda Kraft & Belysningsförening upa	0,13	0,85
REL00252	Österfärnebo El ek för	0,07	0,51
REL00253	Österlens Kraft Ek För	0,23	0,57
REL00254	Östernärkes Kraft AB	0,69	0,53
REL00255	Östra Kinds Elkraft ek för	0,23	0,50

### Stora landsbygdsnät år 2001

REL	Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall Kundtäthet
REL00149	AB PiteEnergi	1,81	0,78
REL00012	Björklinge Energi ek för	1,01	0,60
REL00015	Bodens Energi Nät AB	1,41	0,91
REL00037	Falbygdens Energi Nät AB	1,44	0,77
REL00039	Falu Elnät AB	2,59	0,75
REL00261	Graninge Elnät Nord AB	3,19	0,53
REL00045	Graninge Roslags Energi AB	3,37	0,88
REL00076	Härjeåns Nät AB	1,13	0,56
REL00247	Härjeåns Nät AB	1,14	0,58



REL00085	Jämtkraft Elnät AB	5,10	0,89
REL00090	Karlskoga Elnät AB	1,39	0,86
REL00100	Kungälv Energi AB	1,65	0,98
REL00105	Leksand-Rättvik Elnät AB	1,56	0,74
REL00109	Lidköpings kommun	1,62	1,00
REL00118	Luleå Energi Elnät AB	3,32	0,94
REL00123	Malungs Elnät AB	1,07	0,68
REL00127	Mjölby Kraftnät AB	1,01	0,94
REL00143	Olofströms Kraft Nät AB	1,10	0,62
REL00146	Oskarshamn Energi Nät AB	1,03	0,88
REL00150	Ringsjö Energi AB	1,59	0,80
REL00154	Ryssa Elverk AB	2,02	0,69
REL00157	Sala-Heby Energi Elnät AB	1,01	0,93
REL00166	Skellefteå Kraft Elnät AB	4,59	0,63
REL00169	Skånska Energi Nät AB	1,37	0,95
REL00184	Södra Hallands Kraft ek för	1,49	0,62
REL00250	Ängelholms Energi AB	1,37	0,87

### Små tätortsnät år 2001

REL	Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall Kundtätet
REL00094	AB Kramfors Energiverk	0,48	1,03
REL00003	Almnäs Bruk AB	0,03	1,04
REL00005	Arvika Elnät AB	0,84	1,03
REL00007	Bengtstors Energi Nät AB	0,18	1,05
REL00013	Björnekulla Energi AB	0,44	1,35
REL00016	Boo Energi ek för	0,98	1,24
REL00017	Borgholm Energi Elnät AB	0,34	1,01
REL00021	Bromölla Energi AB	0,32	1,29
REL00025	Degerfors Energi AB	0,39	1,18
REL00030	Eksjö Elnät AB	0,50	1,08
REL00046	Graninge Enköping Elnät AB	0,92	1,92
REL00067	Hallstaviks Elverk Ek för	0,15	1,98
REL00073	Hjo Energi AB	0,29	1,36
REL00089	Karlshamn Energi AB	0,66	2,93
REL00098	Kristinehamns Elnät AB	0,98	1,21
REL00112	Ljungby Energinät AB	0,69	1,05
REL00115	LJW Nät HB	0,01	1,35
REL00124	Mariestad Töreboda Energi AB	0,83	1,44
REL00136	NVSH Energi AB	0,76	1,32
REL00141	Nässjö Affärsverk AB	0,79	1,65
REL00147	Oxelö Energi AB	0,60	1,34
REL00152	Ronneby miljö & teknik AB	0,95	1,10
REL00164	Sjöbo Elnät AB	0,60	1,28
REL00165	Skara Energi AB	0,60	1,62
REL00167	Skurups kommun	0,29	1,17
REL00171	Smedjebacken Energi Nät AB	0,31	1,21
REL00175	Staffanstorps Energi AB	0,54	1,07
REL00180	Säfte-Årjäng Elnät AB	0,60	1,26

REL00183	Söderhamn Elnät AB	0,87	1,45
REL00185	Sölvesborgs Energi & Vatten AB	0,42	1,11
REL00189	Tranås Energi AB	0,83	1,31
REL00230	Vetlanda Energi & Teknik AB Vetab	0,70	1,30
REL00232	Vimmerby Energi AB	0,38	1,14
REL00235	Värnamo Elnät AB	0,85	1,24
REL00162	Österlens Kraft Produktion AB	0,36	1,58
REL00257	Övik Energi Nät AB	0,82	1,33

### Stora tätortsnet år 2001

REL	Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall Kundtäthet
REL00018	AB Borlänge Energi	2,35	1,31
REL00091	Affärsverken Karlskrona AB	1,56	1,56
REL00002	Alingsås Energi Nät AB	1,08	1,44
REL00019	Borås Energi nät AB	3,23	2,19
REL00023	C4 Elnät AB	2,15	1,71
REL00035	Eskilstuna Energi & Miljö Elnät AB	3,60	2,19
REL00038	Falkenberg Energi AB	1,04	1,11
REL00047	Graninge Järfälla Elnät AB	2,40	1,71
REL00048	Graninge Mälarkraft AB	1,41	1,09
REL00061	Gävle Energi AB	3,84	1,72
REL00062	Göteborg Energi Nät AB	20,02	3,30
REL00033	Halmstads Energi & Miljö Nät AB	3,10	1,50
REL00077	Härnösand Elnät AB	1,33	1,04
REL00080	Höganäs Energi AB	1,11	1,16
REL00086	Jönköping Energinät AB	4,16	1,56
REL00087	Kalmar Energi Elnät AB	1,76	2,43
REL00092	Karlstads Elnät AB	2,88	3,14
REL00093	Katrineholm Energi AB	1,44	1,40
REL00103	Landskrona kommun	1,49	4,75
REL00106	Lerum Energi AB	1,25	1,04
REL00111	Linköping Kraftnät AB	5,78	1,65
REL00119	Lunds Energi AB	3,88	2,44
REL00267	Mälarenergi Elnät AB	8,29	1,66
REL00128	Mölnadal Energi Nät AB	1,68	1,06
REL00130	Nacka Energi AB	2,06	2,04
REL00133	Norrtälje Energi AB	1,16	1,55
REL00138	Nynäshamn Energi AB	1,25	1,11
REL00148	Partille Energi AB	1,11	2,07
REL00159	Sandviken Energi Elnät AB	1,75	1,24
REL00160	Sevab Nät AB	1,28	1,73
REL00170	Skövde kommun	1,44	1,77
REL00173	Sollentuna Energi AB	2,00	1,53
REL00178	Sundsvall Elnät AB	3,01	1,92
REL00186	Telge (i Södertälje) AB	3,93	1,34
REL00190	Trelleborgs Kommun	1,32	1,53
REL00191	Trollhättan Energi AB	2,05	1,58
REL00195	Uddevalla Energi AB	2,10	1,46

REL00197	Umeå Energi Elnät AB	4,41	1,13
REL00204	Varberg Energi AB	1,54	1,30
REL00239	Västerviks Kraft Elnät AB	1,04	1,95
REL00243	Växjö Energi Elnät AB	2,28	1,74
REL00244	Ystad Energi AB	1,02	1,59
REL00071	Öresundskraft AB	5,38	2,39

### E.on år 2001

REL	Redovisningsenhet	Kvotal storlek	Kvotal Kundtäthet
REL00099	Kungsbacka Energi Aktiebolag	0,59	2,06
REL00125	Sydskraft Elnät Syd AB	0,46	0,53
REL00179	Sydskraft Elnät Syd AB	25,63	0,53
REL00199	Uppvidinge Eldistribution Aktiebolag	0,29	0,54
REL00237	Västbo Kraft AB	1,39	0,57
REL00009	Sydskraft Elnät Billeberga AB	0,80	0,86
REL00079	Sydskraft Elnät Hässleholm AB	1,65	1,01
REL00107	Sydskraft Elnät Lessebo AB	0,13	0,78
REL00122	Sydskraft Elnät Malmö AB	13,52	2,74
REL00251	Sydskraft Elnät Mälardalen AB	7,00	1,09
REL00022	Sydskraft Elnät Nord AB	3,38	0,66
REL00145	Sydskraft Elnät Osby AB	0,34	1,00
REL00174	Sperlingsholms Kraft Aktiebolag	0,20	0,65
REL00132	Sydskraft Östnät AB	5,42	1,46

### Fortum år 2001

REL	Redovisningsenhet	Kvotal storlek	Kvotal Kundtäthet
REL00028	Ekerö Energi AB	0,99	0,86
REL00142	Ockelbo Kraft Aktiebolag	0,32	0,78
REL00050	Birka Nät Aktiebolag	5,35	0,76
REL00051	Birka Nät Aktiebolag	0,81	0,82
REL00053	Birka Nät Aktiebolag	0,86	2,49
REL00054	Birka Nät Aktiebolag	4,46	0,82
REL00055	Birka Nät Aktiebolag	0,38	0,67
REL00056	Birka Nät Aktiebolag	1,54	0,63
REL00057	Birka Nät Aktiebolag	3,55	0,54
REL00058	Birka Nät Aktiebolag	1,82	0,57
REL00059	Birka Nät Aktiebolag	0,38	0,83
REL00060	Birka Nät Aktiebolag	10,13	0,50
REL00108	Birka Nät Aktiebolag	1,66	2,14
REL00114	Birka Nät Aktiebolag	0,40	0,48
REL00176	Birka Nät Aktiebolag	38,23	4,54
REL00192	Birka Nät Aktiebolag	2,28	1,61

## Vattenfall år 2001

REL	Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall Kundtätthet
REL00044	Gotlands Energi AB	3,03	0,75
REL00213	Vattenfall Norrnät AB	1,61	0,84
REL00214	Vattenfall Norrnät AB	4,18	0,49
REL00215	Vattenfall Norrnät AB	0,87	0,54
REL00216	Vattenfall Norrnät AB	2,83	0,51
REL00006	Vattenfall Sveanät AB	1,01	1,55
REL00032	Vattenfall Sveanät AB	3,30	1,62
REL00082	Vattenfall Sveanät AB	0,39	1,14
REL00151	Vattenfall Sveanät AB	1,02	0,80
REL00161	Vattenfall Sveanät AB	1,37	1,54
REL00198	Vattenfall Sveanät AB	6,42	2,25
REL00210	Vattenfall Sveanät AB	4,22	5,32
REL00211	Vattenfall Sveanät AB	0,31	1,00
REL00212	Vattenfall Sveanät AB	8,41	0,69
REL00217	Vattenfall Sveanät AB	2,36	1,14
REL00218	Vattenfall Sveanät AB	2,98	1,38
REL00219	Vattenfall Sveanät AB	1,77	0,82
REL00220	Vattenfall Sveanät AB	1,54	1,20
REL00256	Vattenfall Sveanät AB	1,27	0,96
REL00275	Vattenfall Sveanät AB	0,16	0,60
REL00207	Vattenfall Väsnät AB	6,17	0,68
REL00208	Vattenfall Väsnät AB	0,48	1,39
REL00271	Vattenfall Väsnät AB	4,25	0,61
REL00272	Vattenfall Väsnät AB	0,23	1,02
REL00273	Vattenfall Väsnät AB	0,20	0,83
REL00274	Vattenfall Väsnät AB	1,74	0,53
REL00041	Vattenfall Östnät AB	0,90	0,81
REL00223	Vattenfall Östnät AB	3,62	0,52
REL00225	Vattenfall Östnät AB	0,62	0,78
REL00226	Vattenfall Östnät AB	1,04	0,82
REL00227	Vattenfall Östnät AB	0,99	0,84
REL00229	Vattenfall Östnät AB	1,12	0,46
REL00265	Vattenfall Östnät AB	1,59	2,38
REL00036	Västerbergslagens Elnät AB	0,67	1,23
REL00238	Västerbergslagens Elnät AB	1,66	0,86
REL00325	Västerbergslagens Elnät AB	0,00	0,00

## Små landsbygdsnät år 2002

REL	Redovisningsenhet	Kvottal storlek	Kvottal Kundtäthet
REL00001	Ale Elförening ek för	0,93	0,71
REL00004	Alvesta Elnät AB	0,44	0,71
REL00008	Bergs Tingslags Elektriska AB	0,54	0,46
REL00010	Bjäre Kraft ek för	0,96	0,65
REL00011	Bjärke Energi ek för	0,39	0,45
REL00014	Blåsjön Nät AB	0,13	0,54
REL00020	Brittedals Elnät Ek. förening	0,26	0,36
REL00024	Carlfors Bruk E Björklund & Co KB	0,00	0,52
REL00181	Dala Elnät AB	0,60	0,73
REL00026	Elektra Nät AB	0,33	0,78
REL00202	Elverket Vallentuna AB	0,99	0,95
REL00031	Emmaboda Elnät AB	0,32	0,89
REL00034	Envikens Elnät AB	0,10	0,46
REL00035	Eskilstuna Energi & Miljö Elnät AB	3,60	2,22
REL00042	Gagnefs Elverk AB	0,46	0,69
REL00172	Graninge Elnät Nord AB	0,65	0,76
REL00049	Grästorps Energi Ek för	0,34	0,43
REL00061	Gävle Energi AB	3,85	1,73
REL00063	Götene Elförening ek för	0,47	0,60
REL00064	Habo Kraft AB	0,32	0,99
REL00068	Hamra Besparingsskog	0,04	0,82
REL00069	Hedemora Energi AB	0,76	0,89
REL00070	Hedesunda Elektriska AB	0,10	0,60
REL00072	Herrljunga Elektriska AB	0,41	0,55
REL00074	Hjärtums Elförening Ek För	0,16	0,68
REL00075	Hofors Elverk AB	0,55	0,95
REL00078	Härryda Energi AB	0,93	0,88
REL00081	Höörs Energiverk	0,35	0,97
REL00088	Karlsborgs Energi AB	0,32	0,73
REL00095	Kreab Blekinge AB	0,30	0,31
REL00096	Kreab Energi AB	0,96	0,73
REL00097	Kreab Öst AB	0,29	0,48
REL00101	Kviinge El Ek För	0,08	0,69
REL00102	Kvänumbygdens Energi ek för	0,32	0,44
REL00110	Linde Energi AB	0,88	0,65
REL00113	Ljusdal Elnät AB	0,58	0,88
REL00116	LKAB Nät AB	0,05	0,56
REL00288	LKAB Nät AB	0,00	0,04
REL00120	Lycksele Elnät AB	0,72	0,69
REL00121	Lysekils Energi AB	0,81	0,88
REL00126	Mellersta Skånes Kraft	0,20	0,42

REL00127	Mjölby Kraftnät AB	1,00	0,94
REL00131	Nora Bergslags Energi AB	0,52	0,92
REL00134	Nors & Segerstads Elektriska	0,14	0,90
REL00135	Nossebroortens Energi ek för	0,22	0,33
REL00137	Nybro Elnät AB	0,67	0,99
REL00139	Näckåns Elnät AB	0,15	0,56
REL00140	Närkes Kils Elektriska Ek för	0,10	0,52
REL00144	Olseröds Elektriska Distributionsförening upa	0,13	0,51
REL00156	Rödeby Elverk ek för	0,34	0,77
REL00158	Sandhult-Sandared Elektriska ek för	0,25	0,79
REL00163	Sjogerstads Elektriska Distributionsförening ek för	0,21	0,57
REL00182	Sävsjö Energi AB	0,27	0,81
REL00187	Tibro Elverk	0,43	0,82
REL00332	Tidaholms Energi AB	0,55	0,55
REL00193	Töre Energi ek för	0,08	0,49
REL00194	Töreboda Energi AB	0,30	0,76
REL00196	Ulricehamns Energi AB	0,66	0,96
REL00200	Vaggeryd Kommuns Elverk	0,30	0,61
REL00201	Vallebygdens Energi ek för	0,21	0,49
REL00203	Varabygdens Energi ek för	0,35	0,68
REL00205	Varbergssortens Elkraft	0,82	0,52
REL00231	Viggafors Elektriska Andelsförening UPA	0,02	0,48
REL00234	Vinninga Elektriska Förening	0,06	0,58
REL00242	Västra Orusts Energitjänst	0,40	0,84
REL00245	Åkab Nät & Skog AB	0,16	0,82
REL00246	Ålem Energi AB	0,27	0,78
REL00249	Årsunda Kraft & Belysningsförening upa	0,12	0,85
REL00252	Österfärnebo El ek för	0,07	0,51
REL00364	Österlens Kraft AB	0,58	0,93
REL00254	Östernärkes Kraft AB	0,67	0,52

### Stora landsbygdsnät år 2002

REL	Redovisningsenhet	Kvotal storlek	Kvotal kundtätthet
REL00149	AB PiteEnergi	1,79	0,78
REL00012	Björklinge Energi ek för	1,00	0,60
REL00015	Bodens Energi Nät AB	1,36	0,89
REL00037	Falbygdens Energi Nät AB	1,36	0,71
REL00039	Falu Elnät AB	2,55	0,75
REL00261	Graninge Elnät Nord AB	3,24	0,56
REL00076	Härjeåns Nät AB	1,12	0,56
REL00247	Härjeåns Nät AB	1,11	0,58
REL00085	Jämtkraft Elnät AB	5,04	0,88
REL00090	Karlskoga Elnät AB	1,30	0,81
REL00100	Kungälv Energi AB	1,64	0,98

REL00105	Leksand-Rättvik Elnät AB	1,54	0,74
REL00109	Lidköpings kommun	1,66	0,95
REL00118	Luleå Energi Elnät AB	3,28	0,94
REL00123	Malungs Elnät AB	1,07	0,68
REL00143	Olofströms Kraft Nät AB	1,09	0,62
REL00146	Oskarshamn Energi Nät AB	1,01	0,88
REL00150	Ringsjö Energi AB	1,60	0,80
REL00154	Ryssa Elverk AB	2,00	0,69
REL00157	Sala-Heby Energi Elnät AB	1,01	0,94
REL00169	Skånska Energi Nät AB	1,37	0,96
REL00184	Södra Hallands Kraft ek för	1,48	0,63
REL00250	Ängelholms Energi AB	1,36	0,88

### Små tätortsnet år 2002

REL	Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall kundtäthet
REL00094	AB Kramfors Energiverk	0,42	1,01
REL00003	Almnäs Bruk AB	0,03	1,04
REL00005	Arvika Elnät AB	0,84	1,03
REL00007	Bengtstors Energi Nät AB	0,18	1,05
REL00013	Björnekulla Energi AB	0,44	1,38
REL00016	Boo Energi ek för	0,97	1,19
REL00017	Borgholm Energi Elnät AB	0,33	1,02
REL00021	Bromölla Energi AB	0,32	1,30
REL00025	Degerfors Energi AB	0,39	1,54
REL00030	Eksjö Elnät AB	0,48	1,08
REL00040	Filipstad Energinät AB	0,30	1,38
REL00043	Gislaved Energi AB	0,42	1,01
REL00046	Graninge Enköping Elnät AB	0,92	2,11
REL00067	Hallstaviks Elverk Ek för	0,15	1,98
REL00073	Hjo Energi AB	0,28	1,36
REL00089	Karlshamn Energi AB	0,65	2,03
REL00098	Kristinehamns Elnät AB	0,95	1,18
REL00103	Landskrona kommun	1,46	2,35
REL00112	Ljungby Energinät AB	0,69	1,37
REL00115	LJW Nät HB	0,01	1,36
REL00124	Mariestad Töreboda Energi AB	0,82	1,45
REL00136	NVSH Energi AB	0,75	1,32
REL00141	Nässjö Affärsverk Elnät AB	0,77	1,77
REL00147	Oxelö Energi AB	0,59	1,19
REL00152	Ronneby miljö & teknik AB	0,95	1,13
REL00164	Sjöbo Elnät AB	0,59	1,25
REL00165	Skara Energi AB	0,60	1,61
REL00167	Skurups kommun	0,29	1,17
REL00171	Smedjebacken Energi Nät AB	0,30	1,22
REL00175	Staffanstorps Energi AB	0,54	1,08
REL00183	Söderhamn Elnät AB	0,86	1,43
REL00185	Sölvesborgs Energi & Vatten AB	0,42	1,12
REL00189	Tranås Energi AB	0,82	1,31

REL00230	Vetlanda Energi & Teknik AB Vetab	0,68	1,24
REL00232	Vimmerby Energi AB	0,38	1,14
REL00235	Värnamo Elnät AB	0,84	1,25
REL00257	Övik Energi Nät AB	0,77	1,26

### Stora tätortsnet år 2002

REL	Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall Kundtäthet
REL00018	AB Borlänge Energi	2,32	1,31
REL00091	Affärsverken Karlskrona AB	1,58	2,09
REL00002	Alingsås Energi Nät AB	1,07	1,61
REL00019	Borås Energi nät AB	3,21	2,22
REL00023	C4 Elnät AB	2,14	1,71
REL00038	Falkenberg Energi AB	1,03	1,43
REL00047	Graninge Järfälla Elnät AB	2,40	2,11
REL00048	Graninge Mälarkraft AB	1,38	1,16
REL00045	Graninge Roslags Energi AB	3,35	1,01
REL00062	Göteborg Energi Nät AB	20,02	3,29
REL00033	Halmstads Energi & Miljö Nät AB	3,07	1,54
REL00077	Härnösand Elnät AB	1,29	1,02
REL00080	Höganäs Energi AB	1,10	1,16
REL00086	Jönköping Energinät AB	4,11	1,56
REL00087	Kalmar Energi Elnät AB	1,75	2,47
REL00092	Karlstads Elnät AB	2,84	2,60
REL00093	Katrineholm Energi AB	1,52	1,05
REL00106	Lerum Energi AB	1,24	1,05
REL00111	Linköping Kraftnät AB	5,69	1,71
REL00119	Lunds Energi AB	3,84	2,44
REL00267	Mälarenergi Elnät AB	8,20	1,64
REL00128	Möndal Energi Nät AB	1,67	1,06
REL00130	Nacka Energi AB	2,06	2,03
REL00133	Norrtälje Energi AB	1,16	1,58
REL00138	Nynäshamn Energi AB	1,25	1,13
REL00148	Partille Energi AB	1,11	2,09
REL00159	Sandviken Energi Elnät AB	1,72	1,23
REL00160	Sevab Nät AB	1,26	1,07
REL00170	Skövde kommun	1,45	1,80
REL00173	Sollentuna Energi AB	2,00	1,53
REL00178	Sundsvall Elnät AB	2,92	1,98
REL00186	Telge (i Södertälje) AB	3,92	1,33
REL00190	Trelleborgs Kommun	1,30	1,49
REL00191	Trollhättan Energi AB	2,03	1,58
REL00195	Uddevalla Energi AB	2,05	1,45
REL00197	Umeå Energi Elnät AB	4,37	1,12
REL00204	Varberg Energi AB	1,54	1,30
REL00239	Västerviks Kraft Elnät AB	1,01	1,93
REL00243	Växjö Energi Elnät AB	2,26	1,71
REL00244	Ystad Energi AB	1,02	1,56
REL00071	Öresundskraft AB	5,35	2,38



REL00255	Östra Kinds Elkraft ek för	0,23	0,50
----------	----------------------------	------	------

### E.on år 2002

REL	Redovisningsenhet	Kvottal storlek	Kvottal Kundtäthet
REL00099	Sydkraft Kungsbacka Aktiebolag	0,58	2,04
REL00342	Graninge Elnät AB	1,49	1,83
REL00125	Sydkraft Elnät Syd AB	0,44	0,62
REL00179	Sydkraft Elnät Syd AB	25,36	0,53
REL00199	Uppvidinge Eldistribution Aktiebolag	0,29	0,55
REL00237	Västbo Kraft AB	1,37	0,58
REL00009	Sydkraft Elnät Billeberga AB	0,79	0,85
REL00079	Sydkraft Elnät Hässleholm AB	1,64	1,01
REL00107	Sydkraft Elnät Lessebo AB	0,12	1,00
REL00122	Sydkraft Elnät Malmö AB	13,41	3,22
REL00251	Sydkraft Elnät Mälardalen AB	6,88	1,09
REL00022	Sydkraft Elnät Nord AB	3,32	0,70
REL00145	Sydkraft Elnät Osby AB	0,34	0,95
REL00174	Sperlingsholms Kraft Aktiebolag	0,20	0,63
REL00343	Sydkraft Östnät AB	2,94	0,66
REL00344	Sydkraft Östnät AB	0,76	0,86
REL00132	Sydkraft Östnät AB	5,37	1,46

### Fortum år 2002

REL	Redovisningsenhet	Kvottal storlek	Kvottal Kundtäthet
REL00028	Ekerö Energi AB	0,99	0,85
REL00142	Fortum Distribution AB	0,32	0,78
REL00050	Fortum Distribution AB	5,28	0,76
REL00051	Fortum Distribution AB	0,80	0,81
REL00053	Fortum Distribution AB	0,85	2,47
REL00054	Fortum Distribution AB	4,44	0,83
REL00055	Fortum Distribution AB	0,37	0,66
REL00056	Fortum Distribution AB	1,53	0,63
REL00057	Fortum Distribution AB	3,49	0,54
REL00058	Fortum Distribution AB	1,82	0,57
REL00059	Fortum Distribution AB	0,37	0,83
REL00060	Fortum Distribution AB	9,88	0,50
REL00108	Fortum Distribution AB	1,65	2,13
REL00114	Fortum Distribution AB	0,40	0,48
REL00176	Fortum Distribution AB	37,50	4,32
REL00192	Fortum Distribution AB	2,26	1,62

### Vattenfall år 2002

REL	Redovisningsenhet	Kvottal storlek	Kvottal Kundtäthet
REL00044	Gotlands Energi AB	3,01	0,65
REL00213	Vattenfall Norrnät AB	1,60	0,87

REL00214	Vattenfall Norrnät AB	4,14	0,47
REL00215	Vattenfall Norrnät AB	0,86	0,54
REL00216	Vattenfall Norrnät AB	2,82	0,52
REL00006	Vattenfall Sveanät AB	0,99	1,53
REL00151	Vattenfall Sveanät AB	1,02	0,81
REL00161	Vattenfall Sveanät AB	1,36	1,54
REL00198	Vattenfall Sveanät AB	6,38	2,25
REL00210	Vattenfall Sveanät AB	4,20	5,19
REL00211	Vattenfall Sveanät AB	0,31	1,00
REL00212	Vattenfall Sveanät AB	8,35	0,69
REL00256	Vattenfall Sveanät AB	1,26	0,96
REL00275	Vattenfall Sveanät AB	0,16	0,60
REL00180	Vattenfall Väsnät AB	0,59	1,26
REL00207	Vattenfall Väsnät AB	6,10	0,56
REL00208	Vattenfall Väsnät AB	0,47	1,53
REL00248	Vattenfall Väsnät AB	0,23	0,46
REL00271	Vattenfall Väsnät AB	4,46	0,60
REL00273	Vattenfall Väsnät AB	0,19	0,84
REL00274	Vattenfall Väsnät AB	1,67	0,52
REL00041	Vattenfall Östnät AB	0,89	0,78
REL00223	Vattenfall Östnät AB	3,58	0,69
REL00225	Vattenfall Östnät AB	0,61	0,64
REL00226	Vattenfall Östnät AB	1,01	0,84
REL00227	Vattenfall Östnät AB	0,99	0,85
REL00229	Vattenfall Östnät AB	1,11	0,48
REL00265	Vattenfall Östnät AB	1,55	2,34
REL00036	Västerbergslagens Elnät AB	0,66	1,23
REL00238	Västerbergslagens Elnät AB	1,61	0,84

### Små landsbygdsnät år 2003

REL	Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall Kundtäthet
REL00004	Alvesta Elnät AB	0,39	0,62
REL00008	Bergs Tingslags Elektriska AB	0,53	0,65
REL00010	Bjäre Kraft ek för	0,94	0,65
REL00011	Bjärke Energi ek för	0,39	0,44
REL00012	Björklinge Energi ek för	0,99	0,60
REL00014	Blåsjön Nät AB	0,13	0,53
REL00016	Boo Energi ek för	0,97	1,20
REL00020	Brittedals Elnät Ek. förening	0,25	0,35
REL00024	Carlfors Bruk E Björklund & Co KB	0,00	0,52
REL00181	Dala Elnät AB	0,59	0,73
REL00026	Elektra Nät AB	0,32	0,78
REL00202	Elverket Vallentuna AB	0,99	0,94
REL00031	Emmaboda Elnät AB	0,31	0,89
REL00034	Envikens Elnät AB	0,09	0,47
REL00042	Gagnefs Elverk AB	0,45	0,78
REL00043	Gislaved Energi AB	0,39	0,94
REL00049	Grästorps Energi Ek för	0,34	0,43
REL00063	Götene Elförening ek för	0,46	0,60
REL00355	Götene Elförening ek för	0,12	0,60
REL00064	Habo Kraft AB	0,32	0,96
REL00068	Hamra Besparingsskog	0,04	0,82
REL00069	Hedemora Energi AB	0,74	0,88
REL00070	Hedesunda Elektriska AB	0,10	0,61
REL00072	Herrljunga Elektriska AB	0,40	0,55
REL00074	Hjärtums Elförening Ek För	0,15	0,67
REL00075	Hofors Elverk AB	0,54	0,93
REL00078	Härryda Energi AB	0,93	0,88
REL00081	Höörs Energiverk	0,34	0,95
REL00088	Karlsborgs Energi AB	0,32	0,73
REL00095	Kreab Blekinge AB	0,30	0,31
REL00096	Kreab Energi AB	0,95	0,73
REL00097	Kreab Öst AB	0,29	0,48
REL00101	Kviinge El Ek För	0,08	0,69
REL00102	Kvänumbygdens Energi ek för	0,31	0,35
REL00110	Linde Energi AB	0,86	0,65
REL00113	Ljusdal Elnät AB	0,57	0,90
REL00116	LKAB Nät AB	0,05	0,56
REL00288	LKAB Nät AB	0,00	0,04
REL00120	Lycksele Elnät AB	0,71	0,69
REL00121	Lysekils Energi AB	0,80	0,87
REL00126	Mellersta Skånes Kraft	0,20	0,42

REL00135	Nossebroortens Energi ek för	0,22	0,33
REL00136	NVSH Energi AB	0,74	0,95
REL00137	Nybro Elnät AB	0,65	0,98
REL00139	Näckåns Elnät AB	0,15	0,56
REL00140	Närkes Kils Elektriska Ek för	0,10	0,52
REL00144	Olseröds Elektriska Distributionsförening upa	0,13	0,52
REL00146	Oskarshamn Energi Nät AB	1,00	0,88
REL00156	Rödeby Elverk ek för	0,33	0,76
REL00157	Sala-Heby Energi Elnät AB	0,98	0,92
REL00158	Sandhult-Sandared Elektriska ek för	0,25	0,79
REL00163	Sjogerstads Elektriska Distributionsförening ek för	0,21	0,57
REL00182	Sävsjö Energi AB	0,27	0,90
REL00187	Tibro Elverk	0,43	0,87
REL00332	Tidaholms Energi AB	0,54	0,81
REL00193	Töre Energi ek för	0,08	0,49
REL00194	Töreboda Energi AB	0,29	0,77
REL00200	Vaggeryd Kommuns Elverk	0,30	0,58
REL00201	Vallebygdens Energi ek för	0,21	0,48
REL00203	Varabygdens Energi ek för	0,35	0,69
REL00205	Varbergssortens Elkraft	0,81	0,52
REL00231	Viggafors Elektriska Andelsförening UPA	0,02	0,48
REL00232	Vimmerby Energi AB	0,37	0,96
REL00234	Vinninga Elektriska Förening	0,06	0,59
REL00242	Västra Orusts Energitjänst	0,40	0,83
REL00245	Åkab Nät & Skog AB	0,16	0,82
REL00246	Ålem Energi AB	0,26	0,79
REL00249	Årsunda Kraft & Belysningsförening upa	0,12	0,84
REL00252	Österfärnebo El ek för	0,07	0,51
REL00364	Österlens Kraft AB	0,56	0,92
REL00254	Östernärkes Kraft AB	0,66	0,53
REL00255	Östra Kinds Elkraft ek för	0,23	0,50

### Stora landsbygdsnät år 2003

REL	Redovisningsenhet	Kvottal storlek	Kvottal kundtäthet
REL00149	AB PiteEnergi	1,73	0,76
REL00015	Bodens Energi Nät AB	1,34	0,89
REL00037	Falbygdens Energi Nät AB	1,36	0,75
REL00039	Falu Elnät AB	2,47	0,80
REL00587	Graninge Elnät Nord AB	3,77	0,56
REL00576	Härjeåns Nät AB	2,20	0,56
REL00077	Härnösand Elnät AB	1,25	1,00
REL00085	Jämtkraft Elnät AB	4,83	0,86
REL00090	Karlskoga Elnät AB	1,23	0,78
REL00100	Kungälv Energi AB	1,61	0,97

REL00105	Leksand-Rättvik Elnät AB	1,52	0,73
REL00109	Lidköpings kommun	1,66	0,87
REL00118	Luleå Energi Elnät AB	3,22	0,94
REL00123	Malungs Elnät AB	1,07	0,69
REL00143	Olofströms Kraft Nät AB	1,07	0,61
REL00150	Ringsjö Energi AB	1,58	0,80
REL00568	Skellefteå Kraft Elnät AB	4,57	0,71
REL00169	Skånska Energi Nät AB	1,36	0,96
REL00184	Södra Hallands Kraft ek för	1,46	0,62

### Små tätortsnät år 2003

REL	Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall kundtäthet
REL00094	AB Kramfors Energiverk	0,41	1,00
REL00001	Ale Elförening ek för	0,92	1,01
REL00003	Almnäs Bruk AB	0,02	1,04
REL00005	Arvika Elnät AB	0,82	1,00
REL00007	Bengtsfors Energi Nät AB	0,18	1,05
REL00013	Björnekulla Energi AB	0,43	1,38
REL00017	Borgholm Energi Elnät AB	0,33	1,04
REL00021	Bromölla Energi AB	0,31	1,29
REL00025	Degerfors Energi AB	0,38	1,54
REL00030	Eksjö Elnät AB	0,49	1,48
REL00040	Filipstad Energinät AB	0,29	1,34
REL00067	Hallstaviks Elverk Ek för	0,14	1,98
REL00073	Hjo Energi AB	0,28	1,36
REL00089	Karlshamn Energi AB	0,64	2,02
REL00098	Kristinehamns Elnät AB	0,90	1,05
REL00112	Ljungby Energinät AB	0,68	1,37
REL00115	LJW Nät HB	0,01	1,17
REL00124	Mariestad Töreboda Energi AB	0,81	1,45
REL00127	Mjölby Kraftnät AB	0,98	0,94
REL00130	Nacka Energi AB	2,05	2,05
REL00131	Nora Bergslags Energi AB	0,50	0,89
REL00141	Nässjö Affärsverk Elnät AB	0,78	1,81
REL00147	Oxelö Energi AB	0,59	1,18
REL00152	Ronneby miljö & teknik AB	0,94	1,03
REL00164	Sjöbo Elnät AB	0,58	1,18
REL00165	Skara Energi AB	0,59	1,59
REL00167	Skurups kommun	0,28	1,16
REL00171	Smedjebacken Energi Nät AB	0,29	1,18
REL00175	Staffanstorps Energi AB	0,53	1,07
REL00183	Söderhamn Elnät AB	0,85	1,43
REL00185	Sölvesborgs Energi & Vatten AB	0,41	1,12
REL00189	Tranås Energi AB	0,82	1,31
REL00196	Ulricehamns Energi AB	0,64	1,29
REL00230	Vetlanda Energi & Teknik AB Vetab	0,68	1,25
REL00235	Värnamo Elnät AB	0,83	1,24
REL00239	Västerviks Kraft Elnät AB	0,97	1,87

REL00257	Övik Energi Nät AB	0,76	1,37
----------	--------------------	------	------

### Stora tätortsnät år 2003

REL	Redovisningsenhet	Kvottal storlek	Kvottal kundtätthet
REL00018	AB Borlänge Energi	2,29	1,28
REL00091	Affärsverken Karlskrona AB	1,55	2,07
REL00002	Alingsås Energi Nät AB	1,05	1,42
REL00019	Borås Energi nät AB	3,17	2,21
REL00023	C4 Elnät AB	2,11	1,70
REL00035	Eskilstuna Energi & Miljö Elnät AB	3,52	2,24
REL00038	Falkenberg Energi AB	1,01	1,41
REL00061	Gävle Energi AB	3,76	1,72
REL00062	Göteborg Energi Nät AB	19,78	3,27
REL00033	Halmstads Energi & Miljö Nät AB	3,01	1,88
REL00080	Höganäs Energi AB	1,09	1,15
REL00086	Jönköping Energinät AB	4,10	1,58
REL00087	Kalmar Energi Elnät AB	1,73	2,54
REL00092	Karlstads Elnät AB	2,72	2,49
REL00093	Katrineholm Energi AB	1,52	1,05
REL00103	Landskrona kommun	1,45	2,29
REL00106	Lerum Energi AB	1,23	1,04
REL00111	Linköping Kraftnät AB	5,62	1,60
REL00119	Lunds Energi AB	3,80	2,32
REL00267	Mälarenergi Elnät AB	8,05	1,61
REL00128	Möndal Energi Nät AB	1,65	2,07
REL00133	Norrtälje Energi AB	1,14	1,67
REL00138	Nynäshamn Energi AB	1,23	1,08
REL00148	Partille Energi AB	1,08	2,05
REL00159	Sandviken Energi Elnät AB	1,69	1,23
REL00160	Sevab Nät AB	1,25	1,05
REL00170	Skövde kommun	1,43	1,78
REL00173	Sollentuna Energi AB	1,97	1,51
REL00178	Sundsvall Elnät AB	2,84	1,94
REL00186	Telge (i Södertälje) AB	3,85	1,31
REL00190	Trelleborgs Kommun	1,28	1,50
REL00191	Trollhättan Energi AB	2,00	1,56
REL00195	Uddevalla Energi AB	2,01	1,43
REL00584	Umeå Energi Elnät AB	4,31	1,12
REL00204	Varberg Energi AB	1,51	1,30
REL00243	Växjö Energi Elnät AB	2,29	1,75
REL00244	Ystad Energi AB	1,01	1,55
REL00250	Ängelholms Energi AB	1,35	1,13
REL00071	Öresundskraft AB	5,27	2,31

**E.on år 2003**

REL	Redovisningsenhet	Kvotal Storlek	Kvotal kundtäthet
REL00099	Sydkraft Kungsbacka Aktiebolag	0,57	2,06
REL00571	Graninge Elnät AB	9,52	1,28
REL00237	Sydkraft Nät Västbo AB	1,35	0,59
REL00009	Sydkraft Elnät Billeberga AB	0,78	0,84
REL00174	Sydkraft Nät Sperlingsholm AB	0,20	0,57

**Fortum år 2003**

REL	Redovisningsenhet	Kvotal storlek	Kvotal Kundtäthet
REL00028	Ekerö Energi AB	0,99	0,87
REL00108	Fortum Distribution AB	1,61	2,11
REL00134	Fortum Distribution AB	0,14	0,79
REL00176	Fortum Distribution AB	36,76	4,28
REL00192	Fortum Distribution AB	2,23	1,59
REL00507	Fortum Distribution AB	5,73	0,75
REL00509	Fortum Distribution AB	8,77	0,75
REL00510	Fortum Distribution AB	11,30	0,56
REL00582	Fortum Distribution Ryssa AB	1,94	0,68

**Vattenfall år 2003**

REL	Redovisningsenhet	Kvotal storlek	Kvotal Kundtäthet
REL00044	Gotlands Energi AB	2,98	0,73
REL00572	Vattenfall Eldistribution AB	9,31	0,54
REL00569	Vattenfall Sveanät AB	36,35	1,19
REL00551	Vattenfall Väsnät AB	13,46	0,59
REL00528	Vattenfall Östnät AB	9,56	0,76
REL00570	Västerbergslagens Elnät AB	2,22	0,92

### Små landsbygdsnät år 2004

REL	Redovisningsenhet	Kvottal storlek	Kvottal kundtäthet
REL00094	AB Kramfors Energiverk	0,37	1,00
REL00004	Alvesta Elnät AB	0,34	0,61
REL00008	Bergs Tingslags Elektriska AB	0,48	0,64
REL00010	Bjäre Kraft ek för	0,85	0,67
REL00011	Bjärke Energi ek för	0,35	0,44
REL00012	Björklinge Energi ek för	0,89	0,59
REL00014	Blåsjön Nät AB	0,11	0,51
REL00020	Brittedals Elnät Ek. förening	0,23	0,35
REL00024	Carlfors Bruk E Björklund & Co KB	0,00	0,52
REL00181	Dala Elnät AB	0,53	0,73
REL00026	Elektra Nät AB	0,29	0,77
REL00202	Elverket Vallentuna AB	0,89	0,95
REL00031	Emmaboda Elnät AB	0,28	0,90
REL00034	Envikens Elnät AB	0,08	0,58
REL00042	Gagnefs Elverk AB	0,40	0,65
REL00043	Gislaved Energi AB	0,35	0,94
REL00049	Grästorps Energi Ek för	0,30	0,43
REL00585	Götene Elförening ek för	0,52	0,58
REL00064	Habo Kraft AB	0,29	0,94
REL00068	Hamra Besparingsskog	0,04	0,82
REL00069	Hedemora Energi AB	0,67	0,89
REL00070	Hedesunda Elektriska AB	0,09	0,61
REL00072	Herrljunga Elektriska AB	0,36	0,54
REL00074	Hjärtums Elförening Ek För	0,14	0,67
REL00075	Hofors Elverk AB	0,48	0,93
REL00078	Härryda Energi AB	0,84	0,89
REL00081	Höörs Energiverk	0,31	0,95
REL00088	Karlsborgs Energi AB	0,28	0,70
REL00096	Kreab Energi AB	0,84	0,73
REL00095	Kreab Öst AB	0,26	0,31
REL00097	Kreab Öst AB	0,25	0,47
REL00101	Kviinge El Ek För	0,07	0,70
REL00102	Kvånnumbygdens Energi ek för	0,28	0,34
REL00110	Linde Energi AB	0,77	0,65
REL00113	Ljusdal Elnät AB	0,51	0,90
REL00116	LKAB Nät AB	0,04	0,56
REL00288	LKAB Nät AB	0,00	0,04
REL00120	Lycksele Elnät AB	0,64	0,73
REL00121	Lysekils Energi AB	0,71	0,87
REL00123	Malungs Elnät AB	0,96	0,69
REL00126	Mellersta Skånes Kraft	0,17	0,42



REL00127	Mjölby Kraftnät AB	0,87	0,93
REL00135	Nossebroortens Energi ek för	0,19	0,32
REL00136	NVSH Energi AB	0,66	0,93
REL00137	Nybro Elnät AB	0,59	0,99
REL00139	Näckåns Elnät AB	0,13	0,55
REL00140	Närkes Kils Elektriska Ek för	0,09	0,52
REL00143	Olofströms Kraft Nät AB	0,95	0,61
REL00144	Olseröds Elektriska Distributionsförening upa	0,12	0,52
REL00146	Oskarshamn Energi Nät AB	0,89	0,88
REL00156	Rödeby Elverk ek för	0,29	0,60
REL00157	Sala-Heby Energi Elnät AB	0,88	0,93
REL00158	Sandhult-Sandared Elektriska ek för	0,23	0,80
REL00163	Sjogerstads Elektriska Distributionsförening ek för	0,19	0,55
REL00182	Sävsjö Energi AB	0,24	0,91
REL00187	Tibro Elverk	0,38	0,86
REL00332	Tidaholms Energi AB	0,48	0,80
REL00193	Töre Energi ek för	0,07	0,48
REL00194	Töreboda Energi AB	0,26	0,77
REL00200	Vaggeryd Kommuns Elverk	0,27	0,57
REL00201	Vallebygdens Energi ek för	0,19	0,49
REL00203	Varabygdens Energi ek för	0,31	0,68
REL00205	Varbergssortens Elkraft	0,73	0,52
REL00231	Viggafors Elektriska Andelsförening UPA	0,02	0,47
REL00234	Vinninga Elektriska Förening	0,06	0,59
REL00242	Västra Orusts Energitjänst	0,36	0,80
REL00245	Åkab Nät & Skog AB	0,14	0,82
REL00246	Ålem Energi AB	0,24	0,78
REL00249	Årsunda Kraft & Belysningsförening upa	0,11	0,83
REL00252	Österfärnebo El ek för	0,06	0,50
REL00364	Österlens Kraft AB	0,51	0,90
REL00255	Östra Kinds Elkraft ek för	0,20	0,50

### Stora landsbygdsnät år 2004

REL	Redovisningsenhet	Kvottal storlek	Kvottal kundtäthet
REL00149	AB PiteEnergi	1,56	0,77
REL00015	Bodens Energi Nät AB	1,19	0,89
REL00037	Falbygdens Energi Nät AB	1,19	0,74
REL00039	Falu Elnät AB	2,16	0,76
REL00587	Graninge Elnät Nord AB	3,30	0,55
REL00576	Härjeåns Nät AB	1,95	0,56
REL00077	Härnösand Elnät AB	1,09	0,97
REL00085	Jämtkraft Elnät AB	4,31	0,85
REL00090	Karlskoga Elnät AB	1,10	0,78
REL00100	Kungälv Energi AB	1,45	0,98

REL00105	Leksand-Rättvik Elnät AB	1,35	0,73
REL00109	Lidköpings kommun	1,46	0,84
REL00118	Luleå Energi Elnät AB	2,86	0,92
REL00150	Ringsjö Energi AB	1,41	0,78
REL00568	Skellefteå Kraft Elnät AB	4,08	0,71
REL00169	Skånska Energi Nät AB	1,23	0,97
REL00184	Södra Hallands Kraft ek för	1,31	0,62

### Små tätortsnät år 2004

REL	Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall kundtätet
REL00001	Ale Elförening ek för	0,84	1,01
REL00002	Alingsås Energi Nät AB	0,96	1,44
REL00003	Almnäs Bruk AB	0,02	1,04
REL00005	Arvika Elnät AB	0,73	1,04
REL00007	Bengtstors Energi Nät AB	0,16	1,05
REL00016	Boo Energi ek för	0,87	1,20
REL00017	Borgholm Energi Elnät AB	0,30	1,03
REL00021	Bromölla Energi AB	0,28	1,37
REL00025	Degerfors Energi AB	0,34	1,55
REL00030	Eksjö Elnät AB	0,43	1,46
REL00038	Falkenberg Energi AB	0,91	1,41
REL00040	Filipstad Energinät AB	0,26	1,32
REL00067	Hallstaviks Elverk Ek för	0,13	1,97
REL00073	Hjo Energi AB	0,25	1,36
REL00080	Höganäs Energi AB	0,98	1,19
REL00089	Karlshamn Energi AB	0,58	2,03
REL00013	Kreab Energi AB	0,38	1,37
REL00098	Kristinehamns Elnät AB	0,79	1,03
REL00112	Ljungby Energinät AB	0,61	1,39
REL00115	LJW Nät HB	0,01	1,04
REL00124	Mariestad Töreboda Energi AB	0,73	1,45
REL00141	Nässjö Affärsverk Elnät AB	0,68	1,77
REL00147	Oxelö Energi AB	0,53	1,19
REL00148	Partille Energi AB	0,97	1,87
REL00152	Ronneby miljö & teknik AB	0,84	1,03
REL00164	Sjöbo Elnät AB	0,52	1,14
REL00165	Skara Energi AB	0,52	1,57
REL00167	Skurups kommun	0,25	1,16
REL00171	Smedjebacken Energi Nät AB	0,26	1,16
REL00175	Staffanstorps Energi AB	0,47	1,07
REL00183	Söderhamn Elnät AB	0,75	1,41
REL00185	Sölvesborgs Energi & Vatten AB	0,37	1,12
REL00189	Tranås Energi AB	0,73	1,31
REL00196	Ulricehamns Energi AB	0,58	1,23
REL00230	Vetlanda Energi & Teknik AB Vetab	0,61	1,12
REL00232	Vimmerby Energi AB	0,34	1,08
REL00235	Värnamo Elnät AB	0,73	1,25
REL00239	Västerviks Kraft Elnät AB	0,87	1,87

REL00244	Ystad Energi AB	0,91	1,54
REL00257	Övik Energi Nät AB	0,68	1,50

### Stora tätortsnet år 2004

REL	Redovisningsenhet	Kvotal storlek	Kvotal kundtätthet
REL00018	AB Borlänge Energi	2,04	1,27
REL00091	Affärsverken Karlskrona AB	1,38	2,04
REL00019	Borås Energi nät AB	2,85	2,22
REL00023	C4 Elnät AB	1,92	1,71
REL00035	Eskilstuna Energi & Miljö Elnät AB	3,16	2,25
REL00061	Gävle Energi AB	3,30	1,68
REL00062	Göteborg Energi Nät AB	17,84	3,28
REL00033	Halmstads Energi & Miljö Nät AB	2,67	1,84
REL00086	Jönköping Energinät AB	3,69	1,59
REL00087	Kalmar Energi Elnät AB	1,55	2,52
REL00092	Karlstads Elnät AB	2,43	2,46
REL00093	Katrineholm Energi AB	1,35	1,04
REL00103	Landskrona kommun	1,30	2,30
REL00106	Lerum Energi AB	1,11	1,00
REL00111	Linköping Kraftnät AB	5,07	1,76
REL00119	Lunds Energi AB	3,39	2,30
REL00267	Mälarenergi Elnät AB	7,26	1,61
REL00128	Mölnadal Energi Nät AB	1,49	2,06
REL00130	Nacka Energi AB	1,82	2,00
REL00133	Norrälje Energi AB	1,01	1,18
REL00138	Nynäshamn Energi AB	1,10	1,07
REL00159	Sandviken Energi Elnät AB	1,49	1,21
REL00160	Sevab Nät AB	1,13	1,06
REL00170	Skövde kommun	1,28	1,79
REL00173	Sollentuna Energi AB	1,77	1,49
REL00178	Sundsvall Elnät AB	2,47	1,87
REL00186	Telge Nät AB	3,45	1,69
REL00190	Trelleborgs Kommun	1,15	1,50
REL00191	Trollhättan Energi AB	1,80	1,58
REL00195	Uddevalla Energi AB	1,80	1,43
REL00584	Umeå Energi Elnät AB	3,89	1,12
REL00204	Varberg Energi AB	1,36	1,30
REL00243	Växjö Energi Elnät AB	2,01	1,70
REL00250	Ängelholms Energi AB	1,21	1,22
REL00071	Öresundskraft AB	4,73	2,33

### E.on år 2004

REL	Redovisningsenhet	Kvotal storlek	Kvotal kundtätthet
REL00099	Sydskraft Kungsbacka Aktiebolag	0,50	1,99
REL00571	Graninge Elnät AB	8,54	1,26
REL00022	Sydskraft Nät AB	2,89	0,69

REL00593	Sydkraft Nät AB	55,01	0,80
REL00237	Sydkraft Nät Västbo AB	1,21	0,61

### Fortum år 2004

REL	Redovisningsenhet	Kvottal storlek	Kvottal Kundtäthet
REL00028	Ekerö Energi AB	0,89	0,86
REL00108	Fortum Distribution AB	1,46	1,50
REL00134	Fortum Distribution AB	0,12	0,77
REL00176	Fortum Distribution AB	32,84	4,35
REL00192	Fortum Distribution AB	2,02	1,50
REL00507	Fortum Distribution AB	4,99	0,73
REL00509	Fortum Distribution AB	7,90	0,75
REL00510	Fortum Distribution AB	9,56	0,53
REL00582	Fortum Distribution Ryssa AB	1,74	0,63

### Vattenfall år 2004

REL	Redovisningsenhet	Kvottal storlek	Kvottal Kundtäthet
REL00044	Gotlands Energi AB	2,70	0,74
REL00572	Vattenfall Eldistribution AB	8,28	0,52
REL00583	Vattenfall Eldistribution AB	53,37	0,90
REL00570	Västerbergslagens Elnät AB	1,97	0,90

### Små landsbygdsnät år 2005

REL	Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall kundtätet
REL00094	AB Kramfors Energiverk	0,40	1,00
REL00004	Alvesta Elnät AB	0,38	0,61
REL00008	Bergs Tingslags Elektriska AB	0,53	0,64
REL00010	Bjäre Kraft Ek. för.	0,94	0,68
REL00011	Bjärke Energi Ek. för.	0,38	0,43
REL00012	Björklinge Energi Ek.för.	0,98	0,59
REL00014	Blåsjön Nät AB	0,13	0,52
REL00020	Brittedals Elnät Ek.för.	0,25	0,35
REL00024	Carlfors bruk E.Björklund & CO K/B	0,00	0,52
REL00181	Dala Elnät AB	0,58	0,72
REL00026	Elektra Nät AB	0,31	0,78
REL00202	Elverket Vallentuna AB	1,00	0,96
REL00031	Emmaboda Elnät AB	0,29	0,86
REL00034	Envikens Elnät AB	0,09	0,59
REL00042	Gagnef Elverk AB	0,45	0,68
REL00043	Gislaved Energi AB	0,38	0,84
REL00049	Grästorp Energi Ek. för.	0,33	0,43
REL00585	Götene Elförening Ek.för.	0,57	0,60
REL00064	Habo Kraft AB	0,32	0,92
REL00068	Hamra Besparingsskog	0,04	0,83
REL00069	Hedemora Energi AB	0,73	0,89
REL00070	Hedesunda Elektriska AB	0,10	0,60
REL00072	Herrljunga Elektriska AB	0,40	0,55
REL00074	Hjärtums Elförening Ek. för.	0,15	0,66
REL00075	Hofors Elverk AB	0,53	0,93
REL00078	Härryda Energi AB	0,99	0,95
REL00081	Höörs Energiverk	0,34	0,92
REL00088	Karlsborgs Energi AB	0,30	0,70
REL00592	Kreab Öst AB	0,57	0,36
REL00098	Kristinehamns Elnät AB	0,85	1,00
REL00101	Kviinge El Ekonomisk förening	0,08	0,70
REL00102	Kvänumbygdens Energi Ek. för.	0,31	0,34
REL00110	Linde Energi AB	0,85	0,65
REL00113	Ljusdal Elnät AB	0,56	0,91
REL00590	LKAB NÄT AKTIEBOLAG	0,05	0,32
REL00120	Lycksele Elnät AB	0,69	0,71
REL00121	Lysekils Energi AB	0,78	0,87
REL00126	Mellersta Skånes Kraft ek.för	0,19	0,41
REL00127	Mjölby Kraftnät AB	0,96	0,93
REL00135	Nossebroortens Energi Ek. för.	0,20	0,32
REL00136	NVSH Energi AB	0,72	0,93

REL00137	Nybro Elnät AB	0,65	0,98
REL00139	Näckåns Elnät AB	0,15	0,59
REL00140	Närkes Kils Elektriska Ek.För	0,10	0,51
REL00144	Olseröds Elektriska Distributionsförening	0,13	0,53
REL00146	Oskarshamn Energi Nät AB	0,98	0,88
REL00156	Rödeby Elverk Ek. för.	0,32	0,50
REL00157	Sala-Heby Energi Elnät AB	0,97	0,93
REL00158	Sandhult-Sandareds Elektriska ek. för.	0,25	0,80
REL00163	Sjogerstads Elektriska Distr. för.	0,20	0,56
REL00182	Sävsjö Energi AB	0,26	0,91
REL00187	Tibro Elverk	0,41	0,85
REL00332	Tidaholms Energi AB	0,53	0,81
REL00193	Töre Energi Ek.för.	0,08	0,48
REL00196	Ulricehamns Energi AB	0,63	0,97
REL00200	Vaggeryd Kommuns Elverk	0,30	0,58
REL00201	Vallebygdens Energi Ek.för.	0,20	0,51
REL00203	Varabygdens Energi Ek.för.	0,34	0,68
REL00205	Varbergssortens Elkraft Ek För	0,81	0,55
REL00231	Viggafors Elektriska Andelsförening UPA	0,02	0,47
REL00234	Vinninga Elektriska Förening Ek. för.	0,06	0,59
REL00242	Västra Orusts Energitjänst Ek. för.	0,40	0,79
REL00245	Åkab Nät och Skog AB	0,15	0,79
REL00246	Ålem Energi AB	0,26	0,76
REL00249	Årsunda Kraft och Belysningsförening	0,12	0,84
REL00252	Österfärnebo El Ek.för	0,07	0,51
REL00364	Österlens Kraft AB	0,56	0,91
REL00255	Östra Kinds Elkraft Ek. för.	0,22	0,50

### Stora landsbygdsnät år 2005

REL	Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall kundtätthet
REL00149	AB PiteEnergi	1,71	0,77
REL00015	Bodens Energi Nät AB	1,30	0,88
REL00037	Falbygdens Energi Nät AB	1,32	0,75
REL00039	Falu Elnät AB	2,34	0,78
REL00576	Härjeåns Nät AB	2,11	0,55
REL00077	Härnösand Elnät AB	1,16	0,93
REL00085	Jämtkraft Elnät AB	4,74	0,85
REL00090	Karlskoga Elnät AB	1,19	0,77
REL00591	Kreab Energi AB	1,34	0,74
REL00100	Kungälv Energi AB	1,60	0,98
REL00105	Leksand Rättvik Elnät AB	1,49	0,73
REL00106	Lerum Energi AB	1,23	0,98
REL00109	Lidköpings kommun	1,62	0,85
REL00118	Luleå Energi Elnät AB	3,11	0,90
REL00123	Malungs Elnät AB	1,06	0,68

REL00143	Olofströms Kraft Nät AB	1,04	0,60
REL00150	Ringsjö Energi AB	1,56	0,78
REL00568	Skellefteå Kraft Elnät AB	4,40	0,71
REL00169	Skånska Energi Nät AB	1,36	0,98
REL00184	Södra Hallands Kraftförening	1,44	0,62

### Små tätortsnät år 2005

REL	Redovisningsenhet	Kvotal storlek	Kvotal kundtäthet
REL00001	Ale Elförening Ek. för.	0,93	1,02
REL00003	Almnäs Bruk AB	0,02	1,04
REL00005	Arvika Elnät AB	0,81	1,19
REL00007	Bengtstors Energi Nät AB	0,17	1,06
REL00016	Boo Energi Ek.för.	0,96	1,19
REL00017	Borgholm Energi Elnät AB	0,33	1,05
REL00021	Bromölla Energi AB	0,31	1,30
REL00025	Degerfors Energi AB	0,37	1,54
REL00030	Eksjö Elnät AB	0,47	1,46
REL00040	Filipstad Energinät AB	0,27	1,26
REL00067	Hallstaviks Elverk Ek.för.	0,14	1,98
REL00073	Hjo Energi AB	0,27	1,35
REL00089	Karlshamn Energi AB	0,64	2,05
REL00112	Ljungby Energinät AB	0,67	1,43
REL00115	LJW Nät HB	0,01	1,04
REL00141	Nässjö Affärsverk Elnät AB	0,74	1,76
REL00147	Oxelö Energi AB	0,58	1,19
REL00152	Ronneby miljö & teknik AB	0,93	1,05
REL00164	Sjöbo Elnät AB	0,57	1,12
REL00165	Skara Energi AB	0,58	1,58
REL00167	Skurups kommun	0,28	1,27
REL00171	Smedjebacken Energi Nät AB	0,28	1,14
REL00175	Staffanstorps Energi AB	0,52	1,07
REL00183	Söderhamn Elnät AB	0,80	1,39
REL00185	Sölvesborgs Energi och Vatten AB	0,41	1,13
REL00189	Tranås Energi AB	0,78	1,28
REL00230	Vetlanda Energi och Teknik AB	0,67	1,22
REL00232	Vimmerby Energi AB	0,37	1,04
REL00235	Värnamo Elnät AB	0,83	1,31
REL00239	Västerviks Kraft Elnät AB	0,94	1,18
REL00257	Övik Energi Nät AB	0,67	1,22

### Stora tätortsnät år 2005

REL	Redovisningsenhet	Kvotal storlek	Kvotal kundtäthet
REL00018	AB Borlänge Energi	2,23	1,18
REL00091	Affärsverken Karlskrona AB	1,52	2,04
REL00002	Alingsås Energi Nät AB	1,05	1,42
REL00019	Borås Energi nät AB	3,13	2,21

REL00023	C4 Elnät AB	2,12	1,71
REL00033	Energiverken i Halmstad Elnät AB	2,96	1,82
REL00035	Eskilstuna Energi & Miljö Elnät AB	3,46	2,27
REL00038	Falkenberg Energi AB	1,00	1,39
REL00061	Gävle Energi AB	3,57	1,62
REL00062	Göteborg Energi Nät AB	19,70	3,26
REL00080	Höganäs Energi AB	1,08	1,18
REL00086	Jönköping Energi Nät AB	4,11	1,63
REL00087	Kalmar Energi Elnät AB	1,70	2,54
REL00092	Karlstads Elnät AB	2,65	2,45
REL00093	Katrineholm Energi AB	1,48	1,01
REL00103	Landskrona Kommun	1,40	2,26
REL00111	Linköping Kraftnät AB	5,56	1,69
REL00119	Lunds Energi AB	3,72	2,35
REL00594	Mariestad Töreboda Energi AB	1,10	1,20
REL00267	Mälarenergi Elnät AB	7,99	1,63
REL00128	Mölnadal Energi Nät AB	1,64	2,05
REL00130	Nacka Energi AB	2,03	2,00
REL00133	Norrälje Energi AB	1,14	1,22
REL00138	Nynäshamn Energi AB	1,22	1,08
REL00148	Partille Energi AB	1,08	1,89
REL00159	Sandviken Energi Elnät AB	1,62	1,18
REL00160	Sevab Nät AB	1,25	1,05
REL00170	Skövde Kommun, Värmeverket, Tekn. kont.	1,40	1,79
REL00173	Sollentuna Energi AB	1,95	1,48
REL00178	Sundsvall Energi Elnät AB	2,56	1,77
REL00186	Telge Nät AB	3,81	1,68
REL00190	Trelleborgs Kommun	1,27	1,49
REL00191	Trollhättan Energi AB	1,99	1,58
REL00195	Uddevalla Energi AB	1,97	1,41
REL00584	Umeå Energi Elnät AB	4,33	1,17
REL00204	Varberg Energi AB	1,52	1,30
REL00243	Växjö Energi Elnät AB	2,29	1,78
REL00244	Ystad Energi AB	1,00	1,54
REL00250	Ängelholms Energi AB	1,34	1,24
REL00071	Öresundskraft AB	5,22	2,33

### E.on år 2005

REL	Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall kundtäthet
REL00099	E.ON Elnät Kungsbacka AB	0,57	2,27
REL00571	E.ON Elnät Stockholm AB	9,40	1,28
REL00022	E.ON Elnät Sverige AB	3,10	0,64
REL00587	E.ON Elnät Sverige AB	3,54	0,53
REL00593	E.ON Elnät Sverige AB	60,70	0,79
REL00237	E.ON Elnät Västbo AB	1,33	0,61



**Fortum år 2005**

<b>REL</b>	<b>Redovisningsenhet</b>	<b>Kvotal storlek</b>	<b>Kvotal kundtäthet</b>
REL00028	Ekerö Energi AB	0,99	0,86
REL00134	Fortum Distribution AB	0,13	0,77
REL00108	Fortum Distribution AB	1,60	2,00
REL00176	Fortum Distribution AB	35,97	4,44
REL00192	Fortum Distribution AB	2,22	1,42
REL00507	Fortum Distribution AB	5,43	0,72
REL00509	Fortum Distribution AB	8,85	0,76
REL00510	Fortum Distribution AB	10,86	0,54
REL00582	Fortum Distribution Ryssa AB	1,91	0,69

**Vattenfall år 2005**

<b>REL</b>	<b>Redovisningsenhet</b>	<b>Kvotal storlek</b>	<b>Kvotal kundtäthet</b>
REL00044	Gotlands Energi AB	2,97	0,74
REL00572	Vattenfall Eldistribution AB	9,06	0,62
REL00583	Vattenfall Eldistribution AB	58,34	0,88
REL00570	Västerbergslagens Elnät AB	2,19	0,91

### Små landsbygdsnät år 2006

REL	Redovisningsenhet	Kvottal storlek	Kvottal kundtäthet
REL00094	AB Kramfors Energiverk	0,40	0,99
REL00004	Alvesta Elnät AB	0,38	0,61
REL00008	Bergs Tingslags Elektriska AB	0,53	0,64
REL00010	Bjäre Kraft ek för	0,95	0,68
REL00011	Bjärke Energi ek för	0,38	0,43
REL00012	Björklinge Energi ek för	0,98	0,59
REL00014	Blåsjön Nät AB	0,13	0,52
REL00020	Brittedals Elnät Ek. förening	0,25	0,37
REL00024	Carlfors Bruk E Björklund & Co KB	0,00	0,52
REL00181	Dala Elnät AB	0,58	0,71
REL00026	Elektra Nät AB	0,31	0,76
REL00031	Emmaboda Elnät AB	0,28	0,82
REL00034	Envikens Elnät AB	0,09	0,59
REL00042	Gagnefs Elverk AB	0,44	0,66
REL00043	Gislaved Energi AB	0,38	0,81
REL00049	Grästorps Energi Ek för	0,33	0,43
REL00585	Götene Elförening ek för	0,57	0,59
REL00064	Habo Kraft AB	0,33	0,92
REL00068	Hamra Besparingsskog	0,04	0,83
REL00069	Hedemora Energi AB	0,72	0,89
REL00070	Hedesunda Elektriska AB	0,10	0,60
REL00072	Herrljunga Elektriska AB	0,40	0,54
REL00074	Hjärtums Elförening Ek För	0,15	0,66
REL00075	Hofors Elverk AB	0,53	0,93
REL00078	Härryda Energi AB	0,99	0,95
REL00081	Höörs Energiverk	0,34	0,93
REL00088	Karlsborgs Energi AB	0,30	0,72
REL00592	Kreab Öst AB	0,57	0,36
REL00101	Kviinge El Ek För	0,08	0,71
REL00102	Kvänumbygdens Energi ek för	0,30	0,33
REL00110	Linde Energi AB	0,83	0,64
REL00113	Ljusdal Elnät AB	0,56	0,90
REL00590	LKAB Nät AB	0,05	0,32
REL00120	Lycksele Elnät AB	0,69	0,71
REL00121	Lysekils Energi AB	0,78	0,88
REL00126	Mellersta Skånes Kraft	0,19	0,41
REL00127	Mjölby Kraftnät AB	0,96	0,93
REL00135	Nossebroortens Energi ek för	0,20	0,32
REL00136	NVSH Energi AB	0,72	0,93
REL00137	Nybro Elnät AB	0,64	0,98
REL00139	Näckåns Elnät AB	0,16	0,60

REL00140	Närkes Kils Elektriska Ek för	0,10	0,52
REL00144	Olseröds Elektriska Distributionsförening upa	0,13	0,54
REL00146	Oskarshamn Energi Nät AB	0,98	0,87
REL00156	Rödeby Elverk ek för	0,33	0,50
REL00157	Sala-Heby Energi Elnät AB	0,98	0,94
REL00158	Sandhult-Sandared Elektriska ek för	0,26	0,81
REL00163	Sjogerstads Elektriska Distributionsförening ek för	0,20	0,55
REL00182	Sävsjö Energi AB	0,26	0,92
REL00187	Tibro Elverk	0,41	0,86
REL00332	Tidaholms Energi AB	0,52	0,81
REL00193	Töre Energi ek för	0,08	0,48
REL00196	Ulricehamns Energi AB	0,63	0,94
REL00200	Vaggeryd Kommuns Elverk	0,30	0,56
REL00201	Vallebygdens Energi ek för	0,21	0,51
REL00203	Varabygdens Energi ek för	0,34	0,68
REL00205	Varbergssortens Elkraft	0,81	0,53
REL00231	Viggafors Elektriska Andelsförening UPA	0,02	0,47
REL00234	Vinninga Elektriska Förening	0,06	0,59
REL00242	Västra Orusts Energitjänst	0,40	0,76
REL00245	Åkab Nät & Skog AB	0,15	0,77
REL00246	Ålem Energi AB	0,26	0,77
REL00249	Årsunda Kraft & Belysningsförening upa	0,12	0,84
REL00252	Österfärnebo El ek för	0,07	0,50
REL00364	Österlens Kraft AB	0,56	0,91
REL00255	Östra Kinds Elkraft ek för	0,22	0,50

### Stora landsbygdsnät år 2006

REL	Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall kundtäthet
REL00149	AB PiteEnergi	1,71	0,76
REL00015	Bodens Energi Nät AB	1,29	0,83
REL00202	Elverket Vallentuna AB	1,00	0,96
REL00037	Falbygdens Energi Nät AB	1,31	0,75
REL00039	Falu Elnät AB	2,36	0,79
REL00576	Härjeåns Nät AB	2,07	0,54
REL00077	Härnösand Elnät AB	1,12	0,90
REL00085	Jämtkraft Elnät AB	4,70	0,83
REL00090	Karlskoga Elnät AB	1,18	0,77
REL00591	Kreab Energi AB	1,33	0,74
REL00100	Kungälv Energi AB	1,63	0,99
REL00105	Leksand-Rättvik Elnät AB	1,49	0,73
REL00106	Lerum Energi AB	1,24	1,00
REL00109	Lidköpings kommun	1,62	0,89
REL00118	Luleå Energi Elnät AB	3,12	0,91
REL00123	Malungs Elnät AB	1,06	0,68

REL00143	Olofströms Kraft Nät AB	1,04	0,60
REL00150	Ringsjö Energi AB	1,57	0,79
REL00568	Skellefteå Kraft Elnät AB	4,35	0,70
REL00169	Skånska Energi Nät AB	1,37	0,98
REL00184	Södra Hallands Kraft ek för	1,44	0,62

### Små tätortsnät år 2006

REL	Redovisningsenhet	Kvotal storlek	Kvotal Kundtäthet
REL00001	Ale Elförening ek för	0,93	1,03
REL00003	Almnäs Bruk AB	0,02	1,05
REL00005	Arvika Elnät AB	0,81	1,19
REL00007	Bengtstors Energi Nät AB	0,17	1,06
REL00016	Boo Energi ek för	0,97	1,15
REL00017	Borgholm Energi Elnät AB	0,35	1,09
REL00021	Bromölla Energi AB	0,31	1,24
REL00025	Degerfors Energi AB	0,37	1,50
REL00030	Eksjö Elnät AB	0,47	1,45
REL00040	Filipstad Energinät AB	0,26	1,23
REL00067	Hallstaviks Elverk Ek för	0,14	1,99
REL00073	Hjo Energi AB	0,27	1,35
REL00089	Karlshamn Energi AB	0,64	2,03
REL00098	Kristinehamns Elnät AB	0,84	1,00
REL00112	Ljungby Energinät AB	0,67	1,42
REL00115	LJW Nät HB	0,01	1,13
REL00141	Nässjö Affärsverk Elnät AB	0,74	1,75
REL00147	Oxelö Energi AB	0,58	1,19
REL00152	Ronneby miljö & teknik AB	0,92	1,02
REL00164	Sjöbo Elnät AB	0,58	1,07
REL00165	Skara Energi AB	0,57	1,57
REL00167	Skurups kommun	0,29	1,11
REL00171	Smedjebacken Energi Nät AB	0,28	1,14
REL00175	Staffanstorps Energi AB	0,52	1,08
REL00183	Söderhamn Elnät AB	0,77	1,38
REL00185	Sölvesborgs Energi & Vatten AB	0,41	1,16
REL00189	Tranås Energi AB	0,79	1,29
REL00230	Vetlanda Energi & Teknik AB Vetab	0,67	1,22
REL00232	Vimmerby Energi AB	0,37	1,34
REL00235	Värnamo Elnät AB	0,80	1,24
REL00239	Västerviks Kraft Elnät AB	0,94	1,19
REL00257	Övik Energi Nät AB	0,72	1,32

### Stora tätortsnät år 2006

REL	Redovisningsenhet	Kvotal storlek	Kvotal Kundtäthet
REL00018	AB Borlänge Energi	2,22	1,39
REL00091	Affärsverken Karlskrona AB	1,52	2,06
REL00002	Alingsås Energi Nät AB	1,06	1,44

REL00019	Borås Energi nät AB	3,14	2,21
REL00023	C4 Elnät AB	2,13	1,70
REL00035	Eskilstuna Energi & Miljö Elnät AB	3,49	2,27
REL00038	Falkenberg Energi AB	1,00	1,39
REL00061	Gävle Energi AB	3,54	1,61
REL00062	Göteborg Energi Nät AB	19,68	3,24
REL00033	Halmstads Energi & Miljö Nät AB	3,02	1,88
REL00080	Höganäs Energi AB	1,10	1,19
REL00086	Jönköping Energinät AB	4,12	1,58
REL00087	Kalmar Energi Elnät AB	1,70	2,53
REL00092	Karlstads Elnät AB	2,63	2,45
REL00093	Katrineholm Energi AB	1,48	1,01
REL00103	Landskrona kommun Teknik- & stadsbyggnadsförvaltning	1,43	2,31
REL00111	Linköping Kraftnät AB	5,55	1,84
REL00119	Lunds Energi AB	3,78	2,37
REL00594	Mariestad Töreboda Energi AB	1,10	1,20
REL00267	Mälarenergi Elnät AB	7,96	1,63
REL00128	Möndal Energi Nät AB	1,66	2,06
REL00130	Nacka Energi AB	2,04	2,00
REL00133	Norrtälje Energi AB	1,15	1,24
REL00138	Nynäshamn Energi AB	1,22	1,07
REL00148	Partille Energi Nät AB	1,07	1,87
REL00159	Sandviken Energi Elnät AB	1,58	1,15
REL00160	Sevab Nät AB	1,26	1,01
REL00170	Skövde kommun	1,41	1,78
REL00173	Sollentuna Energi AB	1,96	1,47
REL00178	Sundsvall Elnät AB	2,45	1,69
REL00186	Telge Nät AB	3,83	1,64
REL00190	Trelleborgs Kommun	1,28	1,46
REL00191	Trollhättan Energi Elnät AB	1,98	1,56
REL00195	Uddevalla Energi AB	1,97	1,41
REL00584	Umeå Energi Elnät AB	4,39	1,18
REL00204	Varberg Energi AB	1,54	1,30
REL00243	Växjö Energi Elnät AB	2,28	1,78
REL00244	Ystad Energi AB	1,01	1,54
REL00250	Ängelholms Energi AB	1,34	1,25
REL00071	Öresundskraft AB	5,23	2,32

### E.on år 2006

REL	Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall Kundtäthet
REL00099	E.ON Elnät Kungsbacka AB	0,55	2,23
REL00571	E.ON Elnät Stockholm AB	9,37	1,30
REL00593	E.ON Elnät Sverige AB	60,70	0,78
REL00601	E.ON Elnät Sverige AB	6,57	0,70
REL00237	E.ON Elnät Västbo AB	1,32	0,61

**Fortum år 2006**

REL	Redovisningsenhet	Kvotal storlek	Kvotal Kundtäthet
REL00028	Ekerö Energi AB	0,99	0,84
REL00108	Fortum Distribution AB	1,59	2,09
REL00134	Fortum Distribution AB	0,13	0,73
REL00176	Fortum Distribution AB	35,72	4,40
REL00192	Fortum Distribution AB	2,22	1,18
REL00507	Fortum Distribution AB	5,41	0,72
REL00509	Fortum Distribution AB	8,96	0,76
REL00510	Fortum Distribution AB	10,84	0,53
REL00582	Fortum Distribution Ryssa AB	1,91	0,69

**Vattenfall år 2006**

REL	Redovisningsenhet	Kvotal storlek	Kvotal Kundtäthet
REL00044	GEAB	2,99	0,73
REL00572	Vattenfall Eldistribution AB	9,03	0,57
REL00583	Vattenfall Eldistribution AB	57,24	0,87
REL00570	Västerbergslagens Elnät AB	2,15	0,91

## Bilaga 8 Sammanfattning av elnätsbranschens nyckeltal år 2000-2006 – median och genomsnitt

<b>Avkastning på eget kapital</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>
Median	12,1%	11,4%	9,6%	11,3%	11,1%	9,1%	9,4%
Genomsnitt	17,2%	16,3%	11,6%	14,8%	18,1%	12,3%	13,1%

<b>Avkastning på totalt kapital</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>
Median	7,1%	6,9%	6,3%	6,6%	6,5%	5,8%	5,6%
Genomsnitt	8,4%	8,0%	7,1%	6,5%	8,1%	6,3%	6,5%

<b>Låneränta</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>
Median	i.u	i.u	i.u	3,9%	3,6%	3,5%	3,7%
Genomsnitt	i.u	i.u	i.u	9,8%	7,1%	11,5%	16,1%

<b>Skuldränta</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>
Median	2,6%	2,8%	2,8%	1,9%	1,6%	1,3%	1,4%
Genomsnitt	2,9%	3,1%	3,4%	2,7%	2,2%	1,9%	1,9%

<b>Riskbuffert</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>
Median	4,6%	3,5%	3,0%	3,3%	4,4%	3,6%	3,7%
Genomsnitt	5,6%	4,8%	3,7%	3,8%	5,8%	4,3%	4,6%

<b>Intäkter och kostnader från transitering av kraft</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>
Inflationsjusterade transiteringsintäkter (index)	100,0	101,9	99,5	105,7	109,8	109,4	110,84
Inflationsjusterade transiteringskostnader (index)	100,0	102,9	99,3	105,6	109,4	109,9	109,91
Överförd energi (index)	100,0	105,0	100,0	103,5	98,6	98,3	98,78
Inflationsjusterade transiteringsintäkter per kWh (index)	100,0	94,7	95,0	95,8	104,0	103,4	102,90
Inflationsjusterade transiteringskostnader per kWh (index)	100,0	97,9	99,3	102,0	110,9	111,8	111,23
Inflationsjusterade transiteringsintäkter per kWh (öre)	18,47	17,49	17,55	17,69	19,21	19,10	19,00
Inflationsjusterade transiteringskostnader per kWh (öre)	14,31	14,01	14,20	14,60	15,86	16,00	15,92

<b>Rörelsemarginal</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>
Median	18,8%	17,7%	17,1%	15,7%	16,0%	14,4%	14,5%
Genomsnitt	17,3%	17,5%	16,2%	14,3%	15,8%	12,8%	14,9%

<b>Nettomarginal</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>
Median	15,7%	13,8%	13,1%	12,4%	12,3%	11,3%	11,8%
Genomsnitt	14,9%	13,6%	11,9%	11,6%	13,5%	10,9%	13,1%

<b>Soliditet</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>
Median	51,6%	49,8%	48,3%	48,7%	50,5%	53,1%	52,7%
Genomsnitt	47,9%	47,5%	47,2%	48,1%	49,8%	50,5%	50,3%

<b>Räntetäckningsgrad</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>
Median	4,2	3,3	3,2	4,3	5,5	4,8	6,0
Genomsnitt	72,4	79,1	118,8	146,8	128,8	144,1	277,4

<b>Investeringsstakt</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>
Median	4,5%	4,5%	4,8%	4,9%	5,2%	5,9%	7,0%
Genomsnitt	6,9%	12,6%	7,0%	6,2%	6,6%	7,6%	9,2%



## Bilaga 9 Gruppindelade nyckeltal år 2000-2006 - medianvärden

<b>Avkastning på eget kapital</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>
Stora tätortsnät	17,1%	16,7%	14,5%	14,5%	17,3%	16,3%	15,3%
Stora landsbygdsnät	12,8%	11,3%	11,3%	11,5%	11,7%	9,5%	12,4%
Små tätortsnät	18,8%	20,0%	15,3%	12,6%	11,2%	9,1%	9,0%
Små landsbygdsnät	8,9%	7,1%	4,9%	6,7%	6,5%	5,6%	5,7%
E.ON	24,5%	21,6%	14,1%	14,5%	12,4%	9,0%	9,0%
Fortum	10,3%	7,9%	9,5%	13,1%	13,8%	11,8%	10,7%
Vattenfall	6,1%	4,2%	3,6%	19,1%	17,5%	11,4%	8,7%

<b>Avkastning på totalt kapital</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>
Stora tätortsnät	10,0%	10,4%	9,6%	8,6%	11,2%	9,5%	8,7%
Stora landsbygdsnät	7,4%	7,0%	6,6%	6,6%	7,5%	7,0%	7,5%
Små tätortsnät	9,2%	9,4%	8,1%	7,1%	6,7%	5,8%	5,2%
Små landsbygdsnät	5,9%	5,5%	3,8%	4,7%	4,7%	3,6%	3,4%
E.ON	8,9%	8,8%	7,3%	9,6%	6,1%	5,0%	5,9%
Fortum	4,0%	4,8%	4,8%	6,0%	5,9%	6,1%	5,5%
Vattenfall	4,2%	3,7%	3,4%	9,0%	7,2%	4,8%	3,4%

<b>Riskbuffert</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>
Stora tätortsnät	5,5%	7,5%	6,0%	6,5%	7,0%	7,3%	6,6%
Stora landsbygdsnät	5,4%	4,9%	4,2%	3,3%	5,2%	4,0%	4,5%
Små tätortsnät	5,4%	5,2%	4,8%	4,6%	4,5%	3,6%	3,3%
Små landsbygdsnät	3,8%	3,0%	1,4%	1,8%	2,6%	1,8%	1,6%
E.ON	5,9%	5,0%	4,1%	4,6%	4,7%	3,7%	5,1%
Fortum	3,2%	2,0%	2,2%	3,9%	4,6%	5,1%	4,8%
Vattenfall	2,1%	0,6%	-0,7%	5,2%	5,2%	2,7%	1,3%

<b>Rörelsemarginal</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>
Stora tätortsnet	22,7%	25,5%	21,8%	22,1%	22,5%	22,3%	21,3%
Stora landsbygdsnet	23,1%	22,1%	21,1%	18,1%	22,3%	17,3%	19,3%
Små tätortsnet	20,5%	20,3%	17,2%	14,8%	15,6%	10,9%	13,0%
Små landsbygdsnet	11,9%	11,5%	8,7%	9,8%	10,1%	8,6%	9,5%
E.ON	27,5%	27,1%	23,8%	27,1%	23,2%	24,9%	22,9%
Fortum	20,6%	21,6%	26,1%	27,4%	23,5%	28,1%	25,9%
Vattenfall	15,9%	14,2%	14,2%	21,9%	21,0%	13,1%	14,9%

<b>Nettomarginal</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>
Stora tätortsnet	17,5%	17,0%	18,3%	12,2%	19,1%	19,2%	16,5%
Stora landsbygdsnet	20,2%	12,7%	17,5%	11,8%	17,7%	12,5%	15,6%
Små tätortsnet	16,3%	13,2%	14,7%	15,7%	14,2%	8,5%	9,6%
Små landsbygdsnet	11,7%	14,6%	5,9%	11,2%	8,1%	6,3%	6,1%
E.ON	18,8%	15,9%	16,5%	18,6%	22,1%	22,0%	24,8%
Fortum	18,6%	5,7%	16,7%	13,0%	20,7%	25,7%	24,3%
Vattenfall	12,8%	11,5%	6,7%	11,2%	17,3%	8,7%	8,1%

<b>Soliditet</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>
Stora tätortsnet	46,8%	49,0%	51,2%	54,2%	53,5%	54,9%	52,6%
Stora landsbygdsnet	54,3%	51,5%	50,5%	41,3%	45,0%	49,5%	46,0%
Små tätortsnet	43,7%	45,3%	53,3%	50,0%	54,6%	55,1%	55,9%
Små landsbygdsnet	54,0%	54,8%	52,8%	52,1%	51,6%	53,5%	53,0%
E.ON	29,8%	40,8%	35,9%	70,7%	56,6%	52,7%	56,7%
Fortum	38,7%	37,5%	38,4%	29,0%	34,7%	39,6%	42,1%
Vattenfall	58,1%	54,5%	45,8%	33,8%	34,7%	34,1%	27,5%

<b>Investeringsstakt</b>	<b>2000</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>
Stora tätortsnet	4,7%	4,9%	4,9%	6,0%	5,4%	6,7%	8,2%
Stora landsbygdsnet	3,4%	3,2%	3,7%	3,8%	4,1%	5,1%	5,8%
Små tätortsnet	5,5%	3,9%	5,4%	4,9%	4,5%	5,6%	7,4%
Små landsbygdsnet	5,1%	4,9%	5,6%	5,2%	5,5%	6,1%	7,3%
E.ON	2,4%	2,8%	4,1%	3,1%	2,9%	2,5%	4,6%
Fortum	4,7%	7,2%	7,1%	6,6%	11,8%	9,7%	14,0%
Vattenfall	3,8%	2,9%	3,1%	3,3%	4,4%	4,2%	5,1%

## Bilaga 10 Nyckeltal per redovisningsenhet år 2006

Beträffande nyckeltal för år 2000 – 2005 hänvisas till tidigare nyckeltalrapporter

Redovisningsenhet	Närföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Låneränta	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäckningsgrad	Investeringstakt
REL00001	Ale Elförening ek för	-0,89%	-0,08%	2,36%	0,88%	-0,96%	-0,40%	-1,13%	54,23%	-0,2	7,28%
REL00002	Alingsås Energi Nät AB	15,39%	10,73%	138,56%	0,60%	10,13%	23,28%	27,75%	68,49%	57,2	7,76%
REL00003	Almnäs Bruk AB	-3,77%	-2,32%	0,00%	0,00%	-2,32%	-3,73%	-3,73%	61,52%	0,0	12,40%
REL00004	Alvesta Elnät AB	10,11%	3,31%	3,39%	2,98%	0,34%	8,43%	1,22%	4,71%	1,2	8,82%
REL00005	Arvika Elnät AB	20,51%	12,22%	0,00%	0,00%	12,22%	20,04%	22,09%	59,58%	0,0	6,97%
REL00007	Bengtsfors Energi Nät AB	11,02%	6,97%	2,72%	0,14%	6,83%	14,42%	14,71%	62,80%	133,9	4,99%
REL00008	Bergs Tingslags Elektriska AB	27,82%	5,96%	3,69%	0,02%	5,94%	15,75%	22,79%	28,88%	398,6	10,53%
REL00010	Bjäre Kraft ek för	7,99%	6,70%	0,00%	0,66%	6,04%	15,51%	15,97%	82,40%	57,7	9,92%
REL00011	Bjärke Energi ek för	-0,19%	-0,11%	0,00%	0,00%	-0,11%	-1,02%	-0,30%	74,52%	0,0	8,20%
REL00012	Björklinge Energi ek för	0,55%	0,64%	4,86%	1,05%	-0,41%	2,12%	1,10%	60,52%	1,6	9,21%
REL00014	Blåsjön Nät AB	15,81%	10,57%	9,78%	1,20%	9,37%	33,53%	32,24%	64,13%	24,6	8,43%
REL00015	Bodens Energi Nät AB	12,41%	8,22%	9,15%	5,20%	3,01%	14,05%	9,30%	41,79%	2,7	4,28%
REL00016	Boo Energi ek för	3,58%	2,47%	4,16%	1,12%	1,35%	5,64%	5,19%	54,97%	4,9	6,74%
REL00017	Borgholm Energi Elnät AB	26,21%	9,63%	3,32%	1,81%	7,83%	18,34%	16,07%	32,07%	7,9	3,65%
REL00018	AB Borlänge Energi	12,53%	11,59%	1053,02%	8,93%	2,70%	24,31%	19,41%	73,86%	5,0	3,92%
REL00019	Borås Energi nät AB	14,07%	8,24%	5,03%	3,46%	4,78%	20,05%	15,43%	45,05%	4,3	7,45%
REL00020	Brittedals Elnät Ek. förening	-13,98%	-6,02%	0,00%	0,00%	-6,02%	-12,08%	-11,51%	43,38%	-152,1	26,05%
REL00021	Bromölla Energi AB	30,64%	7,59%	3,86%	1,85%	5,74%	14,58%	12,33%	19,94%	5,1	3,56%
REL00023	C4 Elnät AB	23,49%	16,12%	0,00%	3,36%	12,76%	21,99%	22,75%	63,38%	13,1	14,65%
REL00024	Carlfors Bruk E Björklund & Co KB	-13,11%	-13,11%	0,00%	0,00%	-13,11%	-16,33%	-16,33%	100,00%	0,0	0,00%

Redo- visnings- enhet	Närföretag	Avkastning	Avkastning	Låneränta	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelse- marginal	Netto- marginal	Soliditet	Ränte- täcknings- grad	Invester- ingstakt
		på eget kapital	på totalt kapital								
REL00025	Degerfors Energi AB	4,07%	2,75%	2,44%	1,54%	1,21%	8,60%	6,09%	47,90%	3,4	5,71%
REL00026	Elektra Nät AB	5,52%	2,86%	3,97%	1,27%	1,59%	9,42%	6,81%	37,47%	3,6	13,75%
REL00028	Ekerö Energi AB	15,49%	9,67%	11,64%	0,96%	8,71%	35,60%	37,49%	64,18%	29,9	5,53%
REL00030	Eksjö Elnät AB	9,63%	3,90%	2,87%	2,02%	1,88%	6,79%	4,16%	24,68%	2,6	0,48%
REL00031	Emmaboda Elnät AB	-4,58%	-0,20%	2,31%	1,84%	-2,03%	-0,80%	-5,59%	31,65%	-0,2	6,63%
REL00033	Halmstads Energi & Miljö Nät AB	8,19%	5,57%	5,32%	4,54%	1,03%	13,41%	5,56%	28,16%	1,7	7,18%
REL00034	Envikens Elnät AB	4,67%	4,51%	7,12%	4,46%	0,05%	13,04%	3,49%	24,98%	1,3	9,32%
REL00035	Eskilstuna Energi & Miljö Elnät AB	44,83%	11,94%	7,55%	5,51%	6,44%	20,96%	12,88%	16,37%	2,6	9,37%
REL00037	Falbygdens Energi Nät AB	11,47%	8,08%	0,00%	0,00%	8,08%	20,78%	21,71%	70,41%	0,0	5,89%
REL00038	Falkenberg Energi AB	22,29%	14,30%	17,94%	1,83%	12,47%	24,98%	23,74%	60,92%	20,0	21,96%
REL00039	Falu Elnät AB	15,53%	6,87%	4,08%	2,35%	4,52%	19,93%	15,56%	34,34%	4,5	5,96%
REL00040	Filipstad Energinät AB	6,85%	5,11%	5,27%	4,13%	0,98%	14,95%	8,17%	35,97%	1,9	3,78%
REL00042	Gagnefs Elverk AB	10,17%	6,80%	0,00%	0,00%	6,80%	20,79%	25,33%	66,83%	0,0	12,93%
REL00043	Gislaved Energi AB	7,16%	4,94%	0,22%	0,08%	4,86%	11,55%	14,61%	68,63%	202,9	10,58%
REL00044	GEAB	22,00%	6,59%	31,16%	1,93%	4,65%	29,05%	23,07%	23,18%	4,4	20,01%
REL00049	Grästorps Energi Ek för	1,59%	1,71%	3,82%	1,81%	-0,10%	5,45%	2,30%	45,37%	1,7	8,52%
REL00061	Gävle Energi AB	16,98%	13,29%	3,91%	1,72%	11,56%	31,90%	32,60%	75,79%	31,8	12,54%
REL00062	Göteborg Energi Nät AB	19,17%	14,72%	17,23%	0,02%	14,70%	23,21%	23,66%	76,75%	3 317,6	10,37%
REL00064	Habo Kraft AB	4,92%	3,17%	3,49%	0,12%	3,05%	8,67%	8,55%	63,45%	74,0	7,83%
REL00067	Hallstaviks Elverk Ek för	1,54%	0,99%	0,00%	0,02%	0,98%	1,84%	2,43%	63,99%	174,0	5,94%
REL00068	Hamra Besparingsskog	-9,63%	-9,09%	0,00%	0,00%	-9,09%	-48,70%	-39,38%	76,81%	0,0	0,45%
REL00069	Hedemora Energi AB	5,66%	3,06%	0,00%	0,00%	3,06%	9,49%	13,87%	67,66%	0,0	5,39%
REL00070	Hedesunda Elektriska AB	9,68%	8,13%	0,00%	1,67%	6,47%	13,31%	18,38%	80,71%	25,3	20,57%
REL00071	Öresundskraft AB	19,00%	9,84%	0,00%	2,56%	7,28%	23,63%	20,20%	44,29%	6,9	8,50%
REL00072	Herrljunga Elektriska AB	4,99%	3,00%	49,24%	0,65%	2,36%	4,27%	4,50%	54,32%	10,2	9,48%
REL00073	Hjo Energi AB	4,66%	3,82%	4,45%	2,49%	1,32%	9,62%	9,51%	61,21%	3,9	10,41%
REL00074	Hjärtums Elförening Ek För	-0,79%	0,06%	21,40%	1,28%	-1,22%	-0,67%	-1,35%	58,99%	0,1	6,19%

Redo- visnings- enhet	Närföretag	Avkastning					Rörelse- marginal	Netto- marginal	Soliditet	Ränte- täcknings- grad	Invester- ingstakt
		på eget kapital	på totalt kapital	Låneränta	Skuldränta	Riskbuffert					
REL00075	Hofors Elverk AB	10,55%	5,15%	2,66%	1,69%	3,46%	12,35%	10,06%	39,03%	5,0	1,27%
REL00077	Härnösand Elnät AB	23,18%	7,49%	3,24%	0,96%	6,53%	10,09%	9,35%	29,39%	11,0	4,44%
REL00078	Härryda Energi AB	4,79%	3,15%	4,58%	1,54%	1,61%	4,86%	4,52%	49,56%	4,1	9,21%
REL00080	Höganäs Energi AB	4,68%	2,86%	2,26%	0,64%	2,22%	6,35%	7,65%	54,99%	9,9	3,64%
REL00081	Höörs Energiverk	-10,40%	2,50%	5,01%	4,98%	-2,48%	4,45%	-2,99%	16,12%	0,6	3,58%
REL00085	Jämtkraft Elnät AB	3,96%	2,99%	9,10%	1,53%	1,45%	10,63%	8,46%	59,93%	4,9	10,93%
REL00086	Jönköping Energinät AB	7,44%	5,20%	3,55%	2,30%	2,89%	11,52%	9,30%	56,39%	5,2	9,95%
REL00087	Kalmar Energi Elnät AB	42,61%	27,32%	3,80%	1,09%	26,22%	31,88%	31,93%	63,17%	67,7	11,74%
REL00088	Karlsborgs Energi AB	6,98%	4,89%	4,55%	3,50%	1,39%	10,00%	6,05%	39,94%	2,3	19,91%
REL00089	Karlshamn Energi AB	15,68%	7,47%	3,18%	1,18%	6,29%	12,80%	11,79%	43,39%	11,2	14,64%
REL00090	Karlskoga Elnät AB	18,13%	9,18%	2,63%	1,60%	7,58%	19,27%	18,45%	45,87%	10,6	4,56%
REL00091	Affärsverken Karlskrona AB	32,35%	16,44%	4,36%	2,30%	14,14%	28,74%	26,61%	47,05%	13,5	11,57%
REL00092	Karlstads Elnät AB	17,80%	14,06%	11,60%	4,38%	9,68%	37,92%	36,15%	72,12%	11,5	4,28%
REL00093	Katrineholm Energi AB	9,59%	6,80%	0,00%	0,00%	6,80%	14,46%	16,16%	70,88%	0,0	6,81%
REL00094	AB Kramfors Energiverk	11,66%	8,23%	4,63%	0,84%	7,39%	15,93%	15,58%	68,27%	30,9	3,25%
REL00098	Kristinehamns Elnät AB	0,86%	2,24%	3,01%	2,69%	-0,45%	6,50%	0,68%	24,51%	1,1	4,08%
REL00099	E.ON Elnät Kungsbacka AB	8,99%	7,05%	4,42%	0,99%	6,06%	22,88%	26,18%	75,74%	29,3	4,41%
REL00100	Kungälv Energi AB	8,68%	5,60%	5,02%	3,73%	1,87%	18,80%	11,20%	37,77%	2,4	7,76%
REL00101	Kviinge El Ek För	52,13%	40,42%	0,00%	0,03%	40,39%	154,92%	159,06%	77,52%	5 796,5	0,63%
REL00102	Kvänumbygdens Energi ek för Landskrona kommun Teknik- & stadsbyggnadsförvaltn	1,33%	0,89%	0,03%	0,01%	0,88%	1,33%	2,34%	66,79%	478,0	10,98%
REL00103		28,53%	17,36%	3,74%	0,12%	17,24%	6,71%	7,09%	60,69%	354,5	7,87%
REL00105	Leksand-Rättvik Elnät AB	16,10%	9,60%	6,81%	1,05%	8,55%	24,73%	24,20%	56,79%	21,2	9,29%
REL00106	Lerum Energi AB	6,75%	3,57%	0,12%	0,01%	3,56%	7,71%	7,98%	52,84%	730,5	10,42%
REL00108	Fortum Distribution AB	4,31%	1,72%	1,28%	0,67%	1,05%	12,64%	9,71%	28,80%	3,6	1,88%
REL00109	Lidköpings kommun	-7,57%	0,86%	4,67%	3,91%	-3,05%	2,11%	-5,70%	26,55%	0,3	8,34%
REL00110	Linde Energi AB	7,38%	4,64%	3,98%	2,80%	1,84%	10,02%	6,72%	40,21%	2,8	5,32%

Redovisningsenhet	Närföretag	Avkastning					Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäckningsgrad	Investeringskast
		på eget kapital	på totalt kapital	Låneränta	Skuldränta	Riskbuffert					
REL00111	Linköping Kraftnät AB	21,29%	9,98%	0,00%	0,00%	9,98%	27,27%	28,58%	46,86%	29 256,0	7,20%
REL00112	Ljungby Energinät AB	9,28%	7,89%	1,01%	0,02%	7,87%	19,10%	19,53%	85,04%	2 158,7	19,33%
REL00113	Ljusdal Elnät AB	23,81%	14,58%	4,31%	0,83%	13,75%	30,49%	29,96%	59,84%	43,5	6,30%
REL00115	LJW Nät HB	1,46%	1,27%	0,00%	0,00%	1,27%	0,35%	0,35%	87,26%	0,0	0,00%
REL00118	Luleå Energi Elnät AB	5,87%	4,28%	3,66%	1,29%	2,99%	11,84%	11,26%	65,21%	9,5	6,41%
REL00119	Lunds Energi AB	15,58%	7,49%	4,43%	2,76%	4,74%	27,90%	22,18%	36,93%	4,3	5,58%
REL00120	Lycksele Elnät AB	1,19%	2,53%	3,67%	2,91%	-0,38%	7,11%	0,76%	22,23%	1,1	3,16%
REL00121	Lysekils Energi AB	5,66%	4,49%	6,19%	3,74%	0,75%	11,17%	5,56%	38,92%	2,0	4,70%
REL00123	Malungs Elnät AB	15,21%	10,53%	1,39%	0,03%	10,50%	20,92%	21,55%	69,19%	1 255,7	10,69%
REL00126	Mellersta Skånes Kraft	11,17%	3,56%	0,00%	0,23%	3,34%	3,56%	4,05%	30,81%	23,1	15,73%
REL00127	Mjölby Kraftnät AB	23,48%	10,70%	4,43%	1,02%	9,68%	15,20%	14,74%	43,11%	18,4	2,82%
REL00128	Mölnadal Energi Nät AB	21,48%	11,77%	1,03%	0,09%	11,68%	23,10%	23,28%	54,59%	296,1	6,13%
REL00130	Nacka Energi AB	15,17%	7,86%	11,83%	0,38%	7,48%	16,05%	15,73%	50,56%	41,8	14,63%
REL00133	Norrtälje Energi AB	9,82%	9,11%	0,00%	6,15%	2,96%	21,61%	18,78%	80,61%	7,6	18,90%
REL00134	Fortum Distribution AB	26,25%	6,66%	0,70%	0,56%	6,10%	25,60%	24,28%	23,73%	15,5	6,04%
REL00135	Nossebroortens Energi ek för	-4,62%	-0,45%	5,88%	1,85%	-2,30%	-1,19%	-4,27%	35,59%	-0,4	19,02%
REL00136	NVSH Energi AB	13,84%	7,19%	5,20%	2,12%	5,08%	16,06%	13,43%	43,31%	6,0	8,00%
REL00137	Nybro Elnät AB	-1,41%	-0,16%	2,63%	0,47%	-0,63%	-0,58%	-0,84%	33,51%	-0,5	6,99%
REL00138	Nynäshamn Energi AB	4,77%	2,97%	0,00%	0,24%	2,73%	6,35%	6,70%	60,36%	30,9	5,32%
REL00139	Näckans Elnät AB	231,20%	33,25%	3,57%	1,43%	31,81%	32,23%	31,04%	13,85%	26,9	19,91%
REL00140	Närkes Kils Elektriska Ek för	2,06%	1,70%	0,00%	1,23%	0,47%	3,49%	4,46%	56,47%	3,2	3,91%
REL00141	Nässjö Affärsverk Elnät AB	6,44%	4,80%	4,08%	1,67%	3,13%	14,10%	12,77%	65,64%	8,4	3,90%
REL00143	Olofströms Kraft Nät AB	25,24%	7,52%	3,07%	2,13%	5,39%	20,97%	16,45%	23,33%	4,6	12,64%
REL00144	Olseröds Elektriska Distributionsförening upa	16,44%	5,35%	0,00%	0,86%	4,50%	6,30%	6,09%	28,87%	8,8	6,02%
REL00146	Oskarshamn Energi Nät AB	8,76%	6,26%	6,60%	5,16%	1,09%	19,12%	8,60%	30,39%	1,7	9,11%
REL00147	Oxelö Energi AB	6,20%	4,49%	3,35%	1,90%	2,59%	8,76%	7,30%	60,19%	5,9	10,60%
REL00148	Partille Energi Nät AB	6,48%	4,38%	3,61%	2,85%	1,53%	8,80%	5,83%	42,23%	2,7	23,05%

Redovisningsenhet	Närföretag	Avkastning					Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäckningsgrad	Investeringsstakt
		på eget kapital	på totalt kapital	Låneränta	Skuldränta	Riskbuffert					
REL00149	AB PiteEnergi	9,54%	5,98%	3,88%	1,76%	4,22%	16,28%	14,44%	54,31%	7,5	7,36%
REL00150	Ringsjö Energi AB	19,74%	11,22%	4,74%	1,98%	9,24%	25,60%	23,47%	52,01%	11,8	8,04%
REL00152	Ronneby miljö & teknik AB	4,93%	3,38%	0,00%	0,00%	3,38%	5,63%	6,76%	68,55%	0,0	5,55%
REL00156	Rödeby Elverk ek för	-0,79%	-0,31%	0,00%	0,00%	-0,31%	-0,90%	-0,26%	39,33%	0,0	14,11%
REL00157	Sala-Heby Energi Elnät AB	8,48%	4,98%	2,77%	0,74%	4,24%	14,46%	13,49%	54,73%	14,8	5,93%
REL00158	Sandhult-Sandared Elektriska ek för	9,43%	4,98%	0,00%	0,01%	4,97%	10,80%	11,07%	52,74%	1 352,0	4,26%
REL00159	Sandviken Energi Elnät AB	2,90%	2,77%	20,54%	2,83%	-0,07%	7,04%	4,22%	57,21%	2,4	4,48%
REL00160	Sevab Nät AB	20,56%	11,09%	4,06%	0,57%	10,52%	20,22%	19,85%	52,62%	40,9	7,46%
REL00163	Sjogerstads Elektriska Distributionsförening ek för	-1,52%	-0,01%	4,37%	1,48%	-1,50%	-0,25%	-1,56%	49,95%	0,0	8,62%
REL00164	Sjöbo Elnät AB	15,50%	7,92%	5,01%	3,57%	4,35%	26,30%	19,02%	36,49%	3,5	6,73%
REL00165	Skara Energi AB	3,08%	2,92%	4,27%	2,79%	0,13%	7,77%	3,66%	42,88%	1,8	6,42%
REL00167	Skurups kommun	9,24%	9,02%	3,78%	3,14%	5,88%	18,34%	23,70%	96,41%	80,1	9,50%
REL00169	Skånska Energi Nät AB	7,67%	7,52%	8,65%	7,49%	0,03%	29,40%	5,38%	17,93%	1,2	5,27%
REL00170	Skövde kommun	2,85%	5,10%	8,48%	6,66%	-1,55%	14,82%	3,43%	40,80%	1,3	10,42%
REL00171	Smedjebacken Energi Nät AB	28,27%	11,26%	11,02%	5,39%	5,87%	17,46%	11,25%	25,66%	2,8	3,46%
REL00173	Sollentuna Energi AB	15,48%	8,05%	6,83%	0,69%	7,36%	21,55%	20,69%	49,79%	23,3	4,91%
REL00175	Staffanstorps Energi AB	14,55%	9,75%	0,00%	4,94%	4,82%	16,37%	20,58%	67,78%	6,1	5,35%
REL00176	Fortum Distribution AB	9,96%	4,45%	1,48%	0,77%	3,68%	22,06%	20,22%	40,04%	9,6	2,67%
REL00178	Sundsvall Elnät AB	29,93%	16,50%	5,32%	1,63%	14,87%	29,26%	30,13%	52,53%	21,3	10,94%
REL00181	Dala Elnät AB	10,48%	4,51%	1,21%	0,86%	3,65%	17,40%	15,37%	37,94%	8,5	20,62%
REL00182	Sävsjö Energi AB	22,49%	16,96%	0,00%	0,00%	16,96%	18,47%	19,86%	75,44%	0,0	4,08%
REL00183	Söderhamn Elnät AB	8,81%	5,55%	5,23%	1,25%	4,29%	10,37%	9,71%	56,84%	10,3	2,97%
REL00184	Södra Hallands Kraft ek för	4,95%	3,71%	0,00%	0,00%	3,71%	6,45%	6,95%	74,96%	0,0	14,37%
REL00185	Sölvesborgs Energi & Vatten AB	13,69%	7,74%	4,00%	2,24%	5,50%	17,88%	16,64%	48,04%	6,7	2,27%
REL00186	Telge Nät AB	46,84%	6,62%	4,47%	2,17%	4,45%	7,70%	5,50%	9,95%	3,4	31,63%
REL00187	Tibro Elverk	10,23%	4,97%	2,65%	1,32%	3,65%	10,23%	9,86%	40,90%	6,4	7,14%
REL00189	Tranås Energi AB	18,03%	5,96%	4,18%	1,52%	4,44%	15,98%	23,54%	48,24%	7,6	19,35%

Redovisningsenhet	Närföretag	Avkastning					Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäckningsgrad	Investeringsstakt
		på eget kapital	på totalt kapital	Låneränta	Skuldränta	Riskbuffert					
REL00190	Trelleborgs Kommun	-2,25%	3,14%	4,98%	4,79%	-1,65%	5,17%	-1,49%	23,47%	0,9	7,39%
REL00191	Trollhättan Energi Elnät AB	43,09%	19,14%	8,79%	4,96%	14,18%	17,20%	14,40%	37,18%	6,1	200,00%
REL00192	Fortum Distribution AB	-4,25%	-0,02%	0,79%	0,55%	-0,56%	-1,08%	-4,50%	11,68%	0,0	1,78%
REL00193	Töre Energi ek för	3,84%	2,26%	0,00%	0,30%	1,96%	7,36%	17,78%	78,80%	49,2	0,18%
REL00195	Uddevalla Energi AB	20,38%	9,79%	3,83%	2,57%	7,22%	16,47%	14,65%	40,54%	6,4	11,68%
REL00196	Ulricehamns Energi AB	6,56%	4,44%	3,10%	1,65%	2,79%	13,38%	12,44%	56,84%	6,2	22,62%
REL00200	Vaggeryd Kommuns Elverk	4,18%	3,30%	3,71%	2,58%	0,72%	6,64%	3,83%	45,40%	2,3	5,73%
REL00201	Vallebygdens Energi ek för	5,77%	3,02%	3,35%	1,36%	1,66%	10,50%	7,61%	37,71%	3,6	6,20%
REL00202	Elverket Vallentuna AB	14,71%	7,00%	4,14%	0,43%	6,57%	19,93%	21,21%	46,02%	29,9	12,01%
REL00203	Varabygdens Energi ek för	3,04%	2,29%	4,32%	1,01%	1,28%	2,62%	2,81%	63,10%	6,2	1,65%
REL00204	Varberg Energi AB	14,84%	11,27%	13,36%	1,28%	9,99%	27,59%	27,00%	73,66%	33,5	16,80%
REL00205	Varbergsortens Elkraft	1,14%	0,35%	2,17%	0,03%	0,32%	-0,03%	1,52%	63,21%	60,4	2,18%
REL00230	Vetlanda Energi & Teknik AB Vetab	12,38%	9,14%	4,99%	2,25%	6,88%	24,04%	22,30%	67,95%	12,7	8,79%
REL00231	Viggafors Elektriska Andelsförening UPA	7,44%	6,77%	0,00%	1,42%	5,36%	11,32%	11,05%	88,87%	43,0	0,00%
REL00232	Vimmerby Energi AB	-0,12%	0,35%	508,51%	2,07%	-1,73%	0,52%	-0,24%	78,76%	0,8	3,64%
REL00234	Vinninga Elektriska Förening	2,74%	1,68%	0,00%	0,41%	1,27%	2,50%	3,09%	54,61%	9,0	6,82%
REL00235	Värnamo Elnät AB	15,95%	4,59%	3,60%	2,31%	2,28%	9,05%	5,89%	16,71%	2,4	8,16%
REL00237	E.ON Elnät Västbo AB	8,05%	4,90%	1,43%	0,78%	4,12%	17,03%	16,12%	56,66%	14,5	17,81%
REL00239	Västerviks Kraft Elnät AB	2,43%	5,30%	405,80%	9,91%	-4,61%	13,29%	3,82%	61,70%	1,4	2,45%
REL00242	Västra Orusts Energitjänst	1,14%	1,67%	4,96%	2,28%	-0,61%	2,72%	1,22%	53,20%	1,6	5,05%
REL00243	Växjö Energi Elnät AB	10,89%	5,88%	3,91%	0,71%	5,17%	15,04%	14,16%	50,76%	16,8	10,13%
REL00244	Ystad Energi AB	12,29%	8,27%	8,82%	6,95%	1,32%	23,19%	8,55%	24,80%	1,6	3,26%
REL00245	Åkab Nät & Skog AB	164,55%	37,16%	0,00%	1,45%	35,71%	24,93%	25,91%	21,93%	32,9	18,64%
REL00246	Ålem Energi AB	8,27%	6,00%	3,66%	2,08%	3,92%	20,71%	19,62%	63,33%	7,9	5,16%
REL00249	Årsunda Kraft & Belysningsförening upa	-5,53%	-2,02%	9,09%	1,44%	-3,46%	-3,05%	-3,52%	49,63%	-2,8	7,54%
REL00250	Ängelholms Energi AB	6,95%	7,53%	18,09%	8,55%	-1,02%	32,33%	19,28%	63,42%	2,4	15,66%
REL00252	Österfärnebo EI ek för	3,35%	3,13%	6,44%	2,61%	0,52%	5,55%	5,18%	72,30%	4,3	13,39%



Redo- visnings- enhet	Närföretag	Avkastning					Rörelse- marginal	Netto- marginal	Soliditet	Ränte- täcknings- grad	Invester- ingstakt
		på eget kapital	på totalt kapital	Låneränta	Skuldränta	Riskbuffert					
REL00255	Östra Kinds Elkraft ek för	2,67%	1,83%	4,37%	0,72%	1,10%	4,29%	3,77%	56,76%	5,8	10,31%
REL00257	Övik Energi Nät AB	64,33%	12,62%	7,36%	3,95%	8,67%	26,83%	20,41%	14,37%	3,7	7,45%
REL00267	Mälarenergi Elnät AB	4,15%	5,89%	9,91%	6,75%	-0,86%	22,07%	5,40%	33,10%	1,3	5,70%
REL00332	Tidaholms Energi AB	9,74%	4,60%	4,01%	3,56%	1,03%	14,04%	5,09%	16,73%	1,5	4,39%
REL00364	Österlens Kraft AB	16,15%	5,66%	3,09%	1,81%	3,84%	15,58%	11,92%	26,79%	4,3	8,90%
REL00507	Fortum Distribution AB	7,72%	5,07%	3,28%	1,02%	4,05%	25,89%	24,25%	60,43%	12,6	5,31%
REL00509	Fortum Distribution AB	10,74%	6,53%	3,31%	0,94%	5,59%	33,50%	31,85%	57,01%	16,1	4,64%
REL00510	Fortum Distribution AB	12,07%	5,54%	1,52%	0,79%	4,75%	26,25%	24,52%	42,11%	12,1	6,72%
REL00568	Skellefteå Kraft Elnät AB	12,02%	8,35%	7,01%	5,25%	3,10%	21,03%	16,61%	45,80%	2,9	5,49%
REL00570	Västerbergslagens Elnät AB	30,43%	10,54%	2,33%	1,74%	8,80%	28,56%	25,30%	30,68%	8,8	14,12%
REL00571	E.ON Elnät Stockholm AB	11,08%	6,98%	2,16%	0,25%	6,72%	28,24%	27,97%	62,06%	72,1	2,25%
REL00572	Vattenfall Eldistribution AB	-4,70%	0,16%	4,42%	2,77%	-2,61%	0,57%	-6,95%	34,92%	0,1	13,87%
REL00576	Härjeåns Nät AB	24,31%	9,81%	0,08%	0,05%	9,76%	30,76%	32,40%	40,22%	328,7	6,68%
REL00582	Fortum Distribution Ryssa AB	12,45%	8,35%	0,00%	0,42%	7,92%	32,72%	32,26%	65,91%	58,0	3,78%
REL00583	Vattenfall Eldistribution AB	-5,83%	0,28%	4,34%	2,23%	-1,96%	1,28%	-7,30%	24,28%	0,2	13,05%
REL00584	Umeå Energi Elnät AB	11,94%	6,68%	3,75%	1,66%	5,02%	18,53%	16,82%	48,87%	7,9	4,97%
REL00585	Götene Elförening ek för	7,37%	5,08%	5,93%	1,75%	3,33%	13,44%	12,07%	59,18%	7,1	6,09%
REL00590	LKAB Nät AB	27,35%	20,62%	0,00%	0,00%	20,62%	35,28%	37,12%	75,39%	0,0	0,00%
REL00591	Kreab Energi AB	14,16%	9,65%	0,00%	0,36%	9,29%	16,39%	17,83%	67,31%	81,9	4,08%
REL00592	Kreab Öst AB	0,99%	2,31%	0,00%	4,87%	-2,56%	8,79%	2,52%	66,11%	1,4	20,44%
REL00593	E.ON Elnät Sverige AB	8,20%	4,32%	4,24%	2,11%	2,21%	16,21%	11,25%	36,28%	3,2	9,75%
REL00594	Mariestad Töreboda Energi AB	6,14%	4,24%	0,32%	0,01%	4,23%	9,61%	9,75%	68,97%	1 435,0	4,66%
REL00601	E.ON Elnät Sverige AB	21,35%	5,89%	4,33%	1,70%	4,19%	28,65%	24,82%	33,43%	7,3	5,09%