

Elnätsbranschens ekonomiska nyckeltal 2000-2004

ER 2006:05

Böcker och rapporter utgivna av Statens
energimyndighet kan beställas från
Energimyndighetens förlag.
Orderfax: 016-544 22 59
e-post: forlaget@stem.se

© Statens energimyndighet
Upplaga: 200ex

ER 2006:05

ISSN 1403-1892

Förord

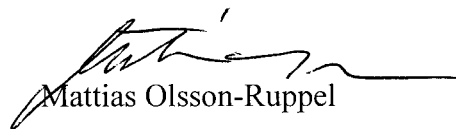
Energimarknadsinspektionen presenterar i denna rapport ett urval av ekonomiska nyckeltal som visar elnätsföretagens ekonomiska utveckling för perioden 2000-2004. Publikationen är ett led i Energimarknadsinspektionens arbete med att skapa ökad insyn i elnätsföretagens verksamhet och som en del av inspektionens övervakning av elnätsföretagen.

Sverige hade 2004 cirka 170 elnätsföretag som verkade inom avgränsade geografiska områden. Företagens ekonomiska utveckling jämförs med hjälp av ekonomiska nyckeltal. Nyckeltalen jämförs med fastighetsbranschen för att få en jämförelse med en bransch med liknande ekonomisk struktur. Rapporten avslutas med en jämförelse av nyckeltalen enligt en gruppindelning efter relativ storlek och relativ kundtätthet.

Eskilstuna i december 2005



Håkan Heden



Mattias Olsson-Ruppel

Sammanfattning

I Rapporten presenteras ett urval av ekonomiska nyckeltal som beskriver elnätsföretagens ekonomiska utveckling under perioden 2000 till 2004. Energimarknadsinspektionen har för avsikt att rapporten ska utgöra:

- En indikator på elnätsföretagens ekonomiska ställning och utveckling
- Ett instrument för jämförelse av den ekonomiska ställningen och utvecklingen för enskilda elnätsföretag och för branschen.

Syftet med nyckeltalsrapporten är att ge en översiktlig information om elnätsbranschens ekonomiska utveckling. Nyckeltalen beskriver elnätsbranschens avkastnings-, resultat- och kapitalstruktur.

I avkastningsstrukturen presenteras nyckeltalen avkastning på eget och totalt kapital, låneränta, skuldränta och riskbuffert. Generellt har avkastningen i branschen utvecklats något negativt under perioden trots att utvecklingen av riskbufferten varit positivt. Detta beror bland annat på att avkastningen på totalt kapital sjunkit. Trots att lönsamheten fallit var den genomsnittliga avkastningen på eget kapital 17,5 procent 2004. Avkastningen på totalt kapital var 7,9 och riskbufferten 5,8 procent. Riskbufferten visar att branschen tjänar på skuldfinansieringen och att det finns marginal för att sänka soliditeten.

I resultatstrukturen ingår nyckeltalen netto- och rörelsemarginal samt utveckling av kostnader och intäkter från transitering av kraft. Den negativa utvecklingen av lönsamheten på totalt och eget kapital beror bland annat på branschens genomsnittliga rörelse- och nettomarginal fallit under perioden. Genom jämförelse av inflationsjusterade kostnader och intäkter per kWh konstaterades att redovisningsenheternas reala intäkter sjunkit medan kostnaderna ökat. Trots detta var den genomsnittliga nettomarginalen 13,5 procent år 2004, vilket innebär att varje omsatt krona gav 13,5 öre till vinst. Den genomsnittliga rörelsemarginalen var 15,8 procent.

I kapitalstrukturen redovisas soliditet och räntetäckningsgrad. Soliditeten i elnätsbranschen är generellt hög och har stärkts under perioden. Utvecklingen av soliditeten är ytterligare en anledning till att avkastningen på eget kapital sjunkit, dels på grund av ett större eget kapital och dels genom minskad hävstångseffekt från skuldfinansieringen. Den genomsnittliga soliditeten var 49,7 procent 2004, vilket är högt i jämförelse med övriga svenska näringsbranscher. Ökad soliditet och lägre räntekostnader har bidragit till att öka räntetäckningsgraden under perioden.

För att relatera nivån i nyckeltalen jämförs elnätsbranschen med fastighetsbranschen. Elnätsbranschen hade 2004 relativt lägre avkastning på eget

kapital och utvecklingen under perioden 2000-2004 var sämre. Detta trots att avkastningen på totalt kapital och riskbufferten var högre i elnätsbranschen. Anledningen är att elnätsbranschen har en median soliditet på 50,5 och fastighetsbranschen 16.0 procent. Hävstångseffekten av fastighetsbranschens högre skuldsättningsgrad innebär högre lönsamhet på eget kapital trots att avkastningen på totalt kapital är lägre. Med andra ord är det möjligt att i en bransch med god riskbuffert hålla avkastningen på eget kapital konstant genom att sänka avkastningen på totalt kapital och öka skuldsättningen.

Rapporten avslutas med en jämförelse av nyckeltal för en gruppindelning av redovisningsenheterna efter storlek och kundtäthet. Jämförelsen visar att gruppen stadsnät som består av stora redovisningsenheter med hög kundtäthet har högst avkastning på eget och totalt kapital.

Innehåll

Sammanfattning	5
Innehåll	7
1 Inledning	9
1.1 Syfte.....	9
1.2 Avgränsning.....	9
1.3 Redovisning av nätverksamhet till Energimarknads-inspektionen.....	9
1.4 Klassificering.....	10
1.5 Disposition av Rapporten	12
2 Branschbeskrivning	15
2.1 Elnätets struktur	15
2.2 Juridiska personer	15
3 Elnätsbranschens ekonomiska nyckeltal	17
3.1 Avkastningsstruktur.....	17
3.1.1 Avkastningsstruktur - jämförelse med fastighetsbranschen	22
3.2 Resultatstruktur.....	23
3.2.1 Resultatstruktur – jämförelse med fastighetsbranschen.....	26
3.3 Kapitalstrukturen	27
3.3.1 Kapitalstruktur – jämförelse med fastighetsbranschen	29
3.4 Investeringar	30
4 Jämförelse av nyckeltal mellan gruppindelade redovisningsenheter	33
Referenslitteratur	37
Bilaga 1 Borttagna redovisningsenheter	39
Bilaga 2 Förändringar i strukturen av redovisningsenheter	43
Bilaga 3 Gruppindelade redovisnings-enheter med kvottal	49
Bilaga 4 Definitioner av nyckeltal	71
Bilaga 5 Mall för resultaträkning	73
Bilaga 6 Sammanfattning av elnätsbranschens nyckeltal 2000-2004	75
Bilaga 7 Gruppindelade nyckeltal (Medianvärden)	77
Bilaga 8 Nyckeltal per redovisningsenhet 2000-2004	79

1 Inledning

Energimarknadsinspektionen presenterar i den här rapporten ett urval av ekonomiska nyckeltal som visar elnätsbranschens utveckling under perioden 2000-2004.

Nyckeltalen baseras på de uppgifter som nätföretagen har rapporterat i årsrapporterna som upprättas enligt 3 kap. ellagen (1997:857) förordningen om redovisning av nätverksamhet (1995:1145) och föreskriften om redovisning av nätverksamhet (NUFTS 1998:1). Årsrapportdata finns tillgänglig i Excel-format på Energimyndighetens hemsida.

Sedan avregleringen av elmarknaden 1996 har nätföretagen varit skyldiga att lämna in årsrapporter till Energimarknadsinspektionen. Från och med 2002 har nätföretagen haft möjlighet att lämna in årsrapporten via det webbaserade inrapporteringsverktyget Neon. Under inrapporteringsperioden 2005, som avser uppgifter för räkenskapsåret 2004, rapporterade cirka 84 procent av redovisningsenheterna via Neon.

1.1 Syfte

Nyckeltalsrapporten ingår som en del i Energimarknadsinspektionens verksamhet att övervaka och informera om elnätsbranschens ekonomiska utveckling.

1.2 Avgränsning

Nyckeltalen har endast beräknats för redovisningsenheter som lämnat in en årsrapport som omfattar ett helt räkenskapsår under perioden 2000-2004. Årsrapporter som avser en kortare räkenskapsperiod än ett helt år har exkluderats. Detta gäller bland annat redovisningsenheter där Energimarknadsinspektionen fattat beslut om samredovisning samt årsrapporter från företag som tillämpar brutet räkenskapsår. I bilaga 1 presenteras för respektive år de redovisningsenheter som har utgått ur rapporten.

Ingen justering för inflation har gjorts vid beräkning av nyckeltalen. Detta är av underordnad betydelse eftersom nyckeltalen i regel är kvottal som innehåller inflation i både täljare och nämnare, vilket innebär att en inflationsjustering inte skulle förändra kvoten.

Rapporten omfattar endast redovisningsenheter som bedriver lokalnätsverksamhet.

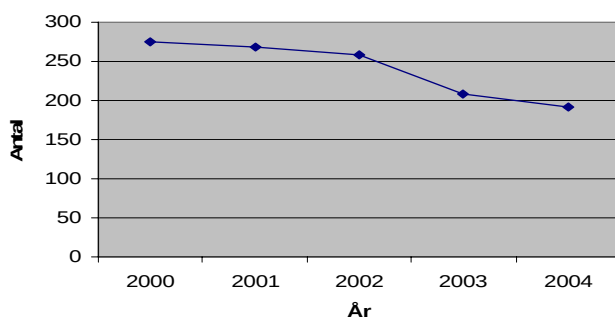
1.3 Redovisning av nätverksamhet till Energimarknadsinspektionen

I enlighet med ellagen är en juridisk person som innehar nätkoncession och bedriver elnätsverksamhet skyldig att senast sju månader efter räkenskapsårets slut ekonomiskt

redovisa verksamheten och lämna in årsrapport till nätmyndigheten. Redovisning av nätverksamhet sker inte på företagsnivå utan uppdelat i så kallade redovisningsenheter. Benämningen redovisningsenhet har sitt ursprung i bestämmelser i 3. kap § 2-3 ellagen som innebär att nätverksamhet ska redovisas skilt från annan verksamhet i företaget. Detta innebär att samtliga intäkter, kostnader, tillgångar samt skulder och eget kapital, som redovisas i årsrapporten, ska vara knutna till elnätverksamheten. Årsrapporten bygger på liknande principer som aktiebolag använder för att upprätta en årsredovisning enligt årsredovisningslagen (1995:1554). Årsrapporten ska förutom en ekonomisk särredovisning av nätverksamheten innehålla en särskild rapport med tekniska uppgifter. Nätföretagets styrelse ska skriva under årsrapporten och den ekonomiska särredovisningen ska dessutom granskas av en revisor.

Redovisningsenheter grundas på nätkoncession. Ett elnätsföretag kan ha flera redovisningsenheter. Energimarknadsinspektionen ska, enligt ellagen, fatta beslut om att områden och linjer som tillhör en enskild juridisk person och som är närbelägna ska redovisas samlat såtillvida de inte utgör en för nätverksamhet olämplig enhet. Beslut om samredovisning innebär även att nättarifferna inom en beslutad tidsperiod om maximalt fem år skall jämkas till en enhetlig tariff. Besluten om samredovisning har inneburit att antalet redovisningsenheter mellan år 2000 och 2004 minskat från 246 till 186¹ eller med drygt 24 procent. I bilaga 2 presenteras en schematisk bild över förändringar i strukturen av redovisningsenheter under perioden 2000-2004.

Figur 1 visar förändringen av antalet redovisningsenheter under perioden år 2000 till 2004.



Figur 1: Antalet redovisningsenheter 2000-2004

1.4 Klassificering

I kapitel 4 jämförs nyckeltalen mellan fyra huvudgrupperingar av redovisningsenheter. Redovisningsenheterna har indelats baserat på relativ storlek (antal lågspänningsabonnenter) och relativ kundtätthet (antal lågspänningsabonnenter per kilometer ledning). Kvottalen för respektive redovisningsenhet beräknas genom att storlek och kundtätthet ställs i relation till redovisningsenheternas justerade

¹ I rapporten ingår 182 redovisningsenheter för 2004 eftersom fyra enheter är borttagna på grund av brutet räkenskapsår.

genomsnittliga antal abonnenter samt justerade genomsnittliga antal abonnenter per kilometer ledning². Kvottal >1 innebär att redovisningsenheten har relativt många abonnenter eller relativt hög kundtätthet. Antalet högspänningsabbonenter respektive högspänningsnätets kundtätthet har inte beaktats i parametrarna. Eftersom storlek och kundtätthet i högspännings- och lågspänningsnätet är korrelerad påverkar inte högspänningsnätet gruppernas sammansättning.

Grupperna

Tabell 1 åskådliggör fördelningen av redovisningsenheterna mellan de fyra grupperna³ samt de justerade medelvärden som utgör gränser mellan stora och små redovisningsenheter respektive hög och låg kundtätthet.

Redovisningsenheterna har en ojämn fördelning med avseende på storlek. Detta gäller även kundtättheten. Många redovisningsenheterna är små och täcker relativt glest befolkade områden. Från tabell 1 framgår att för perioden 2000-2004 är gruppen Glesbygdsnät störst och gruppen stora landsnät är den minsta. Den största gruppen år 2004 var drygt tre gånger så stor som den minsta. Gruppernas sammansättning presenteras i bilaga 3.

Tabell 1: Fördelning av redovisningsenheterna över de fyra grupperna

År	Antal stadsnät	Antal stora landsnät	Antal mindre tätortsnät	Antal glesbygdsnät	Justerad genomsnittlig storlek	Justerad genomsnittlig täthet
2004	32	24	49	77	16821	17,1
2003	35	25	46	81	16306	17,3
2002	44	35	55	102	15984	17,2
2001	47	37	57	102	16089	17,3
2000	48	38	54	106	15972	17,7

Tabell 2 och 3 illustrerar variationen i redovisningsenheternas storlek där de tio största respektive minsta redovisningsenheterna för år 2004 presenteras. Antalet lågspänningsabbonenter var 5 195 395 stycken. De två största redovisningsenheterna ägdes av E.ON och Vattenfall koncernerna med vardera drygt 14 procent av lågspänningsabbonenterna. Gränsen för en promille av abonnenterna gick vid 5 195 abonnenter, vilket innebär att de minsta redovisningsenheterna hade vardera mindre än 0,1 promille av abonnenterna.

² För att undvika skeva genomsnittsvärden sorterades de redovisningsenheter bort som hade storleks- och täthetsvärden som låg ≥ 2 standardavvikelser utanför de ursprungliga genomsnittsvärdena. Därefter beräknades nya genomsnittsvärde som låg till grund för beräkning av kvottalen för samtliga redovisningsenheter.

³ De fyra grupperna kommer att benämnas stadsnät, stora landsnät, mindre tätortsnät och glesbygdsnät.
Stadsnät = stora redovisningsenheter med hög kundtätthet
Stora landsnät = stora redovisningsenheter med låg kundtätthet
Mindre tätortsnät = små redovisningsenheter med hög kundtätthet
Glesbygdsnät = små redovisningsenheter med låg kundtätthet

Tabell 2: De tio största redovisningsenheterna år 2004

Redovisningsenhet	Lågspänningsabonnenter	Procent (%)
E.ON Elnät Sverige AB Södra & Mellersta	761 309	14,7%
Vattenfall Eldistribution AB Södra och Mellersta	738 658	14,2%
Fortum Distribution AB Stockholm	454 467	8,7%
Göteborg Energi Nät AB	246 940	4,8%
Fortum Distribution AB Västra Svealand/Västergötland	132 322	2,5%
E.ON Elnät Stockholm AB	118 224	2,3%
Vattenfall Eldistribution AB Normät	114 580	2,2%
Fortum Distribution AB Västkusten	109 385	2,1%
Mälarenergi Elnät AB	100 472	1,9%
Linköping Kraftnät AB	70 179	1,4%

Tabell 3: De tio minsta redovisningsenheterna år 2004

Redovisningsenhet	Lågspänningsabonnenter	Promille (‰)
Kviinge El Ekonomisk förening	951	0,18‰
Österfärnebo El Ek.för	830	0,16‰
Vinninga Elektriska Förening Ek. för.	769	0,15‰
LKAB Nät Aktiebolag (Kiruna)	585	0,11‰
Hamra Besparingsskog	526	<0,1‰
Almnäs Bruk AB	305	<0,1‰
Viggafors Elektriska Andelsförening UPA	290	<0,1‰
LJW Nät HB	143	<0,1‰
LKAB Nät Aktiebolag (Gällivare)	32	<0,1‰
Carlfors bruk E.Björklund & CO K/B	18	<0,1‰

1.5 Disposition av Rapporten

Kapitel 1 inleder rapporten och beskriver bland annat hur nätverksamhet ska redovisas till Energimarknadsinspektionen. I kapitlet beskrivs även syfte och rapportens avgränsningar.

Kapitel 2 ger en översiktlig beskrivning av elnätsbranschen i termer av elnätets struktur och sammansättningen av juridiska personer som bedriver elnätsverksamhet.

Kapitel 3 presenterar elnätsbranschens ekonomiska nyckeltal. Kapitlet är indelat i avsnitten avkastnings, resultat- och kapitalstruktur efter nyckeltalens egenskaper. Respektive avsnitt avslutas med en jämförelse av nyckeltalen i elnätsbranschen och fastighetsbranschen.

I kapitel 4 görs en övergripande jämförelse av nyckeltal mellan grupper av redovisningsenheter med olika egenskaper. För ändamålet har redovisningsenheterna indelats i fyra grupper baserat på storlek och kundtäthet.

2 Branschbeskrivning

Den svenska elmarknaden avreglerades 1996 för att uppnå en ur samhällsekonomiskt perspektiv effektivare elhandelsmarknad med fri konkurrens och etableringsrätt. Avregleringen omfattade inte elnätsverksamheten eftersom nätdelen är ett så kallat naturligt monopol som har dåliga förutsättningar att fungera samhällsekonomiskt effektivt som en fri marknad. Genom att elnätsverksamheten regleras av ellagen blir den ett så kallat legalt monopol.

I regleringen av elnätsverksamheten strävar Energimarknadsinspektionen efter att ge aktörerna utrymme för att driva och utveckla sina verksamheter för att skapa effektiva nät med hög leverans kvalitet, men samtidigt skydda konsumenterna från missbruk av monopolställning.

2.1 Elnätets struktur

Överföring av el från producent till konsument sker via elnätet. 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 ägs och förvaltas av affärsverket Svenska Kraftnät som ägs av staten.

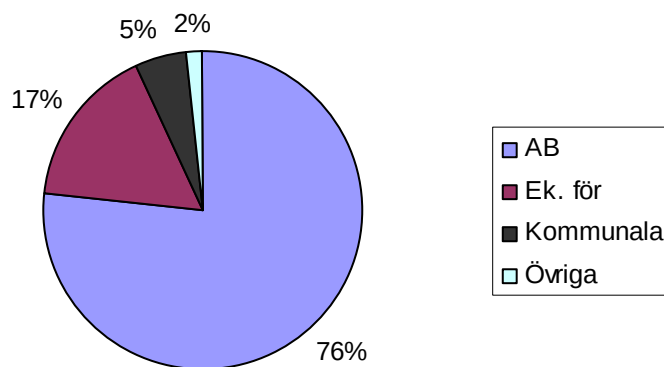
Regionnäten är länken mellan stamnätet och lokalnäten. Elektriciteten transformeras ned till en lägre spänningsnivå, vanligtvis 40-130kV, innan den förs över till regionnätet. Regionnäten ägs av fyra⁴ av de större elnätsföretagen.

Lokalnäten är anslutna till regionalnäten 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 2004 ägdes lokalnäten av cirka 175 olika företag som var uppdelade i 186 redovisningsenheter.

2.2 Juridiska personer

Nätverksamhet bedrivs till 94 procent inom en juridisk person som är antingen ett aktiebolag eller en ekonomisk förening. Aktiebolagen är statliga, kommunala eller privata medan samtliga ekonomiska föreningar är privatägda. Andra förekommande former av juridiska personer är kommanditbolag, handelsbolag och besparingsskog. Dessutom bedrivs ett antal nätverksamheter som tekniska verk inom kommunal förvaltning. I figur 2 redovisas den för år 2004 aktuella fördelningen mellan olika typer av juridiska personer och kommunal förvaltning.

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



Figur 2: Redovisningsenheternas fördelning över olika typer av juridiska personer

Under de senaste åren har antalet juridiska personer som bedriver nätverksamhet minskat. Anledningen är att framförallt att de tre största nätägarna, Fortum, Sydkraft och Vattenfall har förvärvat ett antal mindre aktörer.

3 Elnätsbranschens ekonomiska nyckeltal

Nyckeltalen har valts med utgångspunkt att ge en övergripande bild av branschens resultat-, kapital- samt avkastningsstruktur. Nyckeltalen i rapporten är så långt som möjligt beräknade efter SCB:s definitioner. Nyckeltalen definieras i bilaga 4. I bilaga 6 presenteras nyckeltal för elnätsbranschen och i bilaga 8 finns nyckeltal för samtliga redovisningsenheter.

I kapitlet presenteras nyckeltalsberäkningar för elnätsbranschen och sambanden mellan nyckeltalen och branschens utveckling förklaras. För att relatera nivån i de olika nyckeltalen jämförs elnätsbranschen med fastighetsbranschen⁵. Syftet med jämförelsen är att se hur elnätsbranschens resultat-, kapital- samt avkastningsstruktur förhåller sig till en konkurrensutsatt bransch. Avgörande för val av jämförelsebransch var korrelation av rörelseintäkter och kassaflöde samt en liknande kapitalintensitet. I en tidigare studie⁶ har det konstaterats att fastighetsbranschen är den mest lämpliga branschen för jämförelse enligt dessa kriterier.

3.1 Avkastningsstruktur

Nyckeltalen i avkastningsstrukturen beskriver hur effektivt kapitalet har använts i redovisningsenheterna. Eftersom elnätsbranschen är en kapitalintensiv bransch är avkastningsmåten centrala. I avsnittet presenteras nyckeltalen avkastning på eget kapital, avkastning på totalt kapital, låneränta, skuldränta samt riskbuffert.

Avkastning på eget kapital

Nyckeltalet är ett mått på avkastningen som ägarna, genom företagets nettoresultat, får på sitt investerade kapital. Avkastning på eget kapital kan jämföras med bankräntan, men förväntas vara högre beroende på investeringens risk. Avkastning på eget kapital beräknas genom att nettoresultatet divideras med det justerade kapitalet⁷.

Avkastningen på eget kapital är direkt beroende av avkastning på totalt kapital, riskbuffert (skillnaden mellan avkastning på totalt kapital och skuldräntan) samt skuldsättningsgrad⁸ detta samband uttrycks genom hävstångsformeln⁹. Avkastningen

⁵ Fastighetsbranschen i rapporten avses endast uthyrningsverksamhet (SNI-kod 70201, 70202 samt 70203) och ej handel eller förvaltning. Fastighetsbranschens nyckeltal är hämtade från SCB:s branschnyckeltal.

⁶ Dreber Lundkvist & Partners

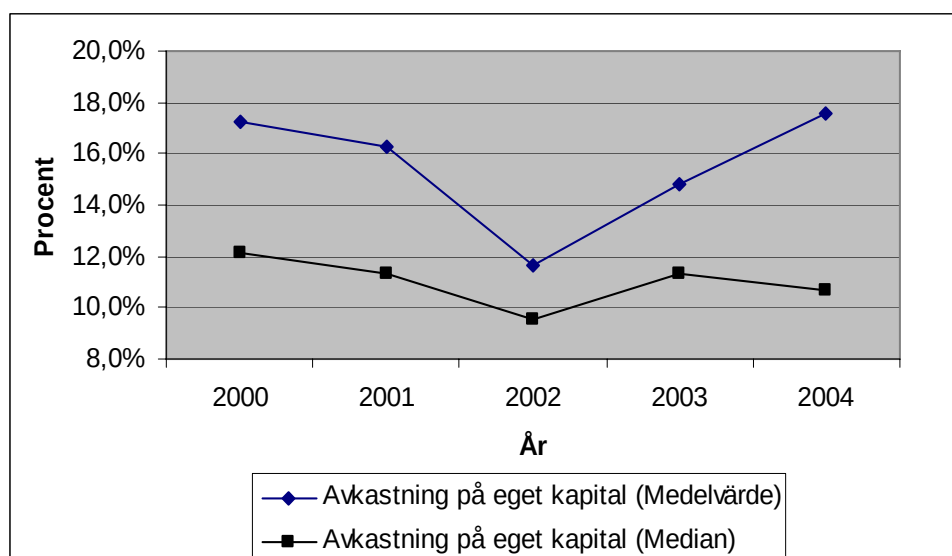
⁷ Justerat eget kapital innebär eget kapital plus 72 procent av de obeskattade reserverna. Det är den latent skatteskulden på 28 procent som avräknas från de obeskattade reserverna.

⁸ Skuldsättningsgraden redovisas inte som ett enskilt nyckeltal i rapporten, men regeln är att en hög soliditet motsvaras av en låg skuldsättningsgrad och vice versa. Det vill säga att finansieringen med lånat kapital ökar minskar soliditeten och skuldsättningsgraden ökar.

på eget kapital kan ökas genom att höja skuldsättningsgraden om riskbufferten är positiv. Om avkastning på eget kapital överstiger ägarnas avkastningskrav finns utrymme för att sänka rörelseresultatet och där igenom avkastningen på totalt kapital.

Vid investeringar som innebär risk förväntar sig investeraren en avkastning som omfattar den riskfria räntan plus en riskpremie. Eftersom nätverksamhet karaktäriseras av ett legalt monopol, där intäkterna är förutsägbara och marknaden har låg tillväxt bör elnätsbranschen ha en förhållandevis låg finansiell och affärsmässig riskexponering. Riskpremien kan därför förväntas vara låg.

I figur 3 presenteras medel- och medianvärde för elnätsbranschens avkastning på eget kapital före skatt. Differensen mellan medel- och medianvärdena beror på att ett fåtal redovisningsenheter har en mycket hög avkastning på eget kapital. Av grafen framgår att den genomsnittliga avkastningen på eget kapital i elnätsbranschen föll mellan 2000 och 2002 för att sedan fram till 2004 återhämta sig till samma nivå som för 2000.



Figur 3: Avkastning på eget kapital före skatt i elnätsbranschen

Utvecklingen mellan 2000 och 2002 kan bero på att transiteringsintäkterna per kWh föll i förhållande till kostnaderna (figur 7-9) samt att det finansiella nettot försämrades och att mängden överförd energi minskade. Detta innebar att både rörelse- och nettomarginalen (figur 10) försämrades och därmed även avkastningen på eget kapital. Den kraftiga tillväxten i mängden överförd energi innebar att den genomsnittliga avkastningen på eget kapital förbättrades under perioden år 2002 till 2004.

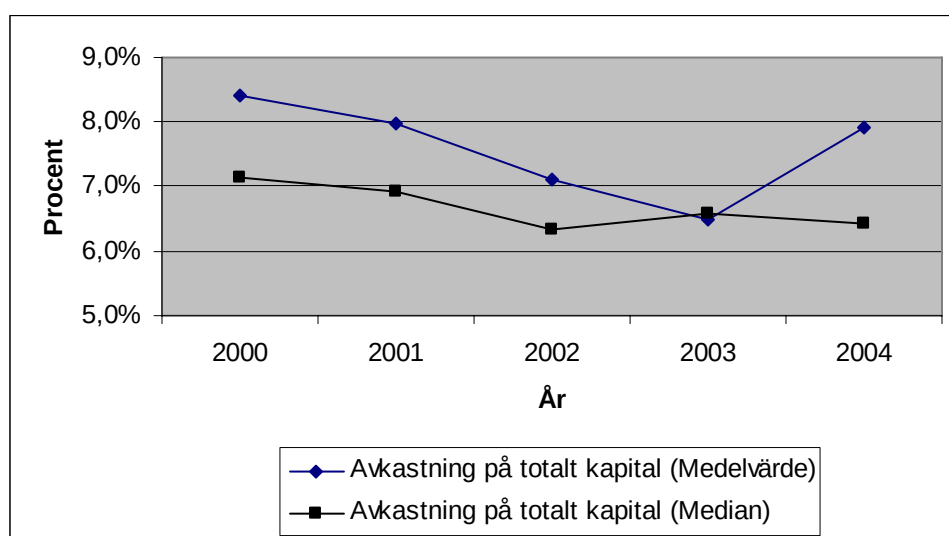
Avkastning på totalt kapital

Avkastning på totalt kapital visar företagets förmåga att effektivt nyttja det totala kapitalet i rörelsens operativa verksamhet. Nyckeltalet mäter rörelseresultatet plus

⁹ R_E (avkastning på eget kapital) = R_T (avkastning på totalt kapital) + $(R_T - R_S)$ (Riskbuffert) * (S/E) (Skuldsättningsgraden).

finansiella intäkter i procent av balansomslutningen. Avkastning på totalt kapital har en nära koppling till rörelsemarginalen och kan på kort sikt påverkas genom kostnadsrationaliseringar samt förändringar av pris och försäljningsvolym. Nyckeltalet tar inte hänsyn till hur kapitalet är finansierat, vilket gör det möjligt att jämföra effektiviteten mellan olika företag.

Enligt figur 4 har medianvärdet på avkastning på totalt kapital i elnätsbranschen minskat under perioden 2000-2004. Medianvärdet föll från 7,1 till 6,4 procent medan medelvärdet föll från 8,4 till 7,9 procent. Fallande avkastning på totalt kapital kan bero på att redovisningsenheternas rörelseresultat relativt totalt kapital försämrats till följd av sjunkande rörelsemarginaler i branschen (figur 10). Differensen mellan medel- och medianvärdena beror på att några redovisningsenheter med hög avkastning på totalt kapital har stor påverkan på medelvärdet.



Figur 4: Avkastning på totalt kapital i elnätsbranschen

Kostnad för lånat kapital

Redovisningsenheterna har i genomsnitt baserat finansieringen till cirka 50 procent på lånat kapital (figur 12). Detta kan delas upp i räntebärande och icke-räntebärande skulder. Redovisningsenheternas låneränta har beräknats¹⁰ för åren 2003 och 2004 och redovisas i tabell 4. Låneräntan har inte varit möjlig att beräkna för tidigare år eftersom räntebärande skulder inte började rapporteras förrän år 2003.

Tabell 4: låneränta och skuldränta i elnätsbranschen

År	2000	2001	2002	2003	2004
Låneränta (genomsnitt)	i.u.	i.u.	i.u.	7,3	7,4

¹⁰ Ungefär 90 procent av redovisningsenheterna som har räntebärande skulder har uppgivit dess storlek vilket möjliggjort en beräkning av räntekostnaden. För övriga redovisningsenheter har en uppskattad ränta beräknats. Se bilaga 4 för definition av nyckeltal.

Låneränta (median)	i.u	i.u	i.u	4,2	3,9
Skuldränta (genomsnitt)	2,9	3,1	3,4	2,7	2,2
Skuldränta (median)	2,6	2,8	2,8	1,9	1,5

Kostnaden för lånat kapital ska täcka den riskfria räntan plus kreditriskpremien. Kreditriskpremiens storlek beror på låntagarens affärsmässiga och finansiella risk. Kreditinstituten bedömer den affärsmässiga risken genom analys av branschens tillväxt, konkurrens, teknologiska utveckling och volatilitet i kassaflödet. Den finansiella risken bedöms på grundval av det enskilda företags lönsamhet, kapitalstruktur, stabilitet i kassaflödet och finansiell stabilitet. Både affärsmässig och finansiell risk bedöms i genomsnitt som låga i elnätsbranschen¹¹.

Medianvärdet av låneräntan år 2003 och 2004 var 4,2 respektive 3,9 procent. Den genomsnittliga låneräntan är stabil men betydligt högre än medianvärdena. Detta beror på att ett mindre antal redovisningsenheter har en förhållandevis hög låneränta. I några fall har det konstateras att huvuddelen av upplåningen kommer från ett bolag inom samma koncern, exempelvis ett moderbolag. Detta skulle kunna tolkas som att kostnaden för lånat kapital till koncernbolag i vissa fall även består av ett täckt koncernbidrag.

Skuldränta

I tabell 4 jämförs median- och genomsnittsvärdet av låneräntan med motsvarande värden för skuldräntan. Skuldräntan visar den genomsnittliga ränta som redovisningsenheterna i elnätsbranschen betalar till sina kreditgivare. Skuldräntan har beräknas genom att respektive redovisningsenhets räntekostnader divideras med de totala skulderna oavsett om de är räntebärande eller ej. Medel- och medianvärdena för skuldräntan har sjunkit mellan 2002 och 2004, vilket kan förklaras av låneräntans neråtgående trend under perioden samt högre soliditet i branschen.

Av tabellen framgår att den genomsnittliga skuldräntan är låg i förhållande till redovisningsenheternas genomsnittliga låneränta. Detta tyder på att elnätsföretagens skulder till stor del är icke-räntebärande, exempelvis latent skatteskuld, leverantörsskulder och förskott från kunder. År 2004 var i genomsnitt 29,7 procent av skulderna i elnätsbranschen räntebärande¹². Den främsta förklaringen till den låga skuldräntan är att redovisningsenheterna har stora latent skatteskulder i sina obeskattade reserver. En låg andel räntebärande skulder innebär att skuldräntan har låg känslighet för förändringar i låneräntan. Låg skuldränta indikerar att det finns marginal för att sänka soliditeten och därigenom förbättra avkastningen på eget kapital.

Riskbuffert

¹¹ Dreber Lundkvist & partners AB

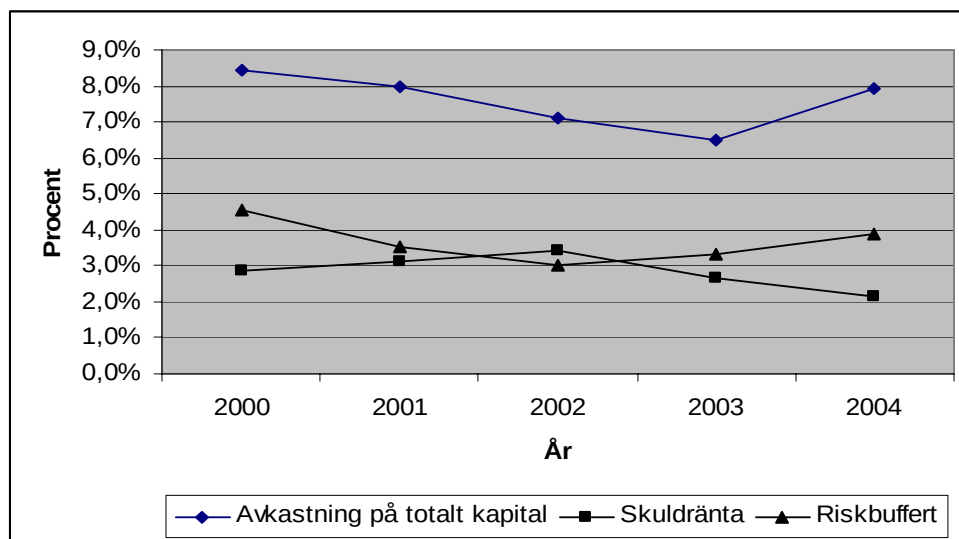
¹² Andelen räntebärande skulder har beräknats genom genomsnittliga skuldräntan dividerat med genomsnittliga låneräntan. För år 2004: $2,2/7,4 = 29,7$ procent.

Riskbufferten är skillnaden mellan avkastning på totalt kapital och skuldräntan vilket innebär överskottet som avkastning på totalt kapital ger på det lånade kapitalet. En positiv riskbuffert innebär att avkastningen på eget kapital kan ökas genom att höja skuldsättningsgraden¹³. En högre skuldsättningsgrad innebär emellertid en högre finansiell risk för ägarna av kapitalet. Nyckeltalet visar även hur mycket avkastningen på totalt kapital kan minska eller skuldräntan kan öka innan företaget gör förlust baserad på den befintliga skuldfinansieringen.

Tabell 5: Riskbuffert i elnätsbranschen

År	2000	2001	2002	2003	2004
Riskbuffert (Medelvärde)	5,5	4,8	3,7	3,8	5,8
Riskbuffert (Median)	4,6	3,5	3,0	3,3	3,9

Tabell 5 visar medel- och medianvärde för elnätsbranschens riskbuffert. Riskbufferten bör vara ett par procent för att inte riskera förlust på skuldfinansieringen om avkastningen på totalt kapital skulle sjunka eller skuldräntan stiga. Genom hög avkastning på totalt kapital och låg skuldränta har riskbufferten varit god i elnätsbranschen under perioden 2000 till 2004, vilket inneburit att redovisningsenheterna i genomsnitt tjänat 3,7 till 5,8 procent på det lånade kapitalet. Detta är en indikation på att det finns utrymme för att öka skuldfinansieringen i branschen. Riskbuffertens utveckling i förhållande till skuldränta och avkastning på totalt kapital visas i figur 5.

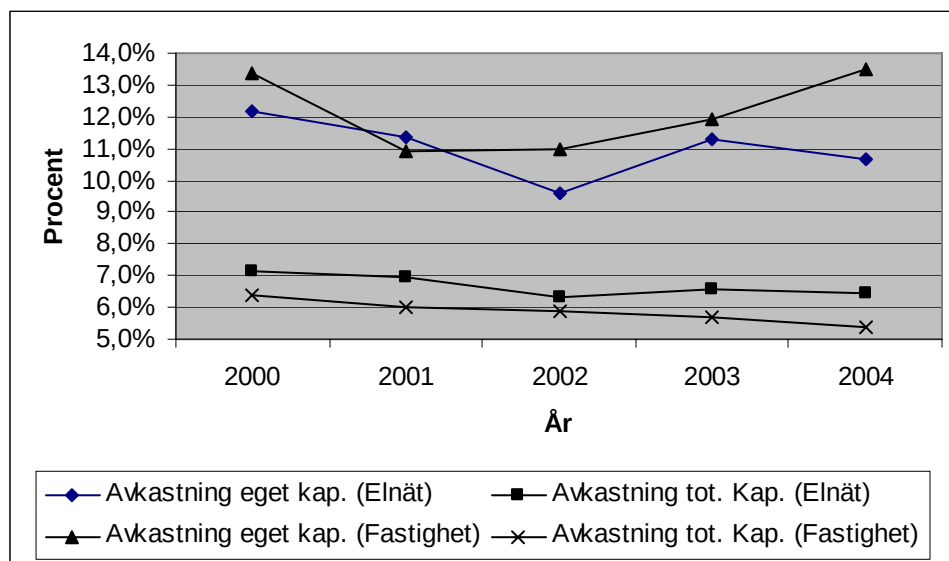


Figur 5: Sambandet mellan avkastning på totalt kapital, skuldränta och riskbuffert i elnätsbranschen

¹³ Detta samband uttrycks i hävstångsformeln.

3.1.1 Avkastningsstruktur - jämförelse med fastighetsbranschen

I figur 6 jämförs medianvärden för avkastning på totalt respektive eget kapital i elnäts- och fastighetsbranschen. Fastighetsbranschen har 2,8 procent högre avkastning på eget kapital för år 2004 jämfört med elnätsbranschen. Med undantag för 2001 har fastighetsbranschen under hela perioden 2000-2004 haft ett högre medianvärde än elnätsbranschen. Däremot framgår av grafen i figur 6 att fastighetsbranschen har en lägre avkastning på det totala kapitalet jämfört med elnätsbranschen, det vill säga ett sämre rörelseresultat relativt balansomslutningen.



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

Av tabell 6 framgår att elnätsbranschen har lägre skuldränta och högre riskbuffert jämfört med fastighetsbranschen. Med andra ord har medianföretaget i fastighetsbranschen en högre kostnad för sitt kapital och en mindre marginal mellan avkastning på totalt kapital och skuldräntan relativt medianföretaget i elnätsbranschen. Detta beror på att fastighetsbranschen har högre skuldsättningsgrad och högre andel räntebärande skulder. Fastighetsföretagen har använt skuldsättningsgraden som hävstång¹⁴ för att uppnå en relativt högre avkastning på eget kapital jämfört med elnätsbranschen.

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

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

¹⁴ Se hävstångsformeln i not 9.

Jämfört med fastighetsbranschen har elnätsbranschen högre soliditet och lägre andel räntebärande skulder (figur 13). Med anledning av lägre finansiell risk bör förväntad avkastning på eget kapital vara lägre i elnätsbranschen än i fastighetsbranschen. Fastighetsbranschens relativt större riskexponering mot förändringar av låneräntan framgår genom att jämföra elnätsbranschens skuldränta i tabell 6 och avkastningen på eget kapital i figur 6 samt nettomarginalen i figur 11. I takt med att räntan på lånat kapital sjunkit har skuldräntan sjunkit och samtidigt har avkastningen på eget kapital ökat och nettomarginalen utvecklats positivt. Med anledning av högre soliditet är denna utveckling inte lika tydlig i elnätsbranschen.

3.2 Resultatstruktur

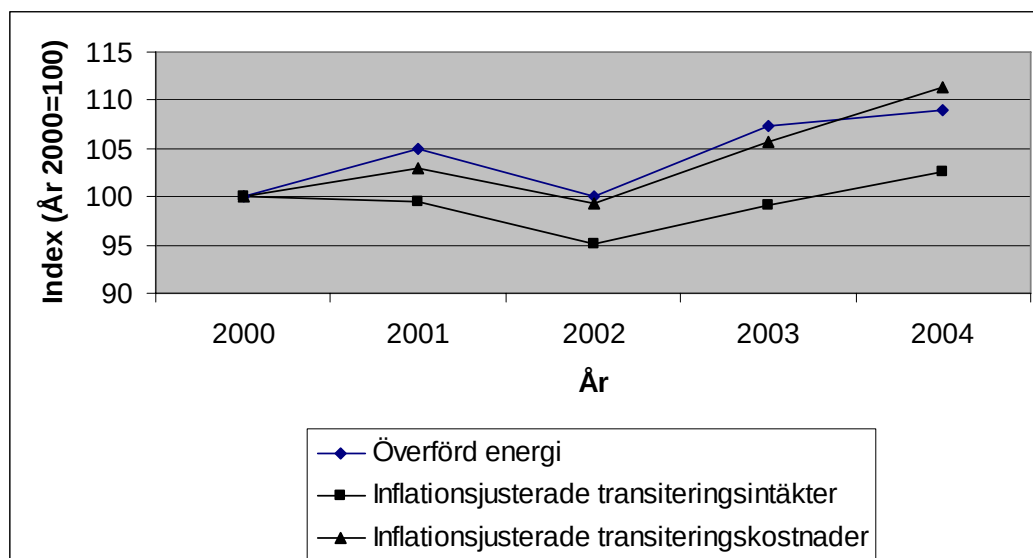
Nyckeltal som relaterar till resultatstrukturen har tagits fram för att förklara förändringar i avkastning. I avsnittet presenteras nyckeltal för tillväxt i intäkter och kostnader för transitering samt rörelse- och nettomarginal.

Tillväxt i intäkter och kostnader för transitering

Elnätsföretagens intäkter består till 96,5 procent av intäkter från transitering av kraft. Övriga intäktskällor består bland annat av anslutnings- och flyttavgifter. Uttryckt i löpande priser har elnätsföretagens intäkter och kostnader från transiteringsverksamheten ökat med 11,1 respektive 19,2 procent under perioden år 2000 till 2004. Här har inte tagits hänsyn till inflation eller förändring av överförd energi. Av figur 7 framgår att redovisningsenheternas intäkter från överföring av kraft efter justering för inflation ökat med 2,6 procent mellan 2000 och 2004. Under motsvarande period har de inflationsjusterade kostnaderna¹⁵ för att bedriva överföring av kraft ökat med 11,4 procent. Detta ska ställas i relation till att den överförda energin samtidigt ökat med 9 procent. Med andra ord har elnätsföretagen försämrat sin produktivitet mätt i kostnad per överförd kWh.

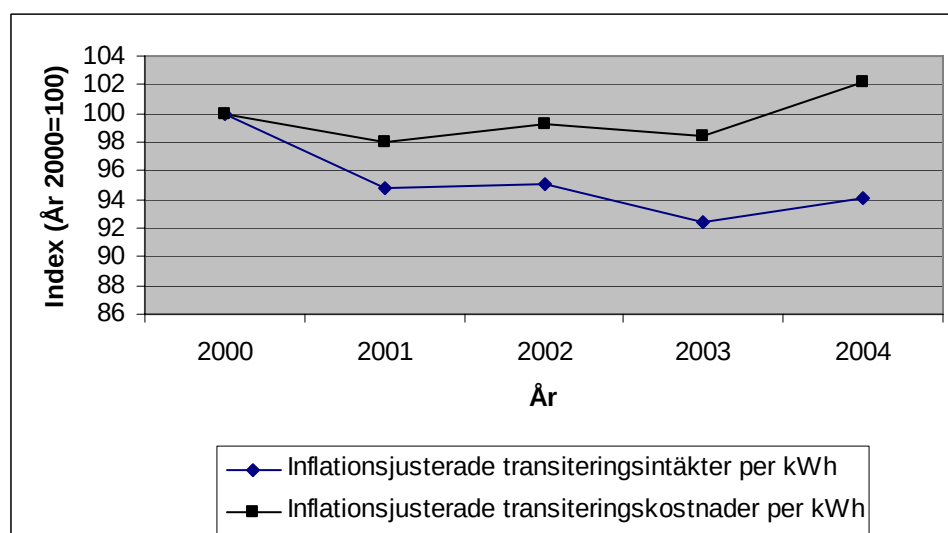
¹⁵ Redovisningsenheternas kostnader för transitering har beräknats genom att transiteringsintäkternas andel av intäkterna (96,5%) multiplicerats med respektive redovisningsenhets kostnader förutom posten kostnader för transitering och inköp av kraft (RR73111) som räknats i sin helhet. Kostnaderna beräknades med följande formel:

$RR73111 + 0,965 * (RR73120 + RR73130 + RR73140 + RR73150 + RR73160 + RR73180)$. I bilaga 5 visas mallen för resultaträkning som används vid inrapportering via Neon.



Figur 7: Indexerade intäkter och kostnader från transitering av kraft år 2000-2004

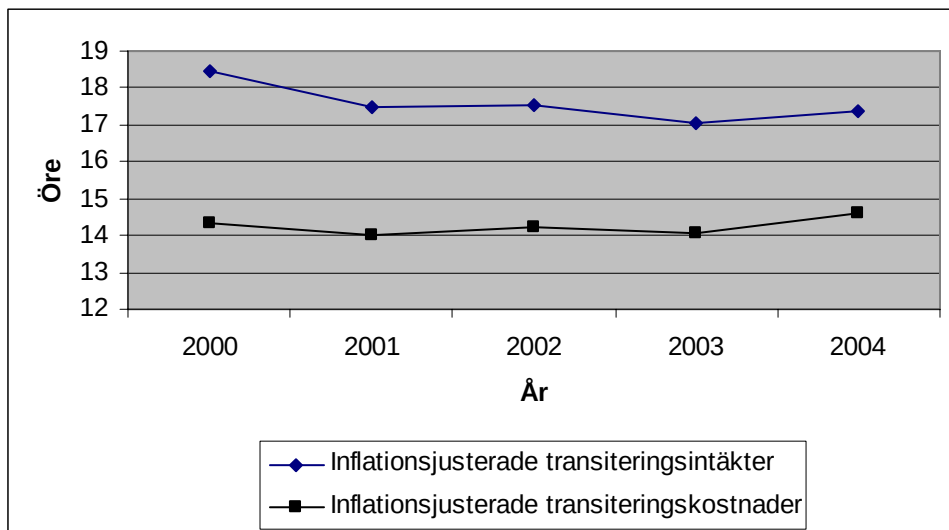
I figur 8 presenteras inflationsjusterade intäkter och kostnader från transitering av kraft i elnätsbranschen. Från grafen framgår att branschens intäkter per överförd kWh realt minskat med 5,8 procent. Utvecklingen är naturlig särskilt för konkurrensutsatta branscher där företagen har en potential att förbättra sin produktivitet. Detta kan vara en indikation på att det även i elnätsbranschen finns utrymme för produktivitetsförbättringar.



Figur 8: Indexerade transiteringsintäkter och kostnader per överförd kWh år 2000-2004

Från figur 9, som är en omräkning av indexerat data till reala pengar, framgår att elnätsbranschen genomsnittliga intäkt per överförd kWh mellan år 2000 och 2004 minskat med 1,1 öre och att motsvarande kostnad ökat med 0,3 öre. Differensen mellan intäkter och kostnader för transitering var i genomsnitt 2,8 öre per kWh år 2004. Denna differens ska tillsammans med finansiella och övriga intäkter täcka elnätsföretagens

finansiella kostnader och vinst. Differensen har reducerats med cirka en tredjedel under perioden men pålagget på rörelsekostnaderna, som år 2004 uppgår till 18,9 procent, är fortfarande relativt stort.

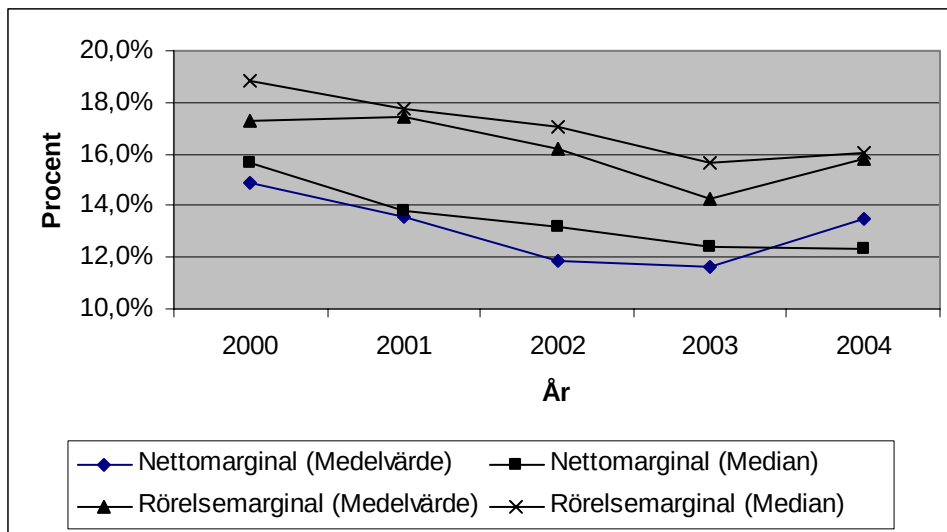


Figur 9: Inflationsjusterade intäkter och kostnader för transitering per kWh

Rörelsemarginal

Rörelsemarginalen är rörelseresultatet i procent av nettoomsättningen.

Rörelsemarginalen beskriver den procentuella andelen av varje omsatt krona som går till att täcka de finansiella kostnaderna inklusive vinst. För elnätsbranschen innebär detta att i genomsnitt 15,8 procent per omsatt krona år 2004 utgör täckningsbidrag (figur 10). Den genomsnittliga rörelsemarginalen sjönk från 17,5 procent år 2001 till 15,8 procent år 2004. Den negativa utvecklingen av rörelsemarginalen kan bland annat bero på att rörelseresultatet i branschen har försämrats till följd av att marginalen per överförd kWh sjunkit.



Figur 10: Netto- och rörelsemarginal i elnätsbranschen

Nettomarginal

Nettomarginalen visar det procentuella överskottet som varje omsatt krona ger efter rörelsens kostnader inklusive avskrivningar och räntekostnader. Den genomsnittliga nettomarginalen i elnätsbranschen var 13,5 procent år 2004. Både rörelse- och nettomarginalen har minskat mellan 2000 och 2004, vilket delvis kan förklaras av försämrade produktivitet. Nettomarginalen samvarierar med rörelsemarginalen eftersom de finansiella kostnaderna är små relativt till övriga kostnader. Totalt har genomsnittsvärdet för nettomarginalen minskat från 14,9 till 13,5 procent. Nettomarginalen har under perioden försämrats något mindre än rörelsemarginalen eftersom redovisningsenheternas finansnetto generellt förbättrats genom lägre räntor och högre soliditet.

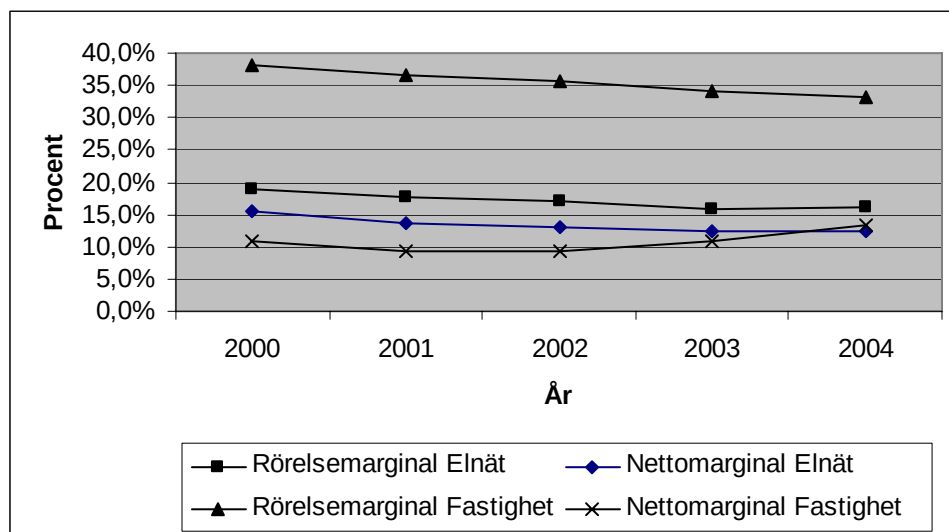
3.2.1 Resultatstruktur – jämförelse med fastighetsbranschen

En jämförelse av rörelse- och nettomarginalerna i elnäts- respektive fastighetsbranschen presenteras i figur 11. Av figuren framgår att rörelsemarginalen i fastighetsbranschen är mer än dubbelt så stor som i elnätsbranschen. Elnätsbranschen har jämfört med fastighetsbranschen en relativt större andel rörliga kostnader som är direkt kopplade till verksamheten, exempelvis kostnader för transitering av kraft. Trots en högre rörelsemarginal har fastighetsbranschen en lägre avkastning på totalt kapital än elnätsbranschen. Detta beror på att kapitalåtgången per intjänad krona är relativt större i fastighetsbranschen.

Fastighetsbranschen har större andel finansiella kostnader vilket framgår av den relativt större differensen mellan rörelsemarginalen och nettomarginalen. Både fastighetsbranschen och elnätsbranschen är kapitalintensiva och anläggningsskapitalet utgör i genomsnitt 95 respektive 85 procent av balansomslutningen¹⁶.

¹⁶ Dreber Lundkvist & Partners

Trots avtagande rörelsemarginal i fastighetsbranschen har nettomarginalen förbättrats mellan 2002 och 2004. Detta kan bero på att branschen förbättrat sitt finansnetto genom lägre räntor och högre soliditet. Eftersom elnätsbranschen har en lägre andel lånat kapital jämfört med fastighetsbranschen blir effekten på nettomarginalen lägre av förändringar i låneräntan. Medianvärdet av nettomarginalen år 2004 i fastighetsbranschen var 13,2 procent jämfört med 12,3 procent i elnätsbranschen.



Figur 11: Jämförelse av netto- och rörelsemarginal mellan elnäts- och fastighetsbranschen

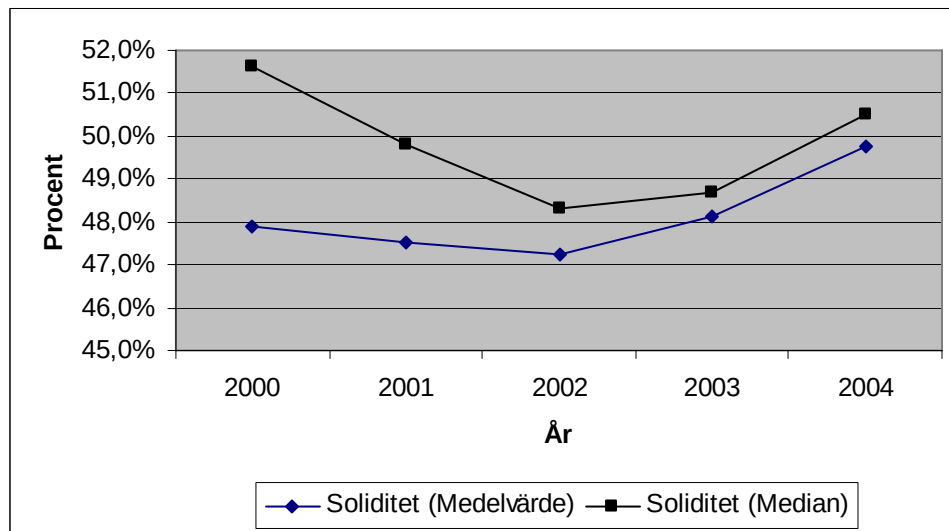
3.3 Kapitalstrukturen

Nyckeltalen som förklarar kapitalstrukturen visar hur företaget balanserar finansieringen av sina tillgångar med eget och lånat kapital samt företags kapitalbindning och betalningsförmåga. I avsnittet presenteras nyckeltalen soliditet och räntetäckningsgrad.

Soliditet

Soliditeten definieras som justerat eget kapital i procent av balansomslutningen. Detta är ett mått på hur stor del av de totala tillgångarna som finansieras av företagets eget kapital. Soliditeten har stor betydelse för företagets avkastningsstruktur. Låg soliditet tyder på att företaget har låg finansiell styrka och begränsad förmåga att hantera förluster, eftersom förluster 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 och tyder på en historisk god lönsamhet. Men hög soliditet är inte nödvändigtvis alltid positivt. Enligt sambanden i hävstångsformeln kan ett företag öka avkastning på eget kapital genom att öka skuldsättningsgraden under förutsättning att riskbufferten är positiv. Hög soliditet tyder dessutom på att företaget kan ha outnyttjad potential att göra investeringar för att förbättra produktiviteten.

Rimlig nivå på soliditet varierar mellan olika branscher och företag dels beroende på affärsrisken och dels på företagets finansiella riskexponering. Låg affärsmässig och finansiell risk bör innebära att företagen kan låna kapital till en förhållande låg kostnad och att det inte finns behov av en hög soliditet.



Figur 12: Soliditet i elnätsbranschen

Från figur 12 framgår att den genomsnittliga soliditeten i elnätsbranschen är 49,7 procent år 2004. Elnätsföretagens förmåga att upparbeta hög soliditet tyder på en historiskt god lönsamhet. Mellan år 2000 och 2004 har soliditeten ökat från 47,9 till 49,7 procent. Intrycket förstärks av att balansomslutningen samtidigt ökat med 6 procent. Förutom god lönsamhet är möjligheten till skattemässiga avskrivningar över plan en orsak till varför elnätsbranschen har hög soliditet. Många redovisningsenheter utnyttjar denna möjlighet, vilket medfört att betydande obeskattade reserver byggts upp. De obeskattade reserverna förstärker det egna kapitalet och därmed soliditeten. Soliditeten i elnätsbranschen är förhållandevis hög vilket tyder på att flera av redovisningsenheterna kan ha förutsättning att sänka soliditeten.

Soliditetens medianvärde har utvecklats något negativt under perioden. Men det är tydligt i figur 12 att medianen och medelvärdet har samma utvecklingsmönster vilket stöder uppfattningen om en allmän tillväxt av soliditeten i branschen mellan år 2002 och 2004.

Räntetäckningsgrad

Räntetäckningsgraden är kvoten mellan rörelseresultatet plus finansiella intäkter och finansiella kostnader. Måttet visar företagets förmåga att täcka sina räntekostnader med egna vinstmedel. Mot bakgrund av elnätsbranschen höga soliditet och låga skuldränta förväntas räntetäckningsgraden vara god. Tabell 7 visar räntetäckningsgraden för år 2000-2004.

Tabell 7: Räntetäckningsgrad i elnätsbranschen

År	2000	2001	2002	2003	2004
Räntetäckningsgrad (Genomsnitt)	72,4	79,1	118,8	146,8	128,8
Räntetäckningsgrad (Median)	4,2	3,3	3,2	4,3	5,5

Av tabellen framgår att skillnaden mellan medianen och genomsnittsvärdet är påtaglig, vilket visar att spridningen av räntetäckningsgraden är stor bland redovisningsenheterna. År 2004 varierade räntetäckningsgraden mellan -346 och 5 604. En räntetäckningsgrad på 1,0 innebär ett nollresultat efter finansiella poster. Om räntetäckningsgraden är lägre än 1,0 kan redovisningsenheten inte täcka sina finansiella kostnader, utan behöver tillskott av kapital. Negativ räntetäckningsgrad innebär att redovisningsenheten dessutom har ett negativt rörelseresultat. År 2004 hade 17 redovisningsenheter, exklusive de med fullständig soliditet, en räntetäckningsgrad som var mindre än 1,0 varav 11 hade negativ räntetäckningsgrad.

År 2004 hade endast 14 redovisningsenheter en högre räntetäckningsgrad än genomsnittet som var 128,8. Dessa har i regel mycket små räntebärande skulder och goda rörelseresultat. Även medianvärdet (5,5), som är mer representativt för branschen, var högt. En räntetäckningsgrad om 5,5 innebär att cirka 81,8 procent av rörelseresultatet plus finansiella intäkter går till vinst efter finansiella poster.

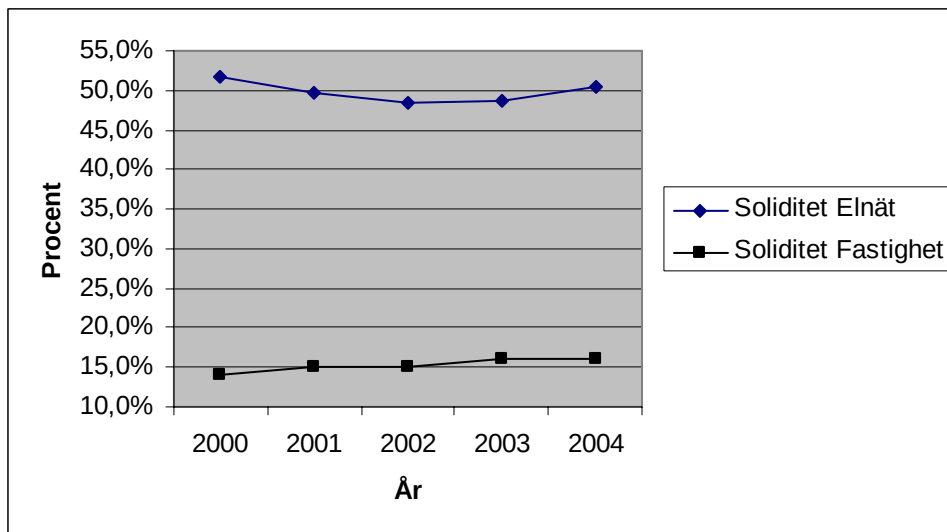
3.3.1 Kapitalstruktur – jämförelse med fastighetsbranschen

En jämförelse av soliditet mellan elnäts- och fastighetsbranschen framgår av figur 13. Fastighetsbranschen är relativt okänslig för svängningar i konjunkturen och intäkterna är stabila och lätta att förutsäga. Detta innebär en låg affärsmässig och finansiell risk och därmed goda möjligheter att ha låg soliditet¹⁷.

Av figur 13 framgår att medianvärdet av soliditeten i elnäts- och fastighetsbranschen är 50,5 respektive 16,0 procent. Skillnaden mellan branscherna är 34,5 procentenheter. I jämförelse med fastighetsbranschen, som i många avseenden liknar elnätsbranschen¹⁸, framstår soliditeten i elnätsbranschen som mycket hög. Av figur 6 framgår att fastighetsbranschen trots lägre avkastning på totalt kapital når en högre avkastning på eget kapital än elnätsbranschen.

¹⁷ Dreber Lundkvist & Partners

¹⁸ Dreber Lundkvist & Partners



Figur 13: Jämförelse av soliditet mellan elnäts- och fastighetsbranschen

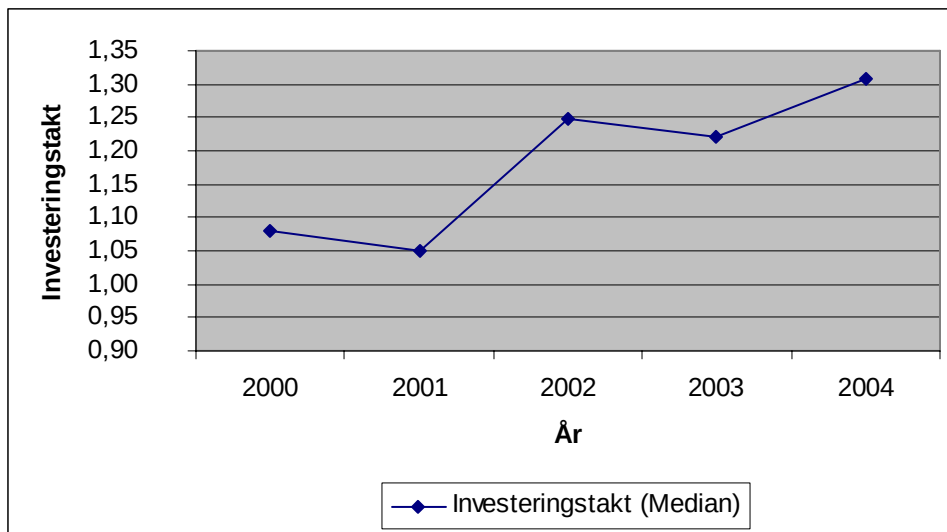
Elnätsbranschen har en lägre soliditet och en mindre andel räntebärande skulder i förhållande till fastighetsbranschen. Tabell 8 visar en jämförelse av räntetäckningsgrad mellan elnäts- och fastighetsbranschen. Redovisningsenheten som utgör medianen i elnätsbranschen kan med sitt rörelseresultat täcka dess finansiella kostnader 5,5 gånger jämfört med 1,8 gånger för fastighetsbranschen. En räntetäckningsgrad om 1,8 innebär att 44,4 procent av rörelseresultatet plus finansiella intäkter går till vinst efter finansiella poster. Detta visar att många av redovisningsenheterna i elnätsbranschen har marginal för att klara av lägre soliditet och rörelseresultat.

Tabell 8: Jämförelse av räntetäckningsgraden mellan elnäts- och fastighetsbranschen

År	2000	2001	2002	2003	2004
Räntetäckningsgrad (Elnät)	4,2	3,3	3,2	4,3	5,5
Räntetäckningsgrad (Fastighet)	1,5	1,4	1,4	1,6	1,8

3.4 Investeringar

Investeringsgraden mäts som relationen mellan investeringar i materiella anläggningstillgångar och den årliga avskrivningen. En investering kan vara antingen en nyinvestering eller en återinvestering. Nyinvestering innebär anläggning av exempelvis ett nytt nät med en ny streckning eller att ett befintligt nät med luftledningar grävs ned. Återinvestering innebär en varaktig investering i ett befintligt nät som förlänger dess livslängd.



Figur 14: Investerings takten i elnätsbranschen

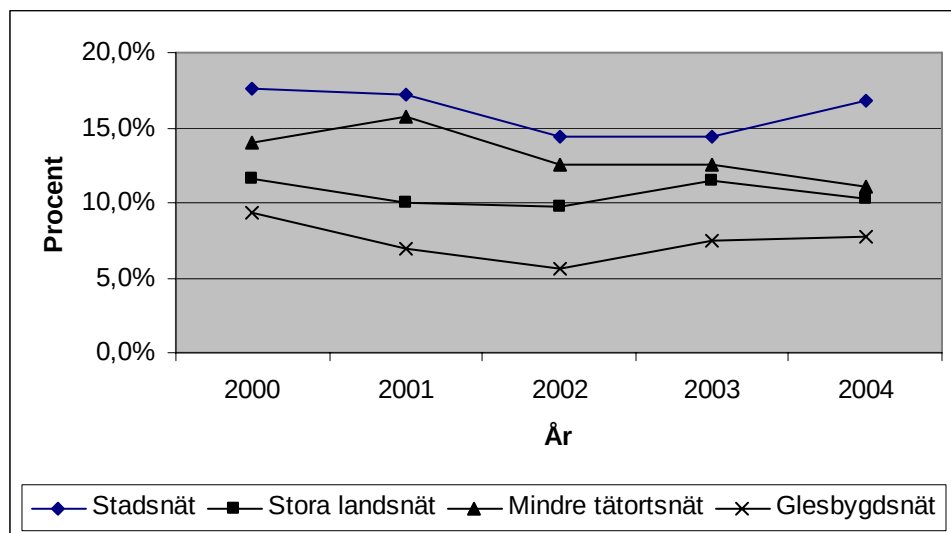
Figur 14 visar investeringstakten i elnätsbranschen som medianvärden. Medelvärden ger inte en rättvisande bild eftersom ett litet antal redovisningsenheter som för något eller några år har en mycket hög investeringstakt som skulle skapa skeva och icke representativa medelvärden för elnätsbranschen. Från figur 14 framgår att medianvärdet i elnätsbranschen under perioden 2000 till 2004 varierat mellan 1,05 och 1,31 med en positiv trend. Om årets investering motsvarar avskrivningarna är investeringstakten 1,0. Emellertid måste investeringstakten, med tanke på inflationen, vara högre än 1,0 för att realt ersätta avskrivningen.

4 Jämförelse av nyckeltal mellan gruppindelade redovisningsenheter

För att undersöka om det finns skillnader i de ekonomiska nyckeltalens utveckling beroende på redovisningsenheternas storlek och kundtätet, görs i detta kapitel en jämförelse av grupperna stadsnät, stora landsnät, mindre tätortsnät och glesbygdsnät. Gruppindelningen, som presenteras i stycke 1.4 och bilaga 3, baseras på redovisningsenheternas relativa storlek (antal lågspänningsabonnenter) och relativa kundtätet (antal lågspänningsabonnenter per kilometer ledning). Nyckeltalen som valts ut för jämförelsen är avkastning på eget kapital, avkastning på totalt kapital, soliditet, netto- och rörelsemarginal samt investeringstakt. I bilaga 7 presenteras nyckeltalen för respektive grupp.

I jämförelsen diskuteras skillnaderna mellan grupperna och dess orsaker snarare än värden. Emellertid är de medianvärden som presenteras i figurerna 15-19 och bilaga 7 jämförbara med de medianvärdena i kapitel 3 och bilaga 6.

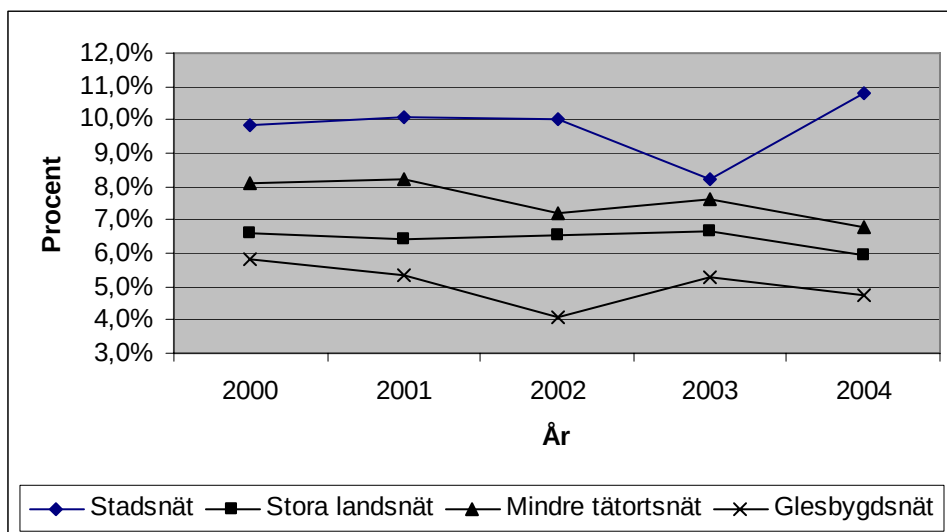
Gruppen stadsnät har högst avkastning på eget kapital (figur 15). Skillnaderna mellan grupperna är stora bland annat beroende på att grupperna med stora redovisningsenheter har lägre soliditet och därmed en större hävstångseffekt¹⁹ på avkastningen relativt till grupperna med små redovisningsenheter.



Figur 15: Jämförelse av avkastning på eget kapital mellan grupperna

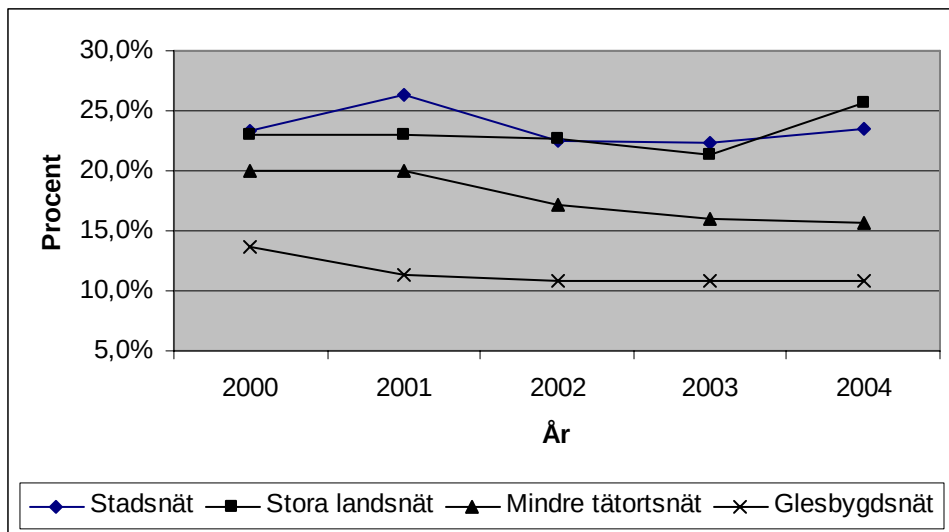
¹⁹ Med hävstångseffekt avses här den positiva effekt på avkastning på eget kapital som ökad skuldfinansiering innebär då avkastning på totalt kapital överstiger skuldräntan. Sambandet uttrycks i hävstångsformeln.

Gruppen stadsnät har även den högsta avkastningen på totalt kapital (figur 16). Detta innebär att redovisningsenheterna i denna grupp tenderar att uppnå ett relativt högt rörelseresultat i förhållande till det totala kapitalet. Kundtätthet förefaller vara av större betydelse för avkastningen än storlek. Detta eftersom grupperna stadsnät och mindre tätortsnät som har hög kundtätthet uppnår en högre avkastning på totalt kapital än grupperna stora landsnät och glesbygdsnät som har låg kundtätthet.

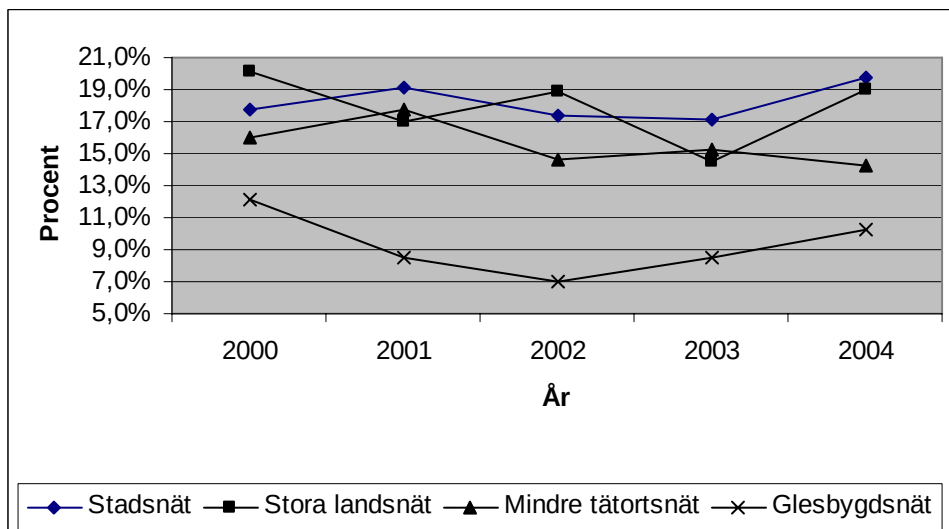


Figur 16: Jämförelse av avkastning på totalt kapital mellan grupperna

Redovisningsenheter som är stora eller har hög kundtätthet uppnår generellt högre avkastning på totalt och eget kapital eftersom de har bättre rörelse- och nettomarginaler (figur 17 och 18). Större storlek innebär bland annat högre kostnadseffektivitet genom att administrativa och fasta kostnader kan fördelas över ett större antal abonnenter. Högre kundtätthet innebär mindre behov av kapital per abonnent. Skillnaderna mellan grupperna är mindre i nettomarginalen än i rörelsemarginalen. Detta beror på att stora redovisningsenheter har relativt lägre soliditet och därmed större finansiella kostnader, vilket innebär att skillnaderna i rörelsemarginalen jämnas ut något.

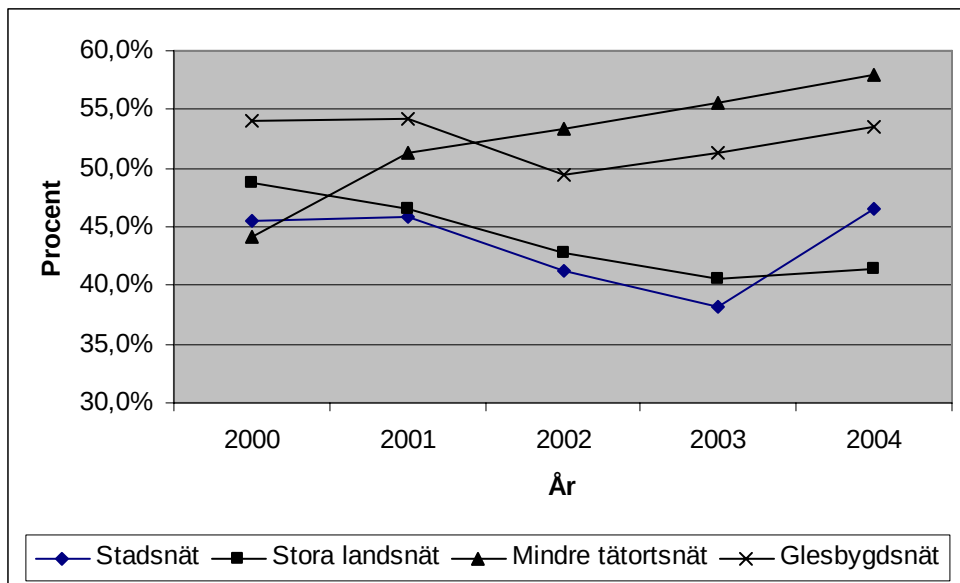


Figur 17: Jämförelse av rörelsemarginal mellan grupperna



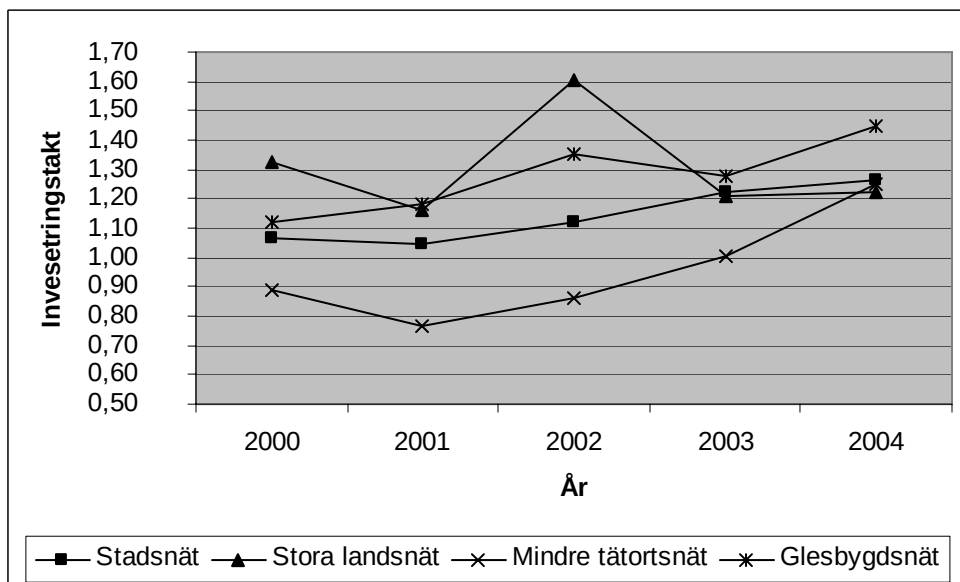
Figur 18: Jämförelse av nettomarginal mellan grupperna

Det är grupperna med stora redovisningsenheter som har högst avkastning på eget kapital. Detta beror bland annat på att stora redovisningsenheter har högre benägenhet att finansiera verksamheten med lånat kapital och att de därmed har lägre soliditet relativt grupperna med små redovisningsenheter (se figur 19). Soliditeten i elnätsbranschen är hög och det finns potential att sänka soliditeten och därmed öka avkastningen på eget kapital. Emellertid måste det alltid finnas en riskbuffert som är anpassad till branschens finansiella och affärsmässiga risk.



Figur 19: Jämförelse av soliditet mellan grupperna

Det finns tydliga skillnader mellan grupperna beträffande avkastning, marginaler och soliditet. Tendensen är att enheter som är stora eller har hög kundtäthet har högre avkastning bland annat beroende på ekonomiska skalfördelar och större benägenhet att finansiera verksamheten med lånat kapital. Trots detta är det grupperna med små redovisningsenheter som har den procentuellt högsta ökningen av investeringstakten under perioden 2000-2004 (figur 20).



Figur 20: Jämförelse av investeringstakt mellan grupperna

Referenslitteratur

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

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

Statistiska centralbyrån, (1999), *Nyckeltalshandboken*

Bilaga 1 Borttagna redovisningsenheter

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 Säg och Kraft	Brutet räkenskapsår

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	Skelefteå Kraft (Vindeln)	Brutet räkenskapsår
REL00168	Skyllbergs Bruks	Brutet räkenskapsår
REL00177	Sturefors Eldistribution	Brutet räkenskapsår
REL00343	Sydskraft Östnät (Forskraft / Åtvidaberg)	Halvårsrapport
REL00344	Sydskraft Östnät (Söderköp/Vikboland)	Halvårsrapport
REL00236	Teknik Väsby (Upplands Väsby)	Halvårsrapport
REL00209	Vattenfall Östnät (Forskraft)	Halvårsrapport
REL00228	Vattenfall Östnät (Söderköp/Vikboland)	Halvårsrapport

Borttagna redovisningsenheter år 2002

REL-nummer	Nätföretag	Kommentar
REL00029	Ekfors Kraft	Brutet räkenskapsår
REL00355	Götene Elförening (Kinnekulle)	Delårsrapport
REL00083	Jukkasjärvi Sockens	Brutet räkenskapsår
REL00166	Belysningsförening Skellefteå Kraft Elnät	Delårsrapport
REL00233	Skellefteå Kraft Elnät (Vindeln)	Delårsrapport
REL00168	Skyllbergs Bruks	Brutet räkenskapsår
REL00177	Sturefors Eldistribution	Brutet räkenskapsår
REL00343	Sydskraft Östnät/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 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	Brutet räkenskapsår
	Belysningsförening	
REL00168	Skyllbergs Bruks	Brutet räkenskapsår
REL00177	Sturefors Eldistribution	Brutet räkenskapsår
REL00251	Sydskraft Elnät Mälardalen (Örebro)	Halvårsredovisning
REL00560	E.ON Elnät Sverige	Halvårsredovisning
REL00565	E.ON Elnät Sverige	Halvårsredovisning
REL00132	Sydskraft Östnät AB (Norrköping)	Halvårsredovisning
REL00022	Sydskraft Elnät Nord	Halvårsredovisning

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

Bilaga 2 Förändringar i strukturen av redovisningsenheter

2004	2003	2002	2001	2000
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
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
Fortum Distribution Västra Svealand/Väster Götland	Fortum Distribution Västra Svealand/Väster Götland	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

2004	2003	2002	2001
E.ON Elnät Sverige Södra & Mellersta Sverige	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
	E.ON Elnät Sverige	Uppvidinge Eldistribution	Uppvidinge Eldistribution
		Sydkraft Östnät Forskraft/Åtvidaberg	Sydkraft Östnät Forskraft/Åtvidaberg
			Vattenfall Östnät Forskraft
		Sydkraft Östnät Söderköping/Vikboland	Sydkraft Östnät Söderköping/Vikboland
			Vattenfall Östnät Söderköping/Vikboland
	E.ON Elnät Sverige Nord	E.ON Elnät Sverige Nord	Sydkraft Elnät Nord
		Sydkraft Elnät Nord	Sydkraft Elnät Nord

2004	2003	2002	2001
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
Graninge Elnät Nord REL587	Graninge Elnät Nord REL587	Graninge Elnät Nord REL172	Graninge Elnät Nord REL172
		Graninge Elnät Nord REL261	Graninge Elnät Nord REL261

2004	2003	2002
Härjeåns Nät REL576	Härjeåns Nät REL576	Härjeåns Nät REL76
		Härjeåns Nät REL247

2004	2003	2002	2001
Katrineholm Energi	Katrineholm Energi	Katrineholm Energi	Katrineholm Energi Julita
			Katrineholm Energi

2004	2003	2002	2001	2000
Skellefteå Kraft Elnät	Skellefteå Kraft Elnät	Skellefteå Kraft Elnät	Skellefteå Kraft Elnät	Skellefteå Kraft Elnät
			Skellefteå Kraft Elnät Vindeln	Vindelns Såg och vattenkraft

2004	2003	2002
Vattenfall Eldistribution Norrnät	Vattenfall Eldistribution Norrnät	Vattenfall Norrnät Kiruna/Malmfälten
		Vattenfall Norrnät Västerbotten
		Vattenfall Norrnät Kalix
		Vattenfall Norrnät Norrbotten landsbygd

2004	2003	2002	2001
Vattenfall Eldistribution Södra&Mellersta Sverige	Vattenfall Östnät	Vattenfall Östnät Flen	Vattenfall Östnät Flen
		Vattenfall Östnät Mottala/Boxholm	Vattenfall Östnät Mottala/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	Vattenfall Västnät Säffle	Säffle-Årjäng Elnät Säffle
		Vattenfall Västnät Bohus- Dal	Vattenfall Västnät Bohus-Dal
		Vattenfall Västnät Åmål	Vattenfall Västnät Åmål
		Vattenfall Västnät Årjäng	Säffle-Årjäng Elnät Årjäng
		Vattenfall Västnät Sjuhärads/Kinna	Vattenfall Västnät Sjuhärads/Kinna
		Vattenfall Västnät Kind	Vattenfall Västnät Kind
		Vattenfall Västnät Skillingaryd	Vattenfall Västnät Skillingaryd
		Vattenfall Västnät Skaraborg	Vattenfall Västnät Skaraborg
	Vattenfall Sveanät	Vattenfall Sveanät Avesta	Vattenfall Sveanät Avesta
		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

2004	2003	2002
Västerbergslagens Elnät	Västerbergslagens Elnät	Västerbergslagens Elnät Fagersta
		Västerbergslagens Elnät Ludvika

2004	2003	2002
Österlens Kraft	Österlens Kraft	Österlens Kraft Produktion Simrishamn
		Österlens Kraft EF

Bilaga 3 Gruppindelade redovisningsenheter med kvottal

Stadsnät år 2000

Redovisningsenhet	Kvottal storlek	Kvottal kundtätthet		Kvottal storlek	Kvottal kundtätthet
AB Borlänge Energi	1,77	1,13	Sandviken Energi Elnät AB	1,34	1,21
Affärsverken Karlskrona AB	1,17	1,94	Skövde Kommun	1,08	1,76
Borås Energi nät AB	2,43	2,17	Sollentuna Energi AB	1,50	1,49
C4 Elnät AB	1,61	1,82	Sundsvall Energi Elnät AB	2,26	1,89
Energiverken i Halmstad Elnät AB	2,29	1,44	Sydkraft Elnät Malmö AB	10,07	2,62
Eskilstuna Energi & Miljö Elnät AB	2,76	2,19	Sydkraft Elnät Mälardalen AB	5,25	1,07
Fortum Distribution AB Lidingö	1,24	2,07	Sydkraft Östnät AB	4,08	1,51
Fortum Distribution AB Stockholm	28,26	4,40	Teknik Väsby AB	1,13	1,88
Fortum Distribution AB Täby	1,74	1,62	Telge Energi AB	2,93	1,32
Graninge Järfälla Elnät AB	1,80	1,68	Trelleborgs Kommun	1,10	3,84
Graninge Mälarkraft AB	1,05	1,04	Trollhättan Energi AB	1,54	1,58
Gävle Energi AB	2,88	1,69	Uddevalla Energi AB	1,61	1,47
Göteborg Energi Nät AB	15,15	3,30	Umeå Energi Elnät AB	3,34	1,12
Jönköping Energi Nät AB	3,13	1,52	Varberg Energi AB	1,15	1,27
Kalmar Energi Elnät AB	1,32	2,42	Vattenfall Sveanät AB Botkyrka	2,47	1,69
Karlstads Elnät AB	2,15	3,18	Vattenfall Sveanät AB Drevviken	1,76	1,19
Katrineholm Energi AB	1,09	1,46	Vattenfall Sveanät AB Huddinge	2,22	1,41
Kungälv Energi AB	1,24	1,12	Vattenfall Sveanät AB Huvudsta	3,16	5,52
Landskrona Kommun, Tekniska Verken	1,12	4,64	Vattenfall Sveanät AB Sigtuna	1,02	1,47
Linköping Kraftnät AB	4,37	1,63	Vattenfall Sveanät AB Tyresö	1,15	1,56
Lunds Energi Nät AB	2,93	2,32	Vattenfall Sveanät AB Uppsala	4,81	2,89
Mälarenergi Elnät AB	6,19	1,63	Vattenfall Östnät AB Nyköping tätort	1,27	2,48
Mölnadal Energi Nät AB	1,24	1,03	Växjö Energi Elnät AB	1,71	1,71
Nacka Energi AB	1,53	2,02	Öresundskraft AB	4,03	2,49

Stora landsnät år 2000

Redovisningsenhet	Kvotal storlek	Kvotal kundtätthet		Kvot storlek	Kvot kundtätthet
AB PiteEnergi	1,35	0,76	Ringsjö Energi AB	1,19	0,79
Bodens Energi Nät AB	1,08	0,91	Ryssa Elverk AB	1,52	0,75
E.ON Elnät Västbo AB	1,05	0,56	Skånska Energi Nät AB	1,03	0,94
Fälbygden Energi AB	1,09	0,77	Sydkraft Elnät Hässleholm AB	1,24	0,99
Falu Elnät AB	1,96	0,73	Sydkraft Elnät Nord AB	2,55	0,65
Fortum Distribution AB Eksjö/Nässjö	2,68	0,53	E.ON Elnät Sverige AB (REL00179)	19,26	0,52
Fortum Distribution AB					
Halland/Kungsbacka	3,33	0,79	Södra Hallands Kraftförening	1,12	0,76
			Vattenfall Norrnät AB		
Fortum Distribution AB Hälsingland	4,04	0,75	Kiruna/Malmfälten	1,39	0,94
			Vattenfall Norrnät AB Norrbotten		
Fortum Distribution AB Orust/Tjörn	1,15	0,60	landsbygd	2,23	0,53
Fortum Distribution AB Strömstad	1,36	0,56	Vattenfall Norrnät AB Västerbotten	3,25	0,50
Fortum Distribution AB					
Värmland/Bergslagen	7,67	0,50	Vattenfall Sveanät AB Mälarnät	6,28	0,68
Gotlands Energi AB	2,29	0,75	Vattenfall Sveanät AB Värmdö	1,32	0,81
Gräninge Elnät Nord AB (REL00261)	2,42	0,52	Vattenfall Västrnät AB Bohus-Dal	4,64	0,64
			Vattenfall Västrnät AB Sjuhärads,		
Gräninge Roslags Energi AB	2,52	0,84	Kinna	3,26	0,59
Jämtkraft Elnät AB	3,83	0,87	Vattenfall Västrnät AB Skaraborg	1,31	0,49
Karlskoga Elnät AB	1,14	0,92	Vattenfall Östrnät AB Forskraft	2,21	0,54
Leksand Rättvik Elnät AB	1,17	0,73	Vattenfall Östrnät AB Motala/Boxholm	2,76	0,51
Lidköpings kommun	1,21	0,97	Västerbergslagens Elnät AB Ludvika	1,27	0,86
Luleå Energi Elnät AB	2,46	0,91	Ängelholms Energi AB	1,02	0,85

Mindre tätortsnät år 2000

Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall kundtätthet		Kvot storlek	Kvot kundtätthet
AB Kramfors Energiverk	0,36	1,01	Oxelö Energi AB	0,45	1,30
Alingsås Energi Nät AB	0,81	1,46	Partille Energi AB	0,83	2,03
Almnäs Bruk AB	0,02	1,02	Ronneby miljö & teknik AB	0,71	1,10
Bengtsfors Energi Nät AB	0,14	1,03	Sevab Nät AB	0,95	1,04
Björnekulla Energi AB	0,33	1,32	Sjöbo Elnät AB	0,45	1,34
Boo Energi Ek.för.	0,73	1,92	Skara Energi AB	0,45	1,62
Bromölla Energi AB	0,24	1,27	Skurups kommun	0,22	1,15
Degerfors Energi AB	0,32	1,61	Smedjebacken Energi Nät AB	0,24	1,22
E.ON Elnät Kungsbacka AB	0,42	1,91	Staffanstorps Energi AB	0,41	1,05
Eksjö Elnät AB	0,37	1,06	Sydkraft Elnät Osby AB	0,26	1,03
Falkenberg Energi AB	0,78	1,09	Säffle-Årjäng Elnät AB Säffle	0,45	1,24
Fortum Distribution AB Hudiksvall	0,65	2,46	Söderhamn Elnät AB	0,64	1,40
Graninge Enköping Elnät AB	0,70	1,88	Sölvesborgs Energi och Vatten AB	0,32	1,21
Hallstaviks Elverk Ek.för.	0,11	1,98	Tranås Energi AB	0,62	1,80
Hjo Energi AB	0,22	1,34	Vattenfall Sveanät AB Avesta syd västra	0,79	1,80
Höganäs Energi AB	0,83	1,15	Vattenfall Sveanät AB Ingarö	0,29	1,21
Höörs Energiverk	0,26	1,27	Vattenfall Västrnät AB Kind	0,18	1,02
Karlshamn Energi AB	0,51	2,96	Vattenfall Västrnät AB Åmål	0,37	1,50
Kristinehamns Energi Elnät AB	0,79	1,37	Vetlanda Energi och Teknik AB	0,52	1,28
Lerum Energi AB	0,94	1,02	Vimmerby Energi AB	0,28	1,10
Ljungby Energinät AB	0,52	1,04	Värnamo Elnät AB	0,64	1,22
LJW Nät HB	0,01	4,21	Västerbergslagens Elnät AB		
Mariestad Töreboda Energi AB	0,62	1,41	Fagersta	0,51	1,21
Norrtälje Energi AB	0,88	1,54	Västerviks Kraft Elnät AB	0,80	1,97
NVSH Energi AB	0,57	1,31	Ystad Energi AB	0,76	1,70
Nynäshamn Energi AB	0,95	1,34	Österlens Kraft EF (REL00253)	0,17	1,03
Nässjö Affärsverk AB	0,60	1,64	Österlens Kraft Produktion AB		
			Simrishamn	0,28	1,62
			Övik Energi Nät AB	0,64	1,34

Glesbygdsnät år 2000

Redovisningsenhet	Kvotal storlek	Kvotal kundtätthet		Kvot storlek	Kvot kundtätthet
Ale Elförening Ek. för.	0,70	0,69	Kreab Öst AB	0,22	0,47
Alvesta Elnät AB	0,38	0,79	Kviinge El Ekonomisk förening	0,06	0,68
Arvika Elnät AB	0,63	0,98	Kvånumbygdens Energi Ek. för.	0,24	0,44
Bergs Tingslags Elektriska AB	0,41	0,45	Linde Energi AB	0,68	0,65
Bjäre Kraft Ek. för.	0,73	0,66	Ljusdal Elnät AB	0,45	0,85
Bjärke Energi Ek. för.	0,29	0,45	LKAB NÄT AKTIEBOLAG Gällivare	0,00	0,04
Björklinge Energi Ek.för.	0,76	0,64	LKAB NÄT AKTIEBOLAG Kiruna	0,04	0,55
Blåsjön Nät AB (REL00014)	0,10	0,52	Lycksele Elnät AB	0,55	0,68
Blåsjön Nät AB (REL00264)	0,01	0,56	Lysekils Energi AB	0,62	0,72
Borgholm Energi Elnät AB	0,25	0,98	Malungs Elnät AB	0,81	0,65
Brittedals Elnät Ek.för.	0,19	0,35	Mellersta Skånes Kraft ek.för	0,15	0,42
Carlfors bruk E.Björklund & CO K/B	0,00	0,51	Mjölby Kraftnät AB	0,77	0,94
Dala Elnät AB	0,45	0,76	Nora Bergslags Energi AB	0,39	0,90
Ekerö Energi AB	0,74	0,85	Nors och Segerstads Elektriska		
Elektra Nät AB	0,25	0,77	Andelsförening UPA	0,11	0,89
Elverket Vallentuna AB	0,74	0,95	Nossebroortens Energi Ek. för.	0,17	0,33
Emmaboda Elnät AB	0,24	0,89	Nybro Elnät AB	0,49	0,93
Envikens Elnät AB	0,07	0,45	Näckåns Elnät AB	0,11	0,44
Filipstad Energinät AB	0,24	0,91	Närkes Kils Elektriska Ek.För	0,08	0,56
Fortum Distribution AB			Olofströms Kraft Nät AB	0,84	0,64
Hunnebo/Sotenäs	0,61	0,83	Olseröds Elektriska		
Fortum Distribution AB Ljusnarsberg	0,31	0,48	Distributionsförening	0,10	0,46
Fortum Distribution AB Munkedal	0,29	0,66	Oskarshamn Energi Nät AB	0,75	0,85
Fortum Distribution AB Tviden/Närke	0,30	0,85	Rödeby Elverk Ek. för.	0,25	0,74
Fortum Distribution Ockelbo	0,24	0,77	Sala-Heby Energi Elnät AB	0,76	1,00
Gagnef Elverk AB	0,35	0,69	Sandhult-Sandareds Elektriska ek. för.	0,19	0,78
Gislaved Energi AB	0,33	0,55	Sjogerstads Elektriska Distr. för.	0,16	0,51
Graninge Elnät Nord AB (REL00172)	0,51	0,73	Sydskraft Elnät Billeberga AB	0,59	0,76
Grästorp Energi Ek. för.	0,26	0,42	Sydskraft Elnät Lessebo AB	0,10	0,79
Götene Elförening Ek.för.	0,36	0,57	E.ON Elnät Sverige AB Markaryd	0,35	0,52
Habo Kraft AB	0,24	0,95	Sydskraft Nät Sperlingsholm AB	0,15	0,59
Hamra Besparingsskog	0,03	0,80	Säffle-Årjäng Elnät AB Årjäng	0,17	0,44
Hedemora Energi AB	0,59	0,89	Sävsjö Energi AB	0,21	0,79
Hedesunda Elektriska AB	0,08	0,59	Tibro Elverk	0,33	0,82
Herrljunga Elektriska AB	0,31	0,53	Tidaholms Elnät	0,42	0,55
Hjärtums Elförening Ek. för.	0,12	0,67	Töre Energi Ek.för.	0,06	0,49
Hofors Elverk AB	0,42	0,94	Töreboda Energi AB	0,22	0,75
Härjeåns Nät AB (REL00076)	0,85	0,55	Ulricehamns Energi AB	0,50	0,94
Härjeåns Nät AB (REL00247)	0,86	0,57	Uppvidinge Eldistribution AB	0,22	0,52
Härnösand Elnät AB	1,00	0,59	Vaggeryd Kommuns Elverk	0,23	0,59
Härryda Energi AB	0,70	0,89	Vallebygdens Energi Ek.för.	0,16	0,50
Karlsborgs Energi AB	0,25	0,73	Varabygdens Energi Ek.för.	0,27	0,68
Katrineholm Energi AB Julita	0,09	0,52	Varbergsortens Elkraft Ek För	0,62	0,52
Kreab Blekinge AB	0,22	0,30	Vattenfall Norrnät AB Kalix	0,68	0,55
Kreab Energi AB	0,70	0,69	Vattenfall Sveanät AB Östra Roslag	0,95	0,93
Vattenfall Sveanät AB Avesta	0,10	0,66	Vattenfall Västrnät AB Skillingaryd	0,14	0,84
Vattenfall Sveanät AB Norberg	0,24	0,99	Vattenfall Östrnät AB Finspång, Hällestad	0,81	0,83
			Vattenfall Östrnät AB Flen	0,70	0,83

Vattenfall Sveanät AB Roden	0,77	0,78	Vattenfall Östnät AB Nyköping landsbygd	0,84	0,45
Vattenfall Östnät AB Vingåker	0,49	0,79	Åkab Nät och Skog AB	0,13	0,81
Vattenfall Östnät AB Trosa, Gnesta	0,79	0,87	Ålem Energi AB	0,20	0,86
Vattenfall Östnät AB			Årsunda Kraft och		
Söderköping/Vikbolandet	0,58	0,63	Belysningsförening	0,09	0,83
Viggafors Elektriska Andelsförening UPA	0,02	0,47	Österfärnebo El Ek.för	0,05	0,49
Vinninga Elektriska Förening Ek. för.	0,05	0,57	Östernärkes Kraft AB	0,52	0,52
Västra Orusts Energitjänst Ek. för.	0,30	0,78	Östra Kinds Elkraft Ek. för.	0,17	0,49

Stadsnät år 2001

Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall kundtäthet		Kvotall storlek	Kvotall kundtäthet
AB Borlänge Energi	1,75	1,31	Sandviken Energi Elnät AB	1,30	1,25
Affärsverken Karlskrona AB	1,17	1,56	Skövde Kommun	1,08	1,78
Borås Energi nät AB	2,41	2,19	Sollentuna Energi AB	1,50	1,54
C4 Elnät AB	1,61	1,71	Sundsvall Energi Elnät AB	2,24	1,93
Energiverken i Halmstad Elnät AB	2,31	1,51	Sydkraft Elnät Hässleholm AB	1,23	1,01
Eskilstuna Energi & Miljö Elnät AB	2,69	2,19	Sydkraft Elnät Malmö AB	10,10	2,75
Fortum Distribution AB Lidingö	1,24	2,15	Sydkraft Elnät Mälardalen AB	5,22	1,10
Fortum Distribution AB Stockholm	28,54	4,56	Sydkraft Östnät AB	4,05	1,47
Fortum Distribution AB Täby	1,71	1,62	Telge Energi	2,94	1,35
Graninge Järfälla Elnät AB	1,79	1,72	Trollhättan Energi AB	1,53	1,59
Graninge Mälarkraft AB	1,05	1,09	Uddevalla Energi AB	1,57	1,47
Gävle Energi AB	2,87	1,73	Umeå Energi Elnät AB	3,30	1,13
Göteborg Energi Nät AB	14,95	3,31	Varberg Energi AB	1,15	1,30
Jönköping Energi Nät AB	3,10	1,56	Vattenfall Sveanät AB Botkyrka	2,47	1,62
Kalmar Energi Elnät AB	1,31	2,44	Vattenfall Sveanät AB Drevviken	1,77	1,15
Karlstads Elnät AB	2,15	3,16	Vattenfall Sveanät AB Huddinge	2,23	1,38
Katrineholm Energi AB (REL00093)	1,08	1,40	Vattenfall Sveanät AB Huvudsta	3,15	5,34
Landskrona Kommun, Tekniska Verken	1,11	4,77	Vattenfall Sveanät AB Sigtuna	1,02	1,54
Lidköpings kommun	1,21	1,00	Vattenfall Sveanät AB Tyresö	1,15	1,21
Linköping Kraftnät AB	4,31	1,66	Vattenfall Sveanät AB Uppsala	4,79	2,26
Lunds Energi Nät AB	2,90	2,45	Vattenfall Östnät AB Nyköping tätort	1,18	2,39
Mälarenergi Elnät AB	6,19	1,67	Växjö Energi Elnät AB	1,70	1,74
Möndal Energi Nät AB	1,25	1,06	Öresundskraft AB	4,02	2,40
Nacka Energi AB	1,54	2,05			

Stora landsnät år 2001

Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall kundtätthet		Kvotall storlek	Kvotall kundtätthet
AB PiteEnergi	1,35	0,79	Ringsjö Energi AB	1,19	0,80
Bodens Energi Nät AB	1,05	0,91	Ryssa Elverk AB	1,51	0,70
E.ON Elnät Västbo AB	1,04	0,58	Skellefteå Kraft Elnät AB	3,43	0,63
Falbygdens Energi AB	1,07	0,77	Skånska Energi Nät AB	1,03	0,96
Falu Elnät AB	1,93	0,75	Sydkraft Elnät Nord AB	2,52	0,66
Fortum Distribution AB Eksjö/Nässjö	2,65	0,54	E.ON Elnät Sverige AB (REL00179)	19,14	0,53
Fortum Distribution AB					
Halland/Kungsbacka	3,33	0,82	Södra Hallands Kraftförening	1,11	0,63
			Vattenfall Norrnät AB		
Fortum Distribution AB Hälsingland	4,00	0,77	Kiruna/Malmfälten	1,21	0,84
			Vattenfall Norrnät AB Norrbotten		
Fortum Distribution AB Orust/Tjörn	1,15	0,64	landsbygd	2,12	0,51
Fortum Distribution AB Strömstad	1,36	0,57	Vattenfall Norrnät AB Västerbotten	3,12	0,50
Fortum Distribution AB					
Värmland/Bergslagen	7,57	0,51	Vattenfall Sveanät AB Mälarnät	6,28	0,69
Gotlands Energi AB	2,27	0,74	Vattenfall Sveanät AB Värmdö	1,33	0,83
Graninge Elnät Nord AB (REL00261)	2,38	0,54	Vattenfall Västrnät AB Bohus-Dal	4,61	0,68
			Vattenfall Västrnät AB Sjuhärads,		
Graninge Roslags Energi AB	2,52	0,89	Kinna	3,18	0,62
Jämtkraft Elnät AB	3,81	0,89	Vattenfall Västrnät AB Skaraborg	1,30	0,53
Karlskoga Elnät AB	1,04	0,86	Vattenfall Östrnät AB Motala/Boxholm	2,71	0,52
Kungälv Energi AB	1,23	0,98	Västerbergslagens Elnät AB Ludvika	1,24	0,86
Leksand Rättvik Elnät AB	1,17	0,74	Ängelholms Energi AB	1,02	0,87
Luleå Energi Elnät AB	2,48	0,94			

Mindre tätortsnät år 2001

Redovisningsenhet	Kvotal storlek	Kvotal kundtätthet		Kvotal storlek	Kvotal kundtätthet
AB Kramfors Energiverk	0,36	1,03	Oxelö Energi AB	0,45	1,34
Alingsås Energi Nät AB	0,81	1,44	Partille Energi AB	0,83	2,08
Almnäs Bruk AB	0,02	1,04	Ronneby miljö & teknik AB	0,71	1,11
Arvika Elnät AB	0,63	1,03	Sevab Nät AB	0,95	1,74
Bengtsfors Energi Nät AB	0,14	1,06	Sjöbo Elnät AB	0,45	1,28
Björnekulla Energi AB	0,33	1,36	Skara Energi AB	0,45	1,62
Boo Energi Ek.för.	0,73	1,24	Skurups kommun	0,22	1,17
Borgholm Energi Elnät AB	0,25	1,01	Smedjebacken Energi Nät AB	0,23	1,21
Bromölla Energi AB	0,24	1,29	Staffanstorps Energi AB	0,40	1,08
Degerfors Energi AB	0,29	1,18	Sydskraft Elnät Osby AB	0,26	1,00
E.ON Elnät Kungsbacka AB	0,44	2,07	Säffle-Årjäng Elnät AB Säffle	0,45	1,26
Eksjö Elnät AB	0,37	1,08	Söderhamn Elnät AB	0,65	1,46
Falkenberg Energi AB	0,78	1,12	Sölvesborgs Energi och Vatten AB	0,31	1,12
Fortum Distribution AB Hudiksvall	0,64	2,50	Tranås Energi AB	0,62	1,32
Gräninge Enköping Elnät AB	0,69	1,93	Trelleborgs Kommun	0,99	1,53
Hallstaviks Elverk Ek.för.	0,11	1,99	Vattenfall Sveanät AB Avesta syd västra	0,76	1,56
Hjo Energi AB	0,21	1,37	Vattenfall Sveanät AB Ingarö	0,29	1,14
Härnösand Elnät AB	0,99	1,04	Vattenfall Sveanät AB Norberg	0,24	1,01
Höganäs Energi AB	0,83	1,17	Vattenfall Västnät AB Kind	0,17	1,02
Karlshamn Energi AB	0,50	2,94	Vattenfall Västnät AB Åmål	0,35	1,39
Kristinehamns Energi Elnät AB	0,73	1,22	Vetlanda Energi och Teknik AB	0,52	1,31
Lerum Energi AB	0,93	1,05	Vimmerby Energi AB	0,29	1,14
Ljungby Energinät AB	0,51	1,05	Värnamo Elnät AB	0,64	1,25
LJW Nät HB	0,01	1,36	Västerbergslagens Elnät AB		
Mariestad Töreboda Energi AB	0,62	1,45	Fagersta	0,50	1,24
Norrälje Energi AB	0,87	1,56	Västerviks Kraft Elnät AB	0,77	1,96
NVSH Energi AB	0,56	1,32	Ystad Energi AB	0,76	1,60
Nynäshamn Energi AB	0,93	1,12	Österlens Kraft Produktion AB		
Nässjö Affärsverk AB	0,59	1,66	Simrishamn	0,27	1,59
			Övik Energi Nät AB	0,61	1,33

Glesbygdsnät år 2001

Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall kundtätthet		Kvotall storlek	Kvotall kundtätthet
Ale Elförening Ek. för.	0,70	0,71	LKAB NÄT AKTIEBOLAG Kiruna	0,04	0,56
Alvesta Elnät AB	0,38	0,81	Lycksele Elnät AB	0,55	0,69
Bergs Tingslags Elektriska AB	0,41	0,46	Lysekils Energi AB	0,61	0,73
Bjäre Kraft Ek. för.	0,72	0,49	Malungs Elnät AB	0,80	0,69
Bjärke Energi Ek. för.	0,30	0,46	Mellersta Skånes Kraft ek.för	0,15	0,43
Björklinge Energi Ek.för.	0,75	0,60	Mjölby Kraftnät AB	0,75	0,95
Blåsjön Nät AB	0,10	0,53	Nora Bergslags Energi AB	0,38	0,90
Brittedals Elnät Ek.för.	0,19	0,36	Nors och Segerstads Elektriska Andelsförening UPA	0,11	0,91
Carlfors bruk E.Björklund & CO K/B	0,00	0,52	Nossebroortens Energi Ek. för.	0,17	0,34
Dala Elnät AB	0,45	0,72	Nybro Elnät AB	0,48	0,95
Ekerö Energi AB	0,74	0,86	Näckåns Elnät AB	0,11	0,55
Elektra Nät AB	0,25	0,78	Närkes Kils Elektriska Ek.För	0,08	0,52
Elverket Vallentuna AB	0,74	0,94	Olofströms Kraft Nät AB	0,82	0,62
Emmaboda Elnät AB	0,24	0,89	Olseröds Elektriska Distributionsförening	0,10	0,51
Envikens Elnät AB	0,07	0,46	Oskarshamn Energi Nät AB	0,77	0,89
Filipstad Energinät AB	0,22	0,85	Rödeby Elverk Ek. för.	0,25	0,76
Fortum Distribution AB					
Hunnebo/Sotenäs	0,60	0,82	Sala-Heby Energi Elnät AB	0,76	0,93
Fortum Distribution AB Ljusnarsberg	0,30	0,48	Sandhult-Sandareds Elektriska ek. för.	0,19	0,80
Fortum Distribution AB Munkedal	0,28	0,67	Sjogerstads Elektriska Distr. för.	0,16	0,51
Fortum Distribution AB Tviden/Närke	0,28	0,83	Sydkraft Elnät Billeberga AB	0,60	0,86
Fortum Distribution Ockelbo	0,24	0,78	Sydkraft Elnät Lessebo AB	0,10	0,79
Gagnef Elverk AB	0,34	0,70	E.ON Elnät Sverige AB Markaryd	0,34	0,53
Gislaved Energi AB	0,32	0,54	Sydkraft Nät Sperlingsholm AB	0,15	0,65
Graninge Elnät Nord AB (REL00172)	0,49	0,71	Säffle-Årjäng Elnät AB Årjäng	0,17	0,46
Grästorp Energi Ek. för.	0,26	0,43	Sävsjö Energi AB	0,21	0,81
Götene Elförening Ek.för.	0,35	0,60	Tibro Elverk	0,33	0,83
Habo Kraft AB	0,24	0,98	Tidaholms Energi AB	0,42	0,56
Hamra Besparingsskog	0,03	0,81	Töre Energi Ek.för.	0,06	0,50
Hedemora Energi AB	0,57	0,82	Töreboda Energi AB	0,22	0,80
Hedesunda Elektriska AB	0,08	0,60	Ulricehamns Energi AB	0,49	0,97
Herrljunga Elektriska AB	0,31	0,54	Uppvidinge Eldistribution AB	0,22	0,54
Hjärtums Elförening Ek. för.	0,12	0,69	Vaggeryd Kommuns Elverk	0,23	0,61
Hofors Elverk AB	0,42	0,94	Vallebygdens Energi Ek.för.	0,16	0,51
Härjeåns Nät AB (REL00076)	0,84	0,57	Varabygdens Energi Ek.för.	0,27	0,70
Härjeåns Nät AB (REL00247)	0,85	0,58	Varbergssortens Elkraft Ek För	0,62	0,52
Härryda Energi AB	0,70	0,92	Vattenfall Normät AB Kalix	0,65	0,54
Höörs Energiverk	0,26	0,97	Vattenfall Sveanät AB Avetsa	0,12	0,61
Karlsborgs Energi AB	0,24	0,74	Vattenfall Sveanät AB Roden	0,76	0,81
Katrineholm Energi AB Julita	0,09	0,39	Vattenfall Sveanät AB Östra Roslag	0,95	0,96
Kreab Blekinge AB	0,23	0,31	Vattenfall Väsnät AB Skillingaryd	0,15	0,83
Kreab Energi AB	0,71	0,71	Vattenfall Östnät AB Finspång, Hällestad	0,78	0,82
Kreab Öst AB	0,22	0,48	Vattenfall Östnät AB Flen	0,67	0,81
Kviinge El Ekonomisk förening	0,06	0,69	Vattenfall Östnät AB Nyköping landsbygd	0,83	0,46
Kvänumbygdens Energi Ek. för.	0,24	0,44	Vattenfall Östnät AB Trosa, Gnesta	0,74	0,84
Linde Energi AB	0,66	0,65	Vattenfall Östnät AB Vingåker	0,46	0,78
Ljusdal Elnät AB	0,44	0,87	Viggafors Elektriska Andelsförening	0,02	0,48

			UPA		
LKAB NÄT AKTIEBOLAG Gällivare	0,00	0,04	Vinninga Elektriska Förening Ek. för.	0,05	0,59
Västra Orusts Energitjänst Ek. för.	0,30	0,84	Österfärnebo El Ek.för	0,05	0,51
Åkab Nät och Skog AB	0,12	0,83	Österlens Kraft EF (REL00253)	0,17	0,57
Ålem Energi AB	0,20	0,89	Östernärkes Kraft AB	0,51	0,53
Årsunda Kraft och Belysningsförening	0,09	0,85	Östra Kinds Elkraft Ek. för.	0,17	0,50

Stadsnät år 2002

Redovisningsenhet	Kvottal storlek	Kvottal kundtäthet		Kvottal srörlek	Kvottal kkundtäthet
AB Borlänge Energi	1,77	1,31	Mälarenergi Elnät AB	6,24	1,64
Affärsverken Karlskrona AB	1,20	2,09	Mölndal Energi Nät AB	1,27	1,06
Borås Energi nät AB	2,44	2,22	Nacka Energi AB	1,56	2,03
C4 Elnät AB	1,63	1,71	Sandviken Energi Elnät AB	1,31	1,23
Energiverken i Halmstad Elnät AB	2,34	1,54	Skövde Kommun	1,10	1,80
Eskilstuna Energi & Miljö Elnät AB	2,74	2,22	Sollentuna Energi AB	1,52	1,53
Fortum Distribution AB Lidingö	1,26	2,13	Sundsvall Energi Elnät AB	2,22	1,98
Fortum Distribution AB Stockholm	28,52	4,32	Sydkraft Elnät Hässleholm AB	1,25	1,01
Fortum Distribution AB Täby	1,72	1,62	Sydkraft Elnät Malmö AB	10,20	3,22
E.ON Elnät Stockholm AB Upplands Väsby	1,13	1,83	Sydkraft Elnät Mälardalen AB	5,23	1,09
Gräninge Järfälla Elnät AB	1,82	2,11	Sydkraft Östnät AB Norrköping	4,08	1,46
Gräninge Mälarkraft AB	1,05	1,16	Telge Energi	2,98	1,33
Gräninge Roslags Energi AB	2,55	1,01	Trollhättan Energi AB	1,54	1,58
Gävle Energi AB	2,93	1,73	Uddevalla Energi AB	1,56	1,45
Göteborg Energi Nät AB	15,22	3,29	Umeå Energi Elnät AB	3,32	1,12
Jönköping Energi Nät AB	3,12	1,56	Varberg Energi AB	1,17	1,30
Kalmar Energi Elnät AB	1,33	2,47	Vattenfall Sveanät AB Huvudsta	3,19	5,19
Karlstads Elnät AB	2,16	2,60	Vattenfall Sveanät AB Sigtuna	1,03	1,54
Katrineholm Energi AB	1,15	1,05	Vattenfall Sveanät AB Uppsala	4,85	2,25
Landskrona Kommun, Tekniska Verken	1,11	2,35	Vattenfall Östnät AB Nyköping tätort	1,18	2,34
Linköping Kraftnät AB	4,33	1,71	Växjö Energi Elnät AB	1,72	1,71
Lunds Energi Nät AB	2,92	2,44	Öresundskraft AB	4,07	2,37

Stora landsnät år 2002

Redovisningsenhet	Kvottal storlek	Kvottal kundtätthet		Kvottal storlek	Kvottal kundtätthet
AB PiteEnergi	1,36	0,78	Ringsjö Energi AB	1,22	0,80
Bodens Energi Nät AB	1,03	0,89	Ryssa Elverk AB	1,52	0,69
E.ON Elnät Västbo AB	1,04	0,58	Skånska Energi Nät AB	1,04	0,96
Falbygdens Energi AB	1,03	0,71	Sydkraft Elnät Nord AB	2,52	0,70
Falu Elnät AB	1,94	0,75	E.ON Elnät Sverige AB (REL00179)	19,28	0,53
Fortum Distribution AB Eksjö/Nässjö	2,66	0,54	Sydkraft Östnät AB		
Fortum Distribution AB			Forskraft/Åtvidaberg	2,24	0,66
Halland/Kungsbacka	3,38	0,83	Södra Hallands Kraftförening	1,13	0,63
Fortum Distribution AB Hälsingland	4,02	0,76	Vattenfall Norrnät AB		
Fortum Distribution AB Orust/Tjörn	1,16	0,63	Kiruna/Malmfälten	1,22	0,87
Fortum Distribution AB Strömstad	1,38	0,57	Vattenfall Norrnät AB Norrbotten		
Fortum Distribution AB			landsbygd	2,14	0,52
Värmland/Bergslagen	7,51	0,50	Vattenfall Norrnät AB Västerbotten	3,15	0,47
Gotlands Energi AB	2,29	0,74	Vattenfall Sveanät AB Mälarnät	6,35	0,69
Gräninge Elnät Nord AB (REL00261)	2,46	0,56	Vattenfall Västrnät AB Bohus-Dal	4,64	0,56
Jämtkraft Elnät AB	3,83	0,88	Vattenfall Västrnät AB Sjuhärads, Kinna	3,39	0,60
Kungälv Energi AB	1,25	0,98	Vattenfall Västrnät AB Skaraborg	1,27	0,52
Leksand Rättvik Elnät AB	1,17	0,74	Vattenfall Östnät AB Motala/Boxholm	2,72	0,69
Lidköpings kommun	1,26	0,95	Västerbergslagens Elnät AB Ludvika	1,23	0,84
Luleå Energi Elnät AB	2,50	0,94	Ängelholms Energi AB	1,03	0,88

Mindre tätortsnät år 2002

Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall kundtätthet		Kvotall storlek	Kvotall kundtätthet
AB Kramfors Energiverk	0,32	1,01	NVSH Energi AB	0,57	1,32
Alingsås Energi Nät AB	0,81	1,61	Nynäshamn Energi AB	0,95	1,13
Almnäs Bruk AB	0,02	1,04	Nässjö Affärsverk Elnät AB	0,59	1,77
Arvika Elnät AB	0,64	1,03	Oxelö Energi AB	0,45	1,19
Bengtsfors Energi Nät AB	0,14	1,05	Partille Energi AB	0,84	2,09
Björnekulla Energi AB	0,33	1,38	Ronneby miljö & teknik AB	0,72	1,13
Boo Energi Ek.för.	0,74	1,19	Sevab Nät AB	0,96	1,07
Borgholm Energi Elnät AB	0,25	1,02	Sjöbo Elnät AB	0,45	1,25
Bromölla Energi AB	0,24	1,30	Skara Energi AB	0,45	1,61
Degerfors Energi AB	0,29	1,54	Skurups kommun	0,22	1,17
E.ON Elnät Kungsbacka AB	0,44	2,04	Smedjebacken Energi Nät AB	0,23	1,22
Eksjö Elnät AB	0,37	1,07	Staffanstorps Energi AB	0,41	1,08
Falkenberg Energi AB	0,79	1,43	Söderhamn Elnät AB	0,65	1,43
Filipstad Energinät AB	0,23	1,38	Sölvesborgs Energi och Vatten AB	0,32	1,12
Fortum Distribution AB Hudiksvall	0,65	2,47	Tranås Energi AB	0,62	1,31
Gislaved Energi AB	0,32	1,01	Trelleborgs Kommun	0,99	1,49
Gräninge Enköping Elnät AB	0,70	2,11	Vattenfall Sveanät AB Avesta syd västra	0,76	1,53
Hallstaviks Elverk Ek.för.	0,11	1,98	Vattenfall Sveanät AB Norberg	0,24	1,00
Hjo Energi AB	0,21	1,36	Vattenfall Västrnät AB Säffle	0,45	1,26
Härnösand Elnät AB	0,98	1,02	Vattenfall Västrnät AB Åmål	0,36	1,52
Höganäs Energi AB	0,84	1,16	Vetlanda Energi och Teknik AB	0,51	1,24
Karlshamn Energi AB	0,50	2,03	Vimmerby Energi AB	0,29	1,14
Kristinehamns Energi Elnät AB	0,72	1,18	Värnamo Elnät AB	0,64	1,25
Lerum Energi AB	0,94	1,05	Västerbergslagens Elnät AB Fagersta	0,50	1,23
Ljungby Energinät AB	0,52	1,37	Västerviks Kraft Elnät AB	0,77	1,93
LJW Nät HB	0,01	1,36	Ystad Energi AB	0,77	1,56
Mariestad Töreboda Energi AB	0,63	1,45	Övik Energi Nät AB	0,58	1,26
Norrtälje Energi AB	0,88	1,58			

Glesbygdsnät år 2002

Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall kundtätthet		Kvotall storlek	Kvotall kundtätthet
Ale Elförening Ek. för.	0,71	0,71	Lycksele Elnät AB	0,55	0,69
Alvesta Elnät AB	0,33	0,71	Lysekils Energi AB	0,61	0,88
Bergs Tingslags Elektriska AB	0,41	0,46	Malungs Elnät AB	0,81	0,68
Bjäre Kraft Ek. för.	0,73	0,65	Mellersta Skånes Kraft ek.för	0,15	0,42
Bjärke Energi Ek. för.	0,30	0,45	Mjölby Kraftnät AB	0,76	0,94
Björklinge Energi Ek.för.	0,76	0,60	Nora Bergslags Energi AB	0,39	0,52
Blåsjön Nät AB	0,10	0,54	Nors och Segerstads Elektriska		
Brittedals Elnät Ek.för.	0,19	0,36	Andelsförening UPA	0,11	0,62
Carlfors bruk E.Björklund & CO K/B	0,00	0,52	Nossebroortens Energi Ek. för.	0,17	0,51
Dala Elnät AB	0,45	0,73	Nybro Elnät AB	0,51	0,88
Ekerö Energi AB	0,75	0,85	Näckåns Elnät AB	0,11	0,77
Elektra Nät AB	0,25	0,78	Närkes Kils Elektriska Ek.För	0,08	0,94
Elverket Vallentuna AB	0,75	0,95	Olofströms Kraft Nät AB	0,83	0,79
Emmaboda Elnät AB	0,24	0,89	Olseröds Elektriska		
Envikens Elnät AB	0,07	0,46	Distributionsförening	0,10	0,57
Fortum Distribution AB			Oskarshamn Energi Nät AB	0,77	0,85
Hunnebo/Sotenäs	0,61	0,81	Rödeby Elverk Ek. för.	0,26	1,00
Fortum Distribution AB Ljusnarsberg	0,30	0,48	Sala-Heby Energi Elnät AB	0,77	0,95
Fortum Distribution AB Munkedal	0,28	0,66	Sandhult-Sandareds Elektriska ek. för.	0,19	0,62
Fortum Distribution AB Tviden/Närke	0,28	0,83	Sjogerstads Elektriska Distr. för.	0,16	0,63
Fortum Distribution Ockelbo	0,24	0,78	Sydskraft Elnät Billeberga AB	0,60	0,86
Gagnef Elverk AB	0,35	0,69	Sydskraft Elnät Lessebo AB	0,09	0,81
Graninge Elnät Nord AB (REL00172)	0,49	0,76	Sydskraft Elnät Osby AB	0,26	0,82
Grästorp Energi Ek. för.	0,26	0,43	E.ON Elnät Sverige AB Markaryd	0,34	0,55
Götene Elförening Ek.för.	0,36	0,60	Sydskraft Nät Sperlingsholm AB	0,15	0,49
Habo Kraft AB	0,24	0,99	Sydskraft Östnät AB		
Hamra Besparingsskog	0,03	0,82	Söderköping/Vikbolandet	0,58	0,76
Hedemora Energi AB	0,58	0,89	Sävsjö Energi AB	0,21	0,96
Hedesunda Elektriska AB	0,08	0,60	Tibro Elverk	0,33	0,55
Herrljunga Elektriska AB	0,31	0,55	Tidaholms Energi AB	0,42	0,61
Hjärtums Elförening Ek. för.	0,12	0,68	Töre Energi Ek.för.	0,06	0,49
Hofors Elverk AB	0,42	0,95	Töreboda Energi AB	0,23	0,68
Härjeåns Nät AB (REL00076)	0,85	0,56	Ulricehamns Energi AB	0,50	0,52
Härjeåns Nät AB (REL00247)	0,85	0,58	Uppvidinge Eldistribution AB	0,22	0,54
Härryda Energi AB	0,71	0,88	Vaggeryd Kommuns Elverk	0,23	0,60
Höörs Energiverk	0,26	0,97	Vallebygdens Energi Ek.för.	0,16	0,81
Karlsborgs Energi AB	0,24	0,73	Varabygdens Energi Ek.för.	0,26	0,96
Karlskoga Elnät AB	0,98	0,81	Varbergsortens Elkraft Ek För	0,62	0,84
Kreab Blekinge AB	0,23	0,31	Vattenfall Norrnät AB Kalix	0,65	0,46
Kreab Energi AB	0,73	0,73	Vattenfall Sveanät AB Avetsa	0,12	0,84
Kreab Öst AB	0,22	0,48	Vattenfall Sveanät AB Roden	0,77	0,78
Kviinge El Ekonomisk förening	0,06	0,69	Vattenfall Sveanät AB Östra Roslag	0,96	0,48
Kvånumbygdens Energi Ek. för.	0,24	0,44	Vattenfall Västrnät AB Skillingaryd	0,15	0,85
Linde Energi AB	0,67	0,65	Vattenfall Västrnät AB Årjäng	0,17	0,64
Ljusdal Elnät AB	0,44	0,88	Vattenfall Östnät AB Finspång,		
LKAB NÄT AKTIEBOLAG Gällivare	0,00	0,04	Hällestad	0,77	0,84
LKAB NÄT AKTIEBOLAG Kiruna	0,04	0,56	Vattenfall Östnät AB Flen	0,67	0,78
			Vattenfall Östnät AB Nyköping		
			landsbygd	0,84	0,48
			Vattenfall Östnät AB Trosa, Gnesta	0,75	0,85
			Vattenfall Östnät AB Vingåker	0,47	0,64

Viggafors Elektriska Andelsförening UPA	0,02	0,48	Årsunda Kraft och Belysningsförening	0,09	0,85
Vinninga Elektriska Förening Ek. för.	0,05	0,58	Österfärnebo EI Ek.för	0,05	0,51
Västra Orusts Energitjänst Ek. för.	0,30	0,84	Österlens Kraft AB	0,44	0,93
Åkab Nät och Skog AB	0,12	0,82	Östernärkes Kraft AB	0,51	0,52
Ålem Energi AB	0,20	0,78	Östra Kinds Elkraft Ek. för.	0,17	0,50

Stadsnät år 2003

Redovisningsenhet	Kvottal storlek	Kvottal kundtäthet		Kvottal storlek	Kvottal kundtäthet
AB Borlänge Energi	1,74	1,28	Lunds Energi Nät AB	2,88	2,31
Affärsverken Karlskrona AB	1,18	2,06	Mälarenergi Elnät AB	6,11	1,60
Borås Energi nät AB	2,40	2,21	Mölnadal Energi Nät AB	1,25	2,07
C4 Elnät AB	1,60	1,69	Nacka Energi AB	1,56	2,04
E.ON Elnät Stockholm AB	7,22	1,27	Sandviken Energi Elnät AB	1,28	1,23
Energiverken i Halmstad Elnät AB	2,28	1,87	Skövde Kommun	1,08	1,78
Eskilstuna Energi & Miljö Elnät AB	2,67	2,24	Sollentuna Energi AB	1,50	1,50
Fortum Distribution AB Lidingö	1,22	2,10	Sundsvall Energi Elnät AB	2,15	1,93
Fortum Distribution AB Stockholm	27,90	4,27	Telge Energi	2,92	1,31
Fortum Distribution AB Täby	1,69	1,59	Trollhättan Energi AB	1,51	1,56
Gävle Energi AB	2,85	1,72	Uddevalla Energi AB	1,52	1,42
Göteborg Energi Nät AB	15,01	3,27	Umeå Energi Elnät AB	3,27	1,12
Jönköping Energi Nät AB	3,11	1,58	Varberg Energi AB	1,15	1,30
Kalmar Energi Elnät AB	1,31	2,53	Vattenfall Sveanät AB	27,59	1,18
Karlstads Elnät AB	2,07	2,49	Växjö Energi Elnät AB	1,74	1,75
Katrineholm Energi AB	1,15	1,05	Ängelholms Energi AB	1,02	1,13
Landskrona Kommun, Tekniska Verken	1,10	2,29	Öresundskraft AB	4,00	2,31
Linköping Kraftnät AB	4,27	1,60			

Stora landsnät år 2003

Redovisningsenhet	Kvottal storlek	Kvottal kundtäthet		Kvottal storlek	Kvottal kundtäthet
AB PiteEnergi	1,31	0,76	Kungälv Energi AB	1,22	0,97
Bodens Energi Nät AB	1,02	0,89	Leksand Rättvik Elnät AB	1,15	0,73
E.ON Elnät Västbo AB	1,03	0,59	Lidköpings kommun	1,26	0,86
Falbygden Energi AB	1,03	0,75	Luleå Energi Elnät AB	2,44	0,93
Falu Elnät AB	1,87	0,80	Ringsjö Energi AB	1,20	0,79
Fortum Distribution AB Södra Norrland	4,35	0,75	Skellefteå Kraft Elnät AB	3,47	0,71
Fortum Distribution AB Västar					
Svealand/Västergötland	8,57	0,56	Skånska Energi Nät AB	1,03	0,96
Fortum Distribution AB Västkusten	6,66	0,75	Södra Hallands Kraftförening	1,11	0,62
Fortum Distribution Ryssa AB	1,47	0,68	Vattenfall Eldistribution AB	7,07	0,53
Gotlands Energi AB	2,27	0,73	Vattenfall Västrnät AB	10,22	0,58
Gräninge Elnät Nord AB	2,86	0,56	Vattenfall Östrnät AB	7,25	0,76
Härjeåns Nät AB	1,67	0,56	Västerbergslagens Elnät AB	1,68	0,91
Jämtkraft Elnät AB	3,67	0,85			

Mindre tätortsnät år 2003

Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall kundtätthet		Kvotall storlek	Kvotall kundtätthet
AB Kramfors Energiverk	0,31	1,00	Mariestad Töreboda Energi AB	0,61	1,45
Ale Elförening Ek. för.	0,70	1,00	Norrtälje Energi AB	0,87	1,66
Alingsås Energi Nät AB	0,80	1,42	Nynäshamn Energi AB	0,93	1,08
Almnäs Bruk AB	0,02	1,04	Nässjö Affärsverk Elnät AB	0,59	1,81
Arvika Elnät AB	0,62	1,00	Oxelö Energi AB	0,44	1,18
Bengtsfors Energi Nät AB	0,13	1,05	Partille Energi AB	0,82	2,05
Björnekulla Energi AB	0,33	1,37	Ronneby miljö & teknik AB	0,71	1,03
Boo Energi Ek.för.	0,73	1,20	Sevab Nät AB	0,95	1,05
Borgholm Energi Elnät AB	0,25	1,04	Sjöbo Elnät AB	0,44	1,18
Bromölla Energi AB	0,24	1,29	Skara Energi AB	0,44	1,59
Degerfors Energi AB	0,29	1,54	Skurups kommun	0,21	1,16
E.ON Elnät Kungsbacka AB	0,43	2,06	Smedjebacken Energi Nät AB	0,22	1,18
Eksjö Elnät AB	0,37	1,48	Staffanstorps Energi AB	0,40	1,07
Falkenberg Energi AB	0,77	1,41	Söderhamn Elnät AB	0,64	1,43
Filipstad Energinät AB	0,22	1,34	Sölvesborgs Energi och Vatten AB	0,31	1,12
Hallstaviks Elverk Ek.för.	0,11	1,97	Tranås Energi AB	0,62	1,31
Hjo Energi AB	0,21	1,35	Trelleborgs Kommun	0,97	1,50
Höganäs Energi AB	0,83	1,15	Ulricehamns Energi AB	0,49	1,29
Karlshamn Energi AB	0,49	2,02	Vetlanda Energi och Teknik AB	0,51	1,25
Kristinehamns Energi Elnät AB	0,69	1,05	Värnamo Elnät AB	0,63	1,24
Lerum Energi AB	0,93	1,04	Västerviks Kraft Elnät AB	0,74	1,87
Ljungby Energinät AB	0,51	1,37	Ystad Energi AB	0,77	1,55
LJW Nät HB	0,01	1,17	Övik Energi Nät AB	0,58	1,37

Glesbygdsnät år 2003

Redovisningsenhet	Kvottal storlek	Kvottal kundtätthet		Kvottal storlek	Kvottal kundtätthet
Alvesta Elnät AB	0,29	0,62	Lycksele Elnät AB	0,54	0,69
Bergs Tingslags Elektriska AB	0,40	0,65	Lysekils Energi AB	0,60	0,87
Bjäre Kraft Ek. för.	0,72	0,64	Malungs Elnät AB	0,81	0,69
Bjärke Energi Ek. för.	0,29	0,44	Mellersta Skånes Kraft ek.för	0,15	0,42
Björklunge Energi Ek.för.	0,75	0,60	Mjölby Kraftnät AB	0,74	0,94
Blåsjön Nät AB	0,10	0,53	Nora Bergslags Energi AB	0,38	0,89
Brittedals Elnät Ek.för.	0,19	0,35	Nossebroortens Energi Ek. för.	0,16	0,33
Carlfors bruk E.Björklund & CO K/B	0,00	0,52	NVSH Energi AB	0,56	0,95
Dala Elnät AB	0,45	0,72	Nybro Elnät AB	0,49	0,98
Ekerö Energi AB	0,75	0,87	Näckåns Elnät AB	0,11	0,56
Elektra Nät AB	0,24	0,78	Närkes Kils Elektriska Ek.För	0,07	0,52
Elverket Vallentuna AB	0,75	0,94	Olofströms Kraft Nät AB	0,81	0,61
Emmaboda Elnät AB	0,24	0,89	Olseröds Elektriska		
Envikens Elnät AB	0,07	0,37	Distributionsförening	0,10	0,52
Fortum Distribution AB Nor-Segerstad	0,11	0,79	Oskarshamn Energi Nät AB	0,76	0,88
Gagnef Elverk AB	0,34	0,78	Rödeby Elverk Ek. för.	0,25	0,76
Gislaved Energi AB	0,30	0,94	Sala-Heby Energi Elnät AB	0,75	0,92
Grästorp Energi Ek. för.	0,25	0,43	Sandhult-Sandareds Elektriska ek. för.	0,19	0,79
Götene Elförening Ek.för. (REL00063)	0,35	0,60	Sjogerstads Elektriska Distr. för.	0,16	0,57
Götene Elförening Ek.för. Kinnekulle	0,09	0,59	Sydskraft Elnät Billeberga AB	0,59	0,83
Habo Kraft AB	0,24	0,96	Sydskraft Nät Sperlingsholm AB	0,15	0,57
Hamra Besparingsskog	0,03	0,82	Sävsjö Energi AB	0,20	0,89
Hedemora Energi AB	0,56	0,88	Tibro Elverk	0,33	0,87
Hedesunda Elektriska AB	0,08	0,60	Tidaholms Energi AB	0,41	0,81
Herrljunga Elektriska AB	0,31	0,55	Töre Energi Ek.för.	0,06	0,49
Hjärtums Elförening Ek. för.	0,12	0,67	Töreboda Energi AB	0,22	0,77
Hofors Elverk AB	0,41	0,93	Vaggebyd Kommuns Elverk	0,23	0,58
Härnösand Elnät AB	0,95	1,00	Vallebygdens Energi Ek.för.	0,16	0,48
Härryda Energi AB	0,70	0,88	Varabygdens Energi Ek.för.	0,26	0,68
Höörs Energiverk	0,26	0,95	Varbergsortens Elkraft Ek För	0,62	0,52
Karlsborgs Energi AB	0,24	0,73	Viggafors Elektriska Andelsförening		
Karlskoga Elnät AB	0,93	0,78	UPA	0,02	0,48
Kreab Blekinge AB	0,22	0,31	Vimmerby Energi AB	0,28	0,96
Kreab Energi AB	0,72	0,73	Vinninga Elektriska Förening Ek. för.	0,05	0,58
Kreab Öst AB	0,22	0,48	Västra Orusts Energitjänst Ek. för.	0,30	0,83
Kviinge El Ekonomisk förening	0,06	0,69	Åkab Nät och Skog AB	0,12	0,82
Kvånumbygdens Energi Ek. för.	0,24	0,35	Ålem Energi AB	0,20	0,78
Linde Energi AB	0,66	0,65	Årsunda Kraft och Belysningsförening	0,09	0,84
Ljusdal Elnät AB	0,43	0,90	Österfärnebo El Ek.för	0,05	0,51
LKAB NÄT AKTIEBOLAG Gällivare	0,00	0,04	Österlens Kraft AB	0,43	0,92
LKAB NÄT AKTIEBOLAG Kiruna	0,04	0,56	Östernärkes Kraft AB	0,50	0,53
			Östra Kinds Elkraft Ek. för.	0,17	0,50

Stadsnät år 2004

Redovisningsenhet	Kvottal storlek	Kvottal kundtäthet		Kvottal storlek	Kvottal kundtäthet
AB Borlänge Energi	1,68	1,28	Linköping Kraftnät AB	4,17	1,78
Affärsverken Karlskrona AB	1,14	2,07	Lunds Energi Nät AB	2,79	2,33
Borås Energi nät AB	2,35	2,25	Mälarenergi Elnät AB	5,97	1,63
C4 Elnät AB	1,58	1,73	Mölnadal Energi Nät AB	1,23	2,08
E.ON Elnät Stockholm AB	7,03	1,27	Nacka Energi AB	1,49	2,03
Energiverken i Halmstad Elnät AB	2,20	1,86	Sandviken Energi Elnät AB	1,22	1,22
Eskilstuna Energi & Miljö Elnät AB	2,60	2,28	Skövde Kommun	1,05	1,81
Fortum Distribution AB Lidingö	1,20	1,51	Sollentuna Energi AB	1,46	1,51
Fortum Distribution AB Stockholm	27,02	4,41	Sundsvall Energi Elnät AB	2,03	1,90
Gävle Energi AB	2,71	1,70	Telge Energi Nät AB	2,84	1,71
Göteborg Energi Nät AB	14,68	3,32	Trollhättan Energi AB	1,48	1,59
Jönköping Energi Nät AB	3,03	1,61	Uddevalla Energi AB	1,48	1,44
Kalmar Energi Elnät AB	1,27	2,56	Umeå Energi Elnät AB	3,20	1,13
Karlstads Elnät AB	2,00	2,49	Varberg Energi AB	1,12	1,31
Katrineholm Energi AB	1,11	1,05	Växjö Energi Elnät AB	1,65	1,72
Landskrona Kommun, Tekniska Verken	1,07	2,33	Öresundskraft AB	3,89	2,36

Stora landsnät år 2004

Redovisningsenhet	Kvottal storlek	Kvottal kundtäthet		Kvottal storlek	Kvottal kundtäthet
AB PiteEnergi	1,28	0,78	Jämtkraft Elnät AB	3,54	0,86
E.ON Elnät Sverige AB Nord	2,38	0,70	Kungälv Energi AB	1,19	0,99
E.ON Elnät Sverige AB Södra & Mellersta	45,26	0,81	Leksand Rättvik Elnät AB	1,11	0,74
Falu Elnät AB	1,77	0,77	Lidköpings kommun	1,20	0,85
Fortum Distribution AB Södra Norrland	4,11	0,74	Luleå Energi Elnät AB	2,36	0,94
Fortum Distribution AB Täby	1,66	0,77	Ringsjö Energi AB	1,16	0,79
Fortum Distribution AB Västra Svealand/Västergötland	7,87	0,54	Skellefteå Kraft Elnät AB	3,36	0,72
Fortum Distribution AB Västkusten	6,50	0,76	Skånska Energi Nät AB	1,01	0,98
Fortum Distribution Ryssa AB	1,43	0,64	Södra Hallands Kraftförening	1,08	0,63
Gotlands Energi AB	2,22	0,74	Vattenfall Eldistribution AB Norrnät	6,81	0,53
Gräninge Elnät Nord AB	2,72	0,55	Vattenfall Eldistribution AB Södra & Mellersta	43,91	0,92
Härjeåns Nät AB	1,61	0,57	Västerbergslagens Elnät AB	1,62	0,92

Mindre tätortsnät år 2004

Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall kundtäthet		Kvotall storlek	Kvotall kundtäthet
AB Kramfors Energiverk	0,30	1,01	Nybro Elnät AB	0,49	1,00
Ale Elförening Ek. för.	0,69	1,03	Nynäshamn Energi AB	0,91	1,08
Alingsås Energi Nät AB	0,79	1,46	Nässjö Affärsverk Elnät AB	0,56	1,79
Almnäs Bruk AB	0,02	1,05	Oxelö Energi AB	0,43	1,20
Arvika Elnät AB	0,60	1,06	Partille Energi AB	0,80	1,89
Bengtsfors Energi Nät AB	0,13	1,06	Ronneby miljö & teknik AB	0,69	1,04
Boo Energi Ek.för.	0,72	1,21	Sevab Nät AB	0,93	1,07
Borgholm Energi Elnät AB	0,24	1,05	Sjöbo Elnät AB	0,43	1,16
Bromölla Energi AB	0,23	1,38	Skara Energi AB	0,43	1,59
Degerfors Energi AB	0,28	1,57	Skurups kommun	0,21	1,17
E.ON Elnät Kungsbacka AB	0,41	2,02	Smedjebacken Energi Nät AB	0,21	1,17
Eksjö Elnät AB	0,35	1,47	Staffanstorps Energi AB	0,39	1,08
Falkenberg Energi AB	0,75	1,43	Söderhamn Elnät AB	0,61	1,42
Filipstad Energinät AB	0,21	1,34	Sölvesborgs Energi och Vatten AB	0,30	1,14
Hallstaviks Elverk Ek.för.	0,11	2,00	Tranås Energi AB	0,60	1,32
Hjo Energi AB	0,20	1,38	Trelleborgs Kommun	0,95	1,52
Höganäs Energi AB	0,80	1,20	Ulricehamns Energi AB	0,47	1,25
Karlshamn Energi AB	0,47	2,05	Vetlanda Energi och Teknik AB	0,50	1,13
Kreab Energi AB	1,00	2,12	Vimmerby Energi AB	0,28	1,09
Kristinehamns Energi Elnät AB	0,65	1,04	Värnamo Elnät AB	0,60	1,26
Lerum Energi AB	0,91	1,02	Västerviks Kraft Elnät AB	0,71	1,89
Ljungby Energinät AB	0,50	1,41	Ystad Energi AB	0,75	1,56
LJW Nät HB	0,01	1,05	Ängelholms Energi AB	0,99	1,24
Mariestad Töreboda Energi AB	0,60	1,47	Övik Energi Nät AB	0,56	1,52
Norrtälje Energi AB	0,83	1,19			

Glesbygdsnät år 2004

Redovisningsenhet	Kvotall storlek	Kvotall kundtätthet		Kvotall storlek	Kvotall kundtätthet
Alvesta Elnät AB	0,28	0,62	Linde Energi AB	0,63	0,65
Bergs Tingslags Elektriska AB	0,39	0,65	Ljusdal Elnät AB	0,42	0,91
Bjäre Kraft Ek. för.	0,70	0,68	LKAB NÄT AKTIEBOLAG Gällivare	0,00	0,04
Bjärke Energi Ek. för.	0,28	0,44	LKAB NÄT AKTIEBOLAG Kiruna	0,03	0,57
Björklinge Energi Ek.för.	0,73	0,60	Lycksele Elnät AB	0,52	0,74
Blåsjön Nät AB	0,09	0,52	Lysekils Energi AB	0,59	0,88
Bodens Energi Nät AB	0,98	0,90	Malungs Elnät AB	0,79	0,70
Brittedals Elnät Ek.för.	0,19	0,35	Mellersta Skånes Kraft ek.för	0,14	0,42
Carlfors bruk E.Björklund & CO K/B	0,00	0,53	Mjölby Kraftnät AB	0,72	0,94
Dala Elnät AB	0,43	0,73	Nossebroortens Energi Ek. för.	0,15	0,33
E.ON Elnät Västbo AB	0,99	0,62	NVSH Energi AB	0,54	0,94
Ekerö Energi AB	0,73	0,87	Näckåns Elnät AB	0,11	0,56
Elektra Nät AB	0,24	0,78	Närkes Kils Elektriska Ek.För	0,07	0,52
Elverket Vallentuna AB	0,73	0,96	Olofströms Kraft Nät AB	0,79	0,62
Emmaboda Elnät AB	0,23	0,91	Olseröds Elektriska Distributionsförening	0,10	0,53
Envikens Elnät AB	0,07	0,59	Oskarshamn Energi Nät AB	0,73	0,89
Falbygdens Energi AB	0,98	0,75	Rödeby Elverk Ek. för.	0,24	0,60
Fortum Distribution AB Nor-Segerstad	0,10	0,78	Sala-Heby Energi Elnät AB	0,73	0,94
Gagnef Elverk AB	0,33	0,66	Sandhult-Sandareds Elektriska ek. för.	0,19	0,81
Gislaved Energi AB	0,29	0,95	Sjogerstads Elektriska Distr. för.	0,15	0,56
Grästorp Energi Ek. för.	0,25	0,43	Sävsjö Energi AB	0,20	0,92
Götene Elförening Ek.för.	0,43	0,59	Tibro Elverk	0,31	0,87
Habo Kraft AB	0,24	0,95	Tidaholms Energi AB	0,39	0,81
Hamra Besparingsskog	0,03	0,83	Töre Energi Ek.för.	0,06	0,49
Hedemora Energi AB	0,55	0,90	Töreboda Energi AB	0,22	0,78
Hedesunda Elektriska AB	0,08	0,61	Vaggeryd Kommuns Elverk	0,22	0,58
Herrljunga Elektriska AB	0,30	0,55	Vallebygdens Energi Ek.för.	0,15	0,49
Hjärtums Elförening Ek. för.	0,11	0,68	Varabygdens Energi Ek.för.	0,26	0,69
Hofors Elverk AB	0,40	0,95	Varbergssortens Elkraft Ek För	0,60	0,53
Härnösand Elnät AB	0,90	0,98	Viggafors Elektriska Andelsförening		
Härryda Energi AB	0,69	0,90	UPA	0,02	0,47
Höörs Energiverk	0,26	0,96	Vinninga Elektriska Förening Ek. för.	0,05	0,59
Karlsborgs Energi AB	0,23	0,71	Västra Orusts Energijämsn Ek. för.	0,29	0,81
Karlskoga Elnät AB	0,90	0,79	Åkab Nät och Skog AB	0,12	0,83
Kreab Energi AB	1,00	2,12	Ålem Energi AB	0,19	0,79
Kreab Öst AB	0,42	0,79	Årsunda Kraft och Belysningsförening	0,09	0,85
Kreab Öst AB	0,42	0,79	Österfärnebo El Ek.för	0,05	0,51
Kviinge El Ekonomisk förening	0,06	0,71	Österlens Kraft AB	0,42	0,92
Kvånumbygdens Energi Ek. för.	0,23	0,35	Östra Kinds Elkraft Ek. för.	0,17	0,51

Bilaga 4 Definitioner av nyckeltal

Avkastning på eget kapital = $\text{resultat efter finansiella poster (år2)} / (\text{eget kapital (år1)} + (\text{obeskattade reserver (år1)} * 0,72) + \text{eget kapital (år2)} + (\text{obeskattade reserver (år2)} * 0,72) / 2)$

Avkastning på totalt kapital = $(\text{rörelseresultat (år2)} + \text{ränteintäkter (år2)}) / ((\text{summa tillgångar (år1)} + \text{summa tillgångar (år2)}) / 2)$

Låneränta = $\text{räntekostnad (år2)} / ((\text{räntebärande skulder (år1)} + \text{räntebärande skulder (år2)}) / 2)$

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

Låneränta (uppskattad) = $\text{räntekostnad (år2)} / ((\text{långfristiga skulder till kreditinstitut (år1)} + \text{kortfristiga skulder (år1)} + \text{långfristiga skulder till koncernföretag (år1)} + \text{långfristiga skulder till intresseföretag (år1)} + \text{långfristiga skulder till kreditinstitut (år2)} + \text{kortfristiga skulder (år2)} + \text{långfristiga skulder till koncernföretag (år2)} + \text{långfristiga skulder till intresseföretag (år2)}) / 2)$

Skuldränta = $\text{räntekostnader (år 2)} / ((\text{obeskattade reserver (år1)} * 0,28 + \text{långfristiga skulder (år1)} + \text{kortfristiga skulder (år1)} + \text{obeskattade reserver (år2)} * 0,28 + \text{långfristiga skulder (år2)} + \text{kortfristiga skulder (år2)}) / 2)$

Riskbuffert = Avkastning på totalt kapital – skuldränta

Rörelsemarginal = $\text{rörelseresultat} / \text{nettoomsättning}$

Nettomarginal = $\text{resultat efter finansiella poster} / \text{nettoomsättning}$

Soliditet = $(\text{eget kapital (år1)} + (\text{obeskattade reserver (år1)} * 0,72) + \text{eget kapital (år2)} + (\text{obeskattade reserver (år2)} * 0,72)) / (\text{balansomslutning (år1)} + \text{balansomslutning (år2)})$

Räntetäckningsgrad = $(\text{rörelseresultat} + \text{ränteintäkter} + \text{resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar}) / \text{räntekostnader}$

Investeringstakt = $\text{inköp materiella anläggningstillgångar} / (\text{avskrivningar materiella anläggningstillgångar} + \text{avskrivningar på materiella anläggningstillgångar som köpts under året})$

Bilaga 5 Mall för resultaträkning

Belopp (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2004	2003
Transiteringsintäkter		RR711111		
Anslutningsavgifter		RR711112		
Engångsintäkter (t ex flytningsavgift, mätarbyte m.m.)		RR711113		
Nettoomsättning		RR71110		
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		
Summa intäkter		RR71160		
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		
Summa kostnader		RR73190		
Rörelseresultat		RR74000		
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		
Resultat efter finansiella poster		RR76000		
Extraordinära intäkter		RR77110		
Extraordinära kostnader		RR77120		
Bokslutsdispositioner (+/-)		RR77130		
Skatt på årets resultat (inkomstskatter, betalda och uppskjutna)		RR77140		
Övriga skatter		RR77150		
ÅRETS RESULTAT		RR78000		

Bilaga 6 Sammanfattning av elnätsbranschens nyckeltal 2000-2004

Avkastning på eget kapital	2000	2001	2002	2003	2004
Median	12,1%	11,4%	9,6%	11,3%	10,7%
Genomsnitt	17,2%	16,3%	11,6%	14,8%	17,5%

Avkastning på totalt kapital	2000	2001	2002	2003	2004
Median	7,1%	6,9%	6,3%	6,6%	6,4%
Genomsnitt	8,4%	8,0%	7,1%	6,5%	7,9%

Låneränta	2003	2004
Median	4,2%	3,9%
Genomsnitt	7,3%	7,4%

Skuldränta	2000	2001	2002	2003	2004
Median	2,6%	2,8%	2,8%	1,9%	1,5%
Genomsnitt	2,9%	3,1%	3,4%	2,7%	2,2%

Riskbuffert	2000	2001	2002	2003	2004
Median	4,6%	3,5%	3,0%	3,3%	3,9%
Genomsnitt	5,5%	4,8%	3,7%	3,8%	5,8%

Intäkter och kostnader från transitering av kraft	2000	2001	2002	2003	2004
Inflationsjusterade transiteringsintäkter (index)	100,0	101,9	99,5	105,7	109,8
Inflationsjusterat Transiteringskostnader (index)	100,0	102,9	99,3	105,6	111,4
Överförd energi (index)	100,0	105,0	100,0	107,3	109,0
Inflationsjusterade transiteringsintäkter per kWh (index)	100,0	94,7	95,1	92,4	94,2
Inflationsjusterade kostnader per kWh (index)	100,0	98,0	99,3	98,4	102,2
Inflationsjusterade transiteringsintäkter per kWh (öre)	18,5	17,5	17,6	17,1	17,4
Inflationsjusterade transiteringskostnader per kWh (öre)	14,3	14,0	14,2	14,1	14,6

Rörelsemarginal	2000	2001	2002	2003	2004
Median	18,8%	17,7%	17,1%	15,7%	16,0%
Genomsnitt	17,3%	17,5%	16,2%	14,3%	15,8%

Nettomarginal	2000	2001	2002	2003	2004
Median	15,7%	13,8%	13,1%	12,4%	12,3%
Genomsnitt	14,9%	13,6%	11,9%	11,6%	13,5%

Soliditet	2000	2001	2002	2003	2004
Median	51,6%	49,8%	48,3%	49%	50,5%
Genomsnitt	47,9%	47,5%	47,2%	48,1%	49,7%

Räntetäckningsgrad	2000	2001	2002	2003	2004
Median	4,2	3,3	3,2	4,3	5,5
Genomsnitt	72,4	79,1	118,8	146,8	128,8

Investeringstakt	2000	2001	2002	2003	2004
Median	1,08	1,05	1,25	1,22	1,31
Genomsnitt	1,72	2,22	1,58	1,58	1,74

Bilaga 7 Gruppindelade nyckeltal (Medianvärden)

Avkastning på eget kapital	2000	2001	2002	2003	2004
Stadsnät	17,7%	17,3%	14,4%	14,4%	16,8%
Stora landsnät	11,6%	9,9%	9,7%	11,5%	10,3%
Mindre tätortsnät	13,9%	15,7%	12,6%	12,6%	11,1%
Glesbygdsnät	9,4%	7,0%	5,6%	7,4%	7,7%

Avkastnin på totalt kapital	2000	2001	2002	2003	2004
Stadsnät	9,8%	10,1%	10,0%	8,2%	10,8%
Stora landsnät	6,6%	6,4%	6,5%	6,6%	5,9%
Mindre tätortsnät	8,1%	8,2%	7,2%	7,6%	6,8%
Glesbygdsnät	5,8%	5,3%	4,1%	5,3%	4,7%

Låneränta	2003	2004
Stadsnät	5,8%	5,3%
Stora landsnät	4,6%	4,4%
Mindre tätortsnät	4,2%	3,9%
Glesbygdsnät	3,2%	3,6%

Skuldränta	2000	2001	2002	2003	2004
Stadsnät	3,7%	3,4%	3,7%	2,6%	2,0%
Stora landsnät	2,6%	2,8%	2,9%	2,2%	1,6%
Mindre tätortsnät	2,9%	2,9%	2,8%	2,3%	1,7%
Glesbygdsnät	1,4%	2,3%	2,3%	1,1%	1,1%

Riskbuffert	2000	2001	2002	2003	2004
Stadsnät	5,3%	6,4%	4,7%	5,2%	7,0%
Stora landsnät	4,8%	3,5%	3,7%	3,9%	3,2%
Mindre tätortsnät	4,6%	4,7%	4,2%	4,3%	5,1%
Glesbygdsnät	3,8%	2,5%	1,4%	2,1%	3,1%

Rörelsemarginal	2000	2001	2002	2003	2004
Stadsnät	23,4%	26,3%	22,5%	22,4%	23,4%
Stora landsnät	23,0%	22,9%	22,7%	21,4%	25,7%
Mindre tätortsnät	20,0%	20,0%	17,2%	16,0%	15,6%
Glesbygdsnät	13,7%	11,4%	10,8%	10,8%	10,9%

Nettomarginal	2000	2001	2002	2003	2004
Stadsnät	17,7%	19,1%	17,4%	17,2%	19,7%
Stora landsnät	20,1%	17,0%	18,9%	14,5%	19,1%
Mindre tätortsnät	16,0%	17,7%	14,7%	15,2%	14,2%
Glesbygdsnät	12,2%	8,5%	7,0%	8,5%	10,2%

Soliditet	2000	2001	2002	2003	2004
Stadsnät	45,4%	45,8%	41,2%	38,2%	46,6%
Stora landsnät	48,7%	46,5%	42,9%	40,7%	41,4%
Mindre tätortsnät	44,1%	51,3%	53,3%	55,6%	57,9%
Glesbygdsnät	54,1%	54,2%	49,4%	51,4%	53,6%

Räntetäckningsgrad	2000	2001	2002	2003	2004
Stadsnät	3,6	3,6	3,9	4,3	6,4
Stora landsnät	6,4	4,0	3,8	4,0	6,9
Mindre tätortsnät	3,1	4,6	3,1	4,1	6,7
Glesbygdsnät	4,9	2,6	2,8	4,3	4,1

Investeringstakt	2000	2001	2002	2003	2004
Stadsnät	1,06	1,04	1,12	1,22	1,27
Stora landsnät	1,33	1,16	1,61	1,21	1,22
Mindre tätortsnät	0,89	0,77	0,86	1,01	1,25
Glesbygdsnät	1,12	1,18	1,35	1,27	1,45

Bilaga 8 Nyckeltal per redovisningsenhet 2000-2004

Nyckeltal 2000

Nätföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investeringstakt
AB Borlänge Energi	21,4%	13,0%	6,7%	6,3%	28,4%	21,8%	46,8%	3,7	0,5
AB Kramfors Energiverk	18,8%	10,2%	0,0%	10,3%	14,4%	18,6%	61,6%	-751,4	0,5
AB PiteEnergi	9,0%	6,1%	3,4%	2,8%	24,2%	18,0%	48,5%	3,5	0,4
Affärsverken Karlskrona AB	129,1%	20,9%	6,6%	14,3%	33,8%	24,4%	11,7%	3,6	0,6
Ale Elförening Ek. för.	6,6%	4,0%	2,6%	1,4%	8,5%	8,2%	55,2%	3,4	0,9
Alingsås Energi Nät AB	15,8%	12,4%	0,2%	12,2%	18,0%	25,1%	66,2%	136,8	0,8
Almnäs Bruk AB	65,0%	38,6%	0,0%	38,6%	26,8%	26,8%	59,3%	0,0	0,9
Alvesta Elnät AB	-9,8%	5,9%	7,7%	-1,7%	16,2%	-2,4%	8,7%	0,8	0,5
Arvika Elnät AB	39,9%	19,6%	3,1%	16,5%	22,0%	22,6%	44,8%	11,4	1,6
Bengtsfors Energi Nät AB	23,2%	12,3%	3,6%	8,7%	25,0%	21,3%	44,5%	6,2	0,7
Bergs Tingslags Elektriska AB	20,0%	13,3%	0,1%	13,2%	42,7%	49,6%	69,7%	891,3	0,7
Bjäre Kraft Ek. för.	16,3%	6,3%	0,0%	6,3%	12,0%	14,9%	38,9%	416,3	1,8
Bjärke Energi Ek. för.	0,8%	-0,1%	0,3%	-0,4%	-1,8%	1,6%	73,8%	-1,7	1,1
Björklinge Energi Ek.för.	-1,4%	5,3%	2,4%	2,9%	17,9%	-2,9%	64,2%	-1,1	2,1
Björnekulla Energi AB	17,9%	7,8%	4,7%	3,1%	21,9%	14,6%	28,4%	2,3	0,6
Blåsjön Nät AB (REL00014)	48,2%	26,2%	3,5%	22,8%	49,8%	47,6%	50,9%	15,5	5,0
Blåsjön Nät AB (REL00264)	59,2%	42,6%	0,0%	42,6%	49,5%	50,7%	71,9%	0,0	0,0
Bodens Energi Nät AB	7,8%	6,1%	4,8%	1,4%	12,6%	8,4%	45,6%	2,4	0,1
Boo Energi Ek.för.	4,0%	2,4%	0,3%	2,1%	5,6%	7,1%	56,5%	18,8	1,2
Borgholm Energi Elnät AB	35,7%	12,0%	1,7%	10,3%	24,2%	26,9%	32,4%	10,4	2,5
Borås Energi nät AB	26,0%	8,2%	2,8%	5,4%	22,7%	19,0%	26,3%	3,9	0,5

Nätföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investeringstakt
Brittedals Elnät Ek.för.	4,9%	1,7%	0,2%	1,5%	1,9%	3,3%	58,2%	21,5	1,2
Bromölla Energi AB	4,7%	5,3%	5,4%	0,0%	9,8%	0,6%	6,2%	1,1	2,4
C4 Elnät AB	32,0%	13,9%	2,8%	11,0%	23,6%	23,3%	37,8%	7,8	0,8
Carlfors bruk E.Björklund & CO K/B	4,0%	4,0%	0,0%	4,0%	5,4%	5,4%	100,0%	0,0	0,0
Dala Elnät AB	13,1%	5,0%	0,4%	4,6%	18,8%	20,2%	41,2%	20,4	2,0
Degerfors Energi AB	-0,8%	1,7%	4,5%	-2,8%	2,3%	-1,2%	43,7%	0,7	0,6
Ekerö Energi AB	30,4%	11,6%	2,0%	9,6%	39,2%	56,8%	52,9%	12,1	1,1
Eksjö Elnät AB	6,4%	5,3%	5,0%	0,3%	11,5%	3,2%	22,4%	1,4	1,1
Elektra Nät AB	23,1%	8,2%	3,2%	4,9%	20,9%	17,0%	29,0%	3,6	0,8
Elverket Vallentuna AB	21,3%	8,1%	1,5%	6,6%	17,0%	24,7%	53,1%	11,4	1,0
Emmaboda Elnät AB	8,5%	4,7%	3,4%	1,3%	11,8%	9,0%	29,4%	2,0	0,5
Energiverken i Halmstad Elnät AB	9,9%	8,3%	7,8%	0,5%	22,6%	6,7%	24,1%	1,4	0,7
Envikens Elnät AB	51,8%	6,7%	4,3%	2,4%	18,2%	7,5%	5,2%	1,6	2,7
E.ON Elnät Kungsbacka	11,7%	7,8%	0,0%	7,8%	22,9%	27,6%	71,0%	0,0	1,2
E.ON Elnät Sverige AB (REL00179)	72,5%	9,7%	4,8%	4,9%	27,7%	15,1%	7,2%	2,2	0,8
E.ON Elnät Sverige AB Markaryd	neg eg. kap.	0,2%	6,5%	-6,3%	0,9%	-31,6%	-1,4%	0,0	0,4
E.ON Elnät Västbo AB	11,6%	8,6%	2,1%	6,5%	19,9%	18,8%	68,3%	12,7	1,8
Eskilstuna Energi & Miljö Elnät AB	30,8%	16,0%	11,2%	4,7%	23,5%	13,5%	32,2%	2,0	20,6
Falbygdens Energi AB	19,1%	10,9%	1,6%	9,3%	28,2%	28,4%	53,1%	14,2	1,4
Falkenberg Energi AB	31,1%	11,9%	1,6%	10,4%	22,8%	23,0%	35,2%	11,8	1,1
Falu Elnät AB	21,7%	8,3%	3,5%	4,8%	23,9%	20,2%	31,9%	3,5	0,9
Filipstad Energinät AB	1,0%	3,6%	4,5%	-0,9%	9,3%	0,9%	26,7%	1,1	0,7
Fortum Distribution AB Eksjö/Nässjö	12,0%	5,4%	0,9%	4,6%	26,1%	24,7%	40,9%	10,6	0,4
Fortum Distribution AB Halland/Kungsbacka	11,6%	6,5%	1,0%	5,5%	31,9%	30,5%	52,3%	13,5	1,2
Fortum Distribution AB Hudiksvall	16,1%	3,6%	0,7%	2,9%	22,5%	20,5%	19,0%	6,7	0,1
Fortum Distribution AB Hunnebo/Sotenäs	4,0%	2,6%	1,1%	1,6%	14,5%	12,9%	54,3%	5,3	0,7
Fortum Distribution AB Hälsingland	15,4%	6,4%	0,8%	5,5%	29,5%	28,1%	37,8%	12,1	0,7

Nätföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investeringstakt
Fortum Distribution AB Lidingö	-4,2%	-0,6%	0,7%	-1,3%	-9,3%	-12,8%	26,1%	-1,0	0,8
Fortum Distribution AB Ljusnarsberg	7,9%	3,3%	0,8%	2,5%	15,0%	13,5%	34,7%	6,2	1,6
Fortum Distribution AB Munkedal	9,0%	4,4%	0,9%	3,5%	17,9%	16,7%	43,3%	8,4	0,2
Fortum Distribution AB Orust/Tjörn	4,8%	2,8%	0,9%	1,9%	17,8%	15,9%	47,7%	5,7	1,1
Fortum Distribution AB Stockholm	26,5%	5,7%	0,7%	5,0%	30,7%	29,1%	19,4%	10,7	0,7
Fortum Distribution AB Strömstad	5,0%	2,8%	0,9%	1,9%	18,7%	16,7%	46,2%	5,7	0,8
Fortum Distribution AB Tviden/Närke	14,5%	5,6%	0,8%	4,8%	24,5%	23,1%	35,0%	10,6	0,4
Fortum Distribution AB Täby	-6,9%	-0,4%	0,6%	-1,0%	-7,5%	-11,2%	13,3%	-0,7	0,2
Fortum Distribution AB Värmland/Bergslagen	20,3%	5,8%	0,7%	5,1%	24,9%	23,6%	25,9%	10,9	1,4
Fortum Distribution Ockelbo	2,2%	1,1%	0,1%	1,0%	3,7%	3,6%	39,6%	15,9	7,6
Gagnef Elverk AB	16,2%	11,5%	0,1%	11,4%	27,0%	31,1%	79,0%	433,9	1,9
Gislaved Energi AB	12,7%	9,6%	0,0%	9,6%	18,9%	23,0%	75,7%	830,2	0,3
Gotlands Energi AB	32,3%	15,6%	2,4%	13,2%	42,3%	39,3%	44,3%	11,8	7,7
Graninge Elnät Nord AB (REL00172)	23,1%	12,6%	4,9%	7,7%	41,3%	34,3%	42,5%	4,5	2,8
Graninge Elnät Nord AB (REL00261)	34,4%	23,3%	2,5%	20,8%	21,1%	97,4%	65,4%	26,9	1,4
Graninge Enköping Elnät AB	26,7%	22,4%	15,7%	6,7%	37,0%	35,6%	60,4%	3,6	0,8
Graninge Järfälla Elnät AB	24,9%	16,7%	5,4%	11,3%	38,2%	36,4%	57,9%	7,3	1,0
Graninge Mälarkraft AB	11,5%	10,3%	6,5%	3,8%	34,4%	33,6%	77,0%	6,9	1,6
Graninge Roslags Energi AB	12,1%	9,3%	3,2%	6,1%	37,3%	34,3%	68,8%	9,4	2,7
Grästorp Energi Ek. för.	2,3%	2,0%	1,7%	0,3%	6,0%	4,1%	58,7%	2,9	1,5
Gävle Energi AB	15,4%	9,6%	3,8%	5,8%	18,6%	16,2%	50,1%	5,1	1,4
Göteborg Energi Nät AB	22,7%	13,7%	1,6%	12,1%	24,4%	25,3%	60,3%	21,8	1,3
Götene Elförening Ek.för.	9,8%	7,7%	0,0%	7,7%	16,1%	16,9%	78,6%	2317,0	0,9
Habo Kraft AB	11,0%	7,4%	3,8%	3,6%	18,7%	16,4%	60,0%	4,9	0,5
Hallstaviks Elverk Ek.för.	-1,0%	-0,6%	0,0%	-0,6%	-3,4%	-2,2%	61,5%	-56,5	1,1
Hamra Besparingsskog	2,0%	1,4%	0,1%	1,3%	6,3%	11,5%	92,1%	135,0	0,0
Hedemora Energi AB	5,5%	2,3%	0,0%	2,3%	4,3%	13,3%	60,0%	0,0	1,6

Nätföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investeringstakt
Hedesunda Elektriska AB	11,0%	12,0%	0,7%	11,2%	23,0%	19,5%	83,5%	98,2	4,9
Herrljunga Elektriska AB	7,3%	4,5%	0,4%	4,1%	7,9%	7,6%	58,5%	27,3	2,6
Hjo Energi AB	13,4%	9,2%	2,0%	7,2%	18,8%	23,8%	63,1%	12,2	1,3
Hjärtums Elförening Ek. för.	2,2%	1,6%	0,3%	1,3%	4,1%	4,3%	67,7%	17,2	1,0
Hofors Elverk AB	23,3%	10,4%	3,7%	6,7%	24,0%	21,0%	37,8%	4,8	1,2
Härjeåns Nät AB (REL00076)	43,0%	14,9%	0,1%	14,8%	44,9%	48,0%	34,5%	396,0	1,3
Härjeåns Nät AB (REL00247)	9,2%	6,4%	1,4%	5,1%	23,1%	22,2%	64,8%	13,4	1,0
Härnösand Elnät AB	16,1%	8,4%	1,4%	7,0%	16,3%	14,9%	47,3%	11,1	0,8
Härryda Energi AB	7,6%	5,4%	2,9%	2,5%	6,3%	7,9%	52,8%	3,9	1,2
Höganäs Energi AB	10,8%	6,4%	0,7%	5,7%	14,2%	17,5%	56,3%	22,1	0,9
Höörs Energiverk	111,2%	12,5%	5,2%	7,3%	17,3%	10,6%	6,9%	2,6	0,8
Jämtkraft Elnät AB	14,6%	10,3%	2,6%	7,7%	29,9%	29,3%	64,2%	11,1	1,6
Jönköping Energi Nät AB	12,2%	8,5%	5,2%	3,3%	21,6%	15,1%	47,6%	3,1	0,8
Kalmar Energi Elnät AB	31,1%	18,2%	0,9%	17,3%	24,7%	26,1%	57,2%	49,8	1,9
Karlsborgs Energi AB	1,7%	2,7%	3,7%	-1,0%	3,5%	1,6%	49,9%	1,4	0,5
Karlshamn Energi AB	26,7%	12,5%	2,8%	9,7%	21,4%	19,4%	40,5%	7,5	0,7
Karlskoga Elnät AB	30,1%	11,8%	3,2%	8,6%	26,0%	22,1%	32,0%	5,5	1,3
Karlstads Elnät AB	18,6%	11,7%	7,5%	4,3%	29,5%	19,6%	41,8%	2,7	1,0
Katrineholm Energi AB	17,1%	12,0%	0,3%	11,7%	23,7%	23,4%	69,7%	115,3	1,6
Katrineholm Energi AB Julita	neg eg. kap.	6,1%	1,9%	4,2%	12,1%	8,1%	-3,6%	3,1	0,1
Kreab Blekinge AB	0,3%	2,7%	3,6%	-0,9%	5,6%	0,2%	26,5%	1,0	2,7
Kreab Energi AB	-0,5%	3,4%	4,3%	-0,9%	11,2%	-0,4%	13,6%	0,9	0,5
Kreab Öst AB	24,7%	7,8%	5,1%	2,6%	16,5%	7,8%	13,4%	1,7	3,9
Kristinehamns Energi Elnät AB	1,7%	3,9%	5,1%	-1,2%	13,6%	1,4%	22,9%	1,0	0,5
Kungälv Energi AB	4,4%	4,2%	4,0%	0,1%	18,3%	8,0%	41,3%	1,8	1,1
Kviinge EI Ekonomisk förening	23,5%	14,0%	0,3%	13,8%	19,8%	22,7%	68,2%	183,9	0,0
Kvänumbygdens Energi Ek. för.	1,7%	1,3%	0,0%	1,3%	3,2%	3,7%	73,4%	0,0	1,1

Nätföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investeringstakt
Landskrona Kommun, Tekniska Verken	-1,5%	-0,5%	0,7%	-1,2%	-0,6%	-0,2%	54,6%	-1,6	0,3
Leksand Rättvik Elnät AB	12,9%	9,1%	0,3%	8,8%	19,4%	22,2%	69,9%	105,8	1,5
Lerum Energi AB	12,0%	6,5%	1,3%	5,2%	15,1%	15,8%	53,9%	11,1	3,4
Lidköpings kommun	12,8%	6,2%	3,6%	2,6%	16,3%	10,0%	28,4%	2,4	1,5
Linde Energi AB	21,3%	8,8%	4,8%	4,1%	20,9%	13,0%	24,6%	2,5	0,9
Linköping Kraftnät AB	19,1%	10,6%	3,6%	7,0%	30,6%	26,4%	47,1%	5,5	1,6
Ljungby Energinät AB	23,8%	14,2%	0,1%	14,1%	27,6%	31,3%	65,3%	335,7	1,1
Ljusdal Elnät AB	50,1%	18,9%	1,3%	17,7%	33,7%	35,1%	38,7%	24,1	1,3
LJW Nät HB	144,1%	129,7%	0,0%	129,7%	42,6%	42,6%	90,0%	0,0	0,0
LKAB NÄT AKTIEBOLAG Gällivare	41,6%	22,2%	0,6%	21,6%	36,3%	35,8%	52,7%	80,5	7,2
LKAB NÄT AKTIEBOLAG Kiruna	48,9%	34,6%	1,0%	33,6%	47,2%	46,8%	70,1%	116,2	0,1
Luleå Energi Elnät AB	11,6%	7,4%	2,2%	5,2%	19,4%	19,2%	61,5%	8,9	1,0
Lunds Energi Nät AB	21,5%	11,5%	5,3%	6,2%	36,4%	26,6%	38,4%	3,5	1,7
Lycksele Elnät AB	26,0%	7,0%	3,3%	3,7%	23,7%	14,5%	16,3%	2,5	0,8
Lysekils Energi AB	3,3%	3,9%	4,3%	-0,4%	10,5%	3,9%	40,3%	1,5	1,1
Malungs Elnät AB	9,9%	5,9%	0,8%	5,1%	10,7%	11,1%	56,0%	16,7	1,1
Mariestad Töreboda Energi AB	11,5%	8,3%	0,0%	8,3%	21,9%	24,5%	72,4%	0,0	1,7
Mellersta Skånes Kraft ek.för	0,6%	-0,4%	0,5%	-0,9%	-1,1%	0,2%	40,6%	-1,5	1,7
Mjölby Kraftnät AB	22,9%	12,8%	3,8%	9,0%	18,4%	16,3%	49,2%	6,6	0,5
Mälarenergi Elnät AB	4,2%	6,1%	6,7%	-0,6%	22,6%	4,1%	23,9%	1,2	1,9
Mölnadal Energi Nät AB	27,0%	14,3%	8,8%	5,5%	30,8%	18,1%	30,2%	2,3	0,8
Nacka Energi AB	9,1%	5,0%	0,1%	4,8%	10,8%	12,9%	63,5%	99,5	1,2
Nora Bergslags Energi AB	9,4%	5,5%	4,1%	1,4%	31,2%	16,1%	25,9%	1,8	1,3
Norrtälje Energi AB	13,4%	17,6%	47,0%	-29,4%	28,7%	19,2%	87,7%	3,0	0,2
Nors och Segerstads Elektriska Andelsförening UPA	-21,1%	-12,8%	0,8%	-13,6%	-23,7%	-22,8%	62,4%	-43,5	63,2
Nossebroortens Energi Ek. för.	4,8%	3,9%	3,0%	0,9%	5,9%	4,3%	52,1%	2,7	1,7
NVSH Energi AB	26,2%	9,6%	3,8%	5,8%	21,5%	16,9%	26,5%	3,5	1,7

Nätföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investeringstakt
Nybro Elnät AB	17,8%	7,6%	3,8%	3,9%	15,0%	12,4%	34,7%	3,1	0,9
Nynäshamn Energi AB	12,3%	6,1%	1,4%	4,7%	16,5%	15,1%	42,9%	7,6	1,0
Näckåns Elnät AB	63,3%	20,7%	4,2%	16,6%	9,2%	8,0%	28,0%	6,9	0,6
Närkes Kils Elektriska Ek.För	10,8%	7,1%	1,7%	5,4%	16,5%	19,8%	59,5%	10,4	1,1
Nässjö Affärsverk AB	8,3%	5,9%	4,1%	1,8%	21,4%	14,0%	43,1%	2,5	0,6
Olofströms Kraft Nät AB	44,0%	9,9%	2,9%	7,0%	27,5%	22,0%	17,2%	4,1	1,6
Olseröds Elektriska Distributionsförening	2,1%	3,0%	3,1%	-0,1%	3,7%	0,2%	6,2%	1,0	0,2
Oskarshamn Energi Nät AB	13,8%	7,1%	5,3%	1,8%	24,1%	11,7%	21,3%	1,7	1,2
Oxelö Energi AB	12,1%	4,9%	2,1%	2,8%	8,4%	9,3%	44,9%	4,8	1,1
Partille Energi AB	5,6%	5,4%	3,7%	1,8%	13,3%	10,7%	66,8%	4,1	1,3
Ringsjö Energi AB	20,6%	12,4%	2,7%	9,7%	31,7%	28,6%	54,3%	10,1	1,3
Ronneby miljö & teknik AB	16,2%	11,4%	0,2%	11,1%	19,1%	20,1%	69,6%	172,1	0,6
Ryssa Elverk AB	11,5%	7,1%	0,0%	7,1%	20,9%	22,2%	64,6%	1511,9	2,3
Rödeby Elverk Ek. för.	8,4%	5,4%	0,4%	5,0%	3,7%	5,2%	73,2%	51,3	0,8
Sala-Heby Energi Elnät AB	1,4%	1,0%	0,4%	0,6%	-0,7%	2,3%	58,1%	5,8	2,5
Sandhult-Sandareds Elektriska ek. för.	14,6%	7,5%	0,0%	7,5%	13,4%	16,3%	58,4%	0,0	3,1
Sandviken Energi Elnät AB	8,3%	6,0%	4,0%	2,0%	13,6%	10,8%	57,1%	3,5	1,0
Sevab Nät AB	20,3%	11,6%	2,1%	9,5%	20,2%	20,3%	57,1%	13,1	1,8
Sjogerstads Elektriska Distr. för.	0,2%	0,7%	1,5%	-0,8%	1,0%	0,2%	59,2%	1,2	2,5
Sjöbo Elnät AB	9,3%	7,2%	7,0%	0,3%	23,7%	9,7%	30,0%	1,5	1,9
Skara Energi AB	11,5%	8,5%	6,3%	2,3%	21,0%	12,3%	43,1%	2,4	0,9
Skurups kommun	14,5%	12,8%	0,0%	12,8%	20,5%	25,3%	92,0%	0,0	1,2
Skånska Energi Nät AB	1,2%	6,1%	7,6%	-1,4%	29,3%	1,2%	22,3%	1,0	1,4
Skövde Kommun	14,4%	9,0%	7,7%	1,3%	27,7%	14,2%	29,0%	1,7	1,2
Smedjebacken Energi Nät AB	37,2%	9,5%	6,6%	2,9%	20,7%	7,8%	9,6%	1,6	1,4
Sollentuna Energi AB	17,1%	9,9%	1,9%	8,0%	27,0%	26,2%	55,5%	11,7	0,5
Staffanstorps Energi AB	25,0%	15,0%	2,3%	12,6%	26,6%	28,6%	62,5%	17,3	1,3

Nätföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investeringstakt
Sundsvall Energi Elnät AB	18,2%	10,3%	3,5%	6,8%	18,9%	17,5%	51,1%	6,0	0,9
Sydkraft Elnät Billeberga AB	23,1%	16,7%	0,5%	16,2%	36,8%	41,4%	71,6%	112,8	0,8
Sydkraft Elnät Hässleholm AB	53,4%	13,7%	5,1%	8,5%	31,5%	24,1%	18,7%	3,3	1,5
Sydkraft Elnät Lessebo AB	218,7%	10,6%	6,0%	4,7%	34,9%	16,6%	2,2%	1,8	0,9
Sydkraft Elnät Malmö AB	24,7%	7,9%	5,3%	2,6%	33,0%	14,0%	13,3%	1,7	0,5
Sydkraft Elnät Mälardalen AB	2,7%	3,9%	5,4%	-1,4%	20,5%	8,6%	54,8%	1,6	0,7
Sydkraft Elnät Nord AB	56,4%	9,1%	3,1%	6,0%	31,8%	22,6%	11,3%	3,3	0,6
Sydkraft Elnät Osby AB	24,5%	11,5%	3,4%	8,1%	27,4%	23,8%	40,9%	5,8	0,6
Sydkraft Nät Sperlingsholm AB	13,0%	8,5%	2,8%	5,8%	17,5%	22,7%	66,7%	9,3	1,1
Sydkraft Östnät AB	52,4%	16,2%	8,1%	8,1%	30,3%	18,0%	18,3%	2,4	3,0
Säffle-Årjäng Elnät AB Säffle	26,8%	7,5%	3,6%	3,9%	19,9%	15,2%	20,3%	2,6	1,2
Säffle-Årjäng Elnät AB Årjäng	0,3%	-0,1%	0,2%	-0,3%	-2,7%	1,5%	76,4%	-0,9	1,5
Sävsjö Energi AB	5,4%	5,3%	5,2%	0,1%	8,7%	4,2%	35,0%	1,6	1,3
Söderhamn Elnät AB	24,0%	11,5%	3,9%	7,6%	17,4%	16,3%	37,6%	4,7	1,8
Södra Hallands Kraftförening	8,1%	5,6%	0,2%	5,4%	9,8%	12,2%	77,6%	118,5	1,5
Sölvesborgs Energi och Vatten AB	10,0%	6,2%	3,4%	2,8%	18,4%	13,4%	42,0%	3,1	0,6
Teknik Väsby AB	16,7%	9,7%	1,4%	8,3%	9,3%	8,7%	54,7%	15,3	0,8
Telge Energi	18,7%	9,1%	2,1%	7,1%	15,5%	14,8%	42,6%	7,7	1,8
Tibro Elverk	7,2%	4,6%	2,4%	2,1%	6,0%	6,7%	44,4%	3,4	0,6
Tidaholms Elnät	1,7%	2,4%	2,7%	-0,3%	4,7%	1,3%	30,1%	1,3	0,8
Tranås Energi AB	19,3%	7,8%	2,4%	5,4%	19,2%	25,8%	52,3%	9,2	1,5
Trelleborgs Kommun	2,6%	1,9%	0,0%	1,9%	1,8%	4,1%	78,2%	0,0	1,1
Trollhättan Energi AB	33,0%	10,0%	3,4%	6,6%	16,6%	12,2%	22,4%	3,8	2,2
Töre Energi Ek.för.	4,1%	3,1%	0,1%	3,0%	10,2%	15,5%	75,1%	120,0	0,0
Töreboda Energi AB	0,3%	0,2%	0,0%	0,2%	-1,7%	0,8%	73,3%	108,0	0,8
Uddevalla Energi AB	24,1%	9,3%	4,9%	4,3%	16,6%	13,5%	29,5%	2,7	2,1
Ulricehamns Energi AB	17,8%	10,9%	1,6%	9,3%	25,7%	26,3%	59,5%	16,8	0,9

Nätföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investeringstakt
Umeå Energi Elnät AB	22,3%	10,2%	5,0%	5,2%	29,2%	19,8%	30,1%	2,9	22,2
Uppvidinge Eldistribution AB	10,9%	6,7%	0,9%	5,8%	10,0%	11,3%	57,9%	17,7	2,6
Vaggeryd Kommuns Elverk	6,1%	5,1%	3,7%	1,4%	8,7%	7,0%	57,0%	3,2	1,0
Vallebygdens Energi Ek.för.	-2,4%	-0,5%	1,7%	-2,2%	-1,8%	-4,5%	53,2%	-0,6	1,6
Varabygdens Energi Ek.för.	-2,2%	-1,4%	0,0%	-1,4%	-4,2%	-2,8%	59,8%	-266,0	0,9
Varberg Energi AB	19,0%	13,3%	1,0%	12,3%	33,6%	36,3%	74,1%	52,1	0,9
Varbergssortens Elkraft Ek För	20,5%	9,0%	0,0%	9,0%	11,6%	20,5%	55,9%	2889,0	1,1
Vattenfall Norrnät AB Kalix	15,7%	6,8%	2,3%	4,6%	22,9%	18,5%	33,3%	4,4	0,7
Vattenfall Norrnät AB Kiruna/Malmfälten	8,7%	6,6%	3,7%	2,9%	15,9%	12,7%	57,9%	4,2	1,7
Vattenfall Norrnät AB Norrbotten landsbygd	6,9%	4,2%	2,6%	1,6%	13,1%	8,4%	37,0%	2,6	1,3
Vattenfall Norrnät AB Västerbotten	10,3%	7,2%	3,2%	4,0%	23,9%	19,9%	56,4%	5,2	1,8
Vattenfall Sveanät AB Avesta	neg eg. kap.	3,0%	6,5%	0,0%	13,3%	0,0%	0,0%	1,0	1,3
Vattenfall Sveanät AB Avesta syd västra	53,6%	16,0%	2,7%	13,3%	40,5%	38,2%	27,3%	8,1	0,9
Vattenfall Sveanät AB Botkyrka	-3,8%	-0,6%	4,5%	-5,1%	-9,2%	-16,2%	61,7%	-0,3	0,6
Vattenfall Sveanät AB Drevviken	5,7%	4,8%	3,1%	1,7%	20,9%	17,5%	62,5%	4,1	0,3
Vattenfall Sveanät AB Huddinge	14,0%	10,4%	3,3%	7,1%	33,8%	31,6%	66,5%	9,4	1,0
Vattenfall Sveanät AB Huvudsta	15,7%	11,6%	3,3%	8,3%	33,0%	31,1%	67,3%	10,6	1,1
Vattenfall Sveanät AB Ingarö	1,8%	3,1%	4,8%	-1,7%	7,0%	3,3%	58,1%	1,5	0,9
Vattenfall Sveanät AB Mälarnät	6,8%	5,7%	2,5%	3,2%	22,2%	20,5%	71,9%	8,0	0,7
Vattenfall Sveanät AB Norberg	16,9%	13,1%	3,1%	10,0%	32,6%	31,3%	71,2%	14,5	2,6
Vattenfall Sveanät AB Roden	4,9%	3,4%	0,0%	3,3%	10,9%	13,7%	74,3%	1161,6	2,8
Vattenfall Sveanät AB Sigtuna	0,1%	1,9%	4,2%	-2,4%	4,7%	0,1%	38,6%	0,7	2,6
Vattenfall Sveanät AB Tyresö	7,0%	5,8%	3,3%	2,5%	20,7%	18,3%	68,1%	5,5	1,5
Vattenfall Sveanät AB Uppsala	34,6%	17,3%	4,2%	13,1%	37,2%	33,4%	43,1%	7,3	2,8
Vattenfall Sveanät AB Värmdö	2,1%	2,4%	3,1%	-0,7%	10,2%	7,6%	71,2%	2,7	1,4
Vattenfall Sveanät AB Östra Roslag	36,1%	19,1%	0,2%	18,9%	28,0%	31,0%	53,0%	172,8	4,4
Vattenfall Västrnät AB Bohus-Dal	-0,2%	1,6%	3,2%	-1,6%	5,4%	-0,4%	44,3%	0,9	1,7

Nätföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investeringstakt
Vattenfall Västrnät AB Kind	8,2%	5,5%	2,9%	2,6%	16,1%	13,3%	55,3%	4,3	1,0
Vattenfall Västrnät AB Sjuhärads, Kinna	6,4%	3,8%	2,2%	1,6%	16,7%	12,8%	45,1%	3,1	1,4
Vattenfall Västrnät AB Skaraborg	-2,0%	0,3%	3,3%	-3,0%	1,0%	-4,0%	48,9%	0,2	1,1
Vattenfall Västrnät AB Skillingaryd	2,6%	2,6%	3,2%	-0,5%	9,2%	4,9%	53,9%	1,8	0,9
Vattenfall Västrnät AB Åmål	9,6%	6,2%	3,2%	3,0%	20,8%	15,2%	47,1%	3,7	0,1
Vattenfall Östnät AB Finspång, Hällestad	-7,8%	-4,0%	3,0%	-7,1%	-15,4%	-17,1%	65,2%	-3,8	1,7
Vattenfall Östnät AB Flen	-0,8%	-0,1%	1,3%	-1,3%	-1,9%	-3,1%	65,3%	-0,2	0,6
Vattenfall Östnät AB Forskraft	3,0%	2,3%	1,1%	1,2%	13,0%	11,9%	65,3%	5,8	0,7
Vattenfall Östnät AB Motala/Boxholm	6,1%	4,7%	1,9%	2,8%	16,1%	15,0%	65,3%	7,0	0,8
Vattenfall Östnät AB Nyköping landsbygd	-1,8%	-0,7%	1,4%	-2,1%	-4,9%	-6,0%	65,2%	-1,4	0,8
Vattenfall Östnät AB Nyköping tätort	2,2%	2,3%	2,6%	-0,3%	7,3%	5,6%	65,3%	2,6	0,2
Vattenfall Östnät AB Söderköping/Vikbolandet	16,7%	11,6%	2,1%	9,5%	32,3%	31,4%	65,1%	16,1	3,4
Vattenfall Östnät AB Trosa, Gnesta	-2,8%	-1,4%	1,4%	-2,8%	-8,9%	-10,1%	65,3%	-2,9	0,2
Vattenfall Östnät AB Vingåker	-5,9%	-2,9%	2,8%	-5,6%	-9,9%	-11,2%	65,2%	-3,0	1,2
Vetlanda Energi och Teknik AB	22,1%	14,6%	1,8%	12,8%	23,4%	25,1%	66,2%	23,7	0,5
Viggafors Elektriska Andelsförening UPA	17,4%	15,0%	0,0%	15,0%	20,5%	20,5%	86,1%	0,0	4,5
Vimmerby Energi AB	22,1%	9,1%	2,5%	6,6%	18,9%	16,8%	33,9%	5,6	0,2
Vinninga Elektriska Förening Ek. för.	1,8%	1,0%	0,2%	0,9%	0,6%	2,1%	54,7%	15,0	1,9
Värnamo Elnät AB	33,1%	9,6%	6,6%	3,0%	23,4%	11,5%	16,3%	2,0	0,5
Västerbergslagens Elnät AB Fagersta	-19,7%	-3,1%	2,9%	-6,0%	-13,2%	-21,5%	25,9%	-1,5	0,6
Västerbergslagens Elnät AB Ludvika	32,8%	13,6%	2,8%	10,7%	34,2%	30,5%	36,8%	7,6	1,3
Västerviks Kraft Elnät AB	-2,1%	3,0%	5,4%	-2,4%	9,5%	-2,0%	26,0%	0,7	0,3
Västra Orusts Energijämsn Ek. för.	15,0%	10,4%	0,0%	10,3%	17,0%	17,2%	69,0%	852,7	2,7
Växjö Energi Elnät AB	26,2%	12,4%	6,0%	6,4%	32,6%	23,4%	31,8%	3,0	2,6
Ystad Energi AB	7,6%	7,0%	6,9%	0,1%	24,4%	4,8%	17,6%	1,2	1,0
Åkab Nät och Skog AB	171,5%	48,9%	0,2%	48,7%	42,7%	47,0%	28,6%	367,6	2,0
Ålem Energi AB	8,6%	6,5%	0,1%	6,4%	18,6%	20,2%	75,1%	358,0	1,3

Nätföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investeringstakt
Årsunda Kraft och Belysningsförening	27,8%	14,0%	4,2%	9,9%	14,0%	11,9%	41,8%	5,8	1,6
Ängelholms Energi AB	8,0%	6,7%	2,9%	3,8%	26,9%	25,5%	73,8%	8,8	2,6
Öresundskraft AB	23,6%	12,3%	3,3%	9,0%	23,3%	19,8%	44,1%	6,7	1,9
Österfärnebo El Ek.för	6,3%	5,4%	4,0%	1,4%	9,0%	6,7%	61,9%	3,6	1,0
Österlens Kraft EF (REL00253)	-75,1%	-39,7%	4,8%	-44,5%	-155,2%	-141,6%	54,7%	-18,3	0,0
Österlens Kraft Produktion AB Simrishamn	-53,7%	-12,2%	0,3%	-12,4%	-58,4%	-57,3%	23,1%	-56,8	0,7
Östernärkes Kraft AB	23,9%	17,1%	0,0%	17,1%	37,8%	39,8%	52,5%	1134,2	1,9
Östra Kinds Elkraft Ek. för.	8,9%	5,8%	0,0%	5,8%	11,0%	11,8%	65,1%	1919,0	2,3
Övik Energi Nät AB	32,3%	10,5%	6,1%	4,4%	32,3%	18,8%	16,9%	2,1	0,1

Nyckeltal 2001

Redovisningsenhet	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
AB Borlänge Energi	16,3%	12,4%	7,6%	4,8%	26,5%	19,1%	54,9%	3,6	0,8
AB Kramfors Energiverk	50,7%	30,7%	0,0%	30,7%	51,0%	52,6%	60,4%	4008,3	0,8
AB PiteEnergi	12,6%	7,8%	3,1%	4,8%	30,6%	24,8%	49,8%	5,1	1,0
Affärsverken Karlskrona AB	127,8%	22,0%	6,9%	15,1%	32,8%	23,8%	12,5%	3,6	1,2
Ale Elförening Ek. för.	2,1%	2,3%	2,6%	-0,3%	3,3%	2,6%	56,2%	2,0	1,0
Alingsås Energi Nät AB	16,4%	12,8%	0,1%	12,7%	21,2%	27,1%	77,6%	811,5	0,9
Almnäs Bruk AB	43,7%	27,1%	0,0%	27,1%	31,9%	31,9%	62,0%	0,0	0,0
Alvesta Elnät AB	-7,8%	6,2%	7,5%	-1,3%	15,7%	-1,7%	8,3%	0,9	0,8
Arvika Elnät AB	37,3%	21,1%	3,0%	18,1%	27,1%	28,0%	52,7%	15,0	3,0
Bengtstors Energi Nät AB	27,5%	14,5%	3,5%	11,0%	28,7%	26,2%	46,1%	7,7	0,4
Bergs Tingslags Elektriska AB	13,6%	7,6%	0,0%	7,6%	21,1%	26,6%	56,4%	502,7	0,8
Bjäre Kraft Ek. för.	19,6%	8,3%	0,1%	8,2%	16,1%	19,7%	42,3%	239,7	0,6
Bjärke Energi Ek. för.	-3,8%	-2,7%	0,6%	-3,3%	-9,2%	-8,4%	73,7%	-18,2	1,0
Björklunge Energi Ek.för.	-14,8%	-5,1%	2,6%	-7,6%	-17,6%	-27,9%	54,7%	-4,4	3,1
Björnekulla Energi AB	10,7%	5,4%	3,6%	1,8%	16,5%	9,8%	26,0%	2,0	0,2
Blåsjön Nät AB	30,4%	18,6%	3,2%	15,4%	40,2%	38,8%	56,7%	13,3	2,9
Bodens Energi Nät AB	11,2%	7,7%	4,8%	2,9%	16,4%	11,9%	45,0%	2,9	0,4
Boo Energi Ek.för.	0,9%	0,6%	0,1%	0,4%	-0,3%	1,3%	55,7%	9,5	1,3
Borgholm Energi Elnät AB	36,1%	13,6%	1,7%	11,9%	21,6%	24,5%	37,1%	13,3	1,1
Borås Energi nät AB	29,8%	10,2%	2,8%	7,5%	26,3%	21,2%	27,6%	5,1	0,9
Brittedals Elnät Ek.för.	12,0%	7,2%	0,2%	7,0%	9,0%	8,8%	59,2%	72,7	1,7
Bromölla Energi AB	55,5%	7,6%	4,4%	3,3%	15,8%	7,7%	6,4%	1,9	0,6
C4 Elnät AB	32,9%	17,2%	2,6%	14,6%	27,9%	27,7%	48,1%	12,9	0,7
Carlfors bruk E.Björklund & CO K/B	36,8%	36,8%	0,0%	36,8%	50,0%	50,0%	100,0%	0,0	0,0
Dala Elnät AB	13,8%	5,9%	0,4%	5,5%	19,3%	18,5%	41,2%	24,0	1,3
Degerfors Energi AB	9,9%	6,9%	4,6%	2,4%	18,6%	14,5%	44,0%	2,7	0,6

Redovisningsenhet	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Ekerö Energi AB	18,9%	10,4%	2,5%	7,9%	37,5%	39,9%	55,4%	10,3	1,4
Eksjö Elnät AB	-7,2%	1,4%	4,2%	-2,8%	2,7%	-3,4%	24,3%	0,4	0,7
Elektra Nät AB	12,7%	6,3%	2,7%	3,6%	15,8%	11,5%	36,2%	3,7	0,8
Elverket Vallentuna AB	6,9%	4,3%	1,2%	3,0%	9,3%	8,5%	53,3%	7,4	1,3
Emmaboda Elnät AB	3,3%	3,4%	3,4%	0,0%	12,5%	3,7%	29,7%	1,4	2,5
Energiverken i Halmstad Elnät AB	18,4%	10,4%	7,6%	2,8%	26,4%	12,2%	25,9%	1,8	1,6
Envikens Elnät AB	54,6%	8,6%	4,7%	3,9%	23,0%	11,7%	7,9%	2,0	1,7
Eskilstuna Energi & Miljö Elnät AB	70,6%	16,1%	8,0%	8,1%	23,4%	13,4%	12,9%	2,3	1,2
E.ON Elnät AB Markaryd	249,4%	7,7%	4,7%	3,0%	38,6%	15,2%	1,2%	1,7	0,0
E.ON Elnät Kungsbacka AB	4,4%	3,3%	0,0%	3,3%	10,4%	10,5%	74,4%	0,0	0,5
E.ON Elnät Sverige AB (REL00179)	55,6%	10,1%	4,8%	5,3%	27,1%	15,7%	10,4%	2,3	0,7
E.ON Elnät Västbo AB	11,2%	8,1%	2,2%	6,0%	21,8%	20,0%	65,6%	11,0	2,0
Falbygdens Energi AB	17,0%	10,0%	1,3%	8,8%	28,5%	27,2%	55,8%	18,0	1,5
Falkenberg Energi AB	43,9%	13,4%	1,1%	12,3%	26,1%	25,4%	28,7%	17,7	0,3
Falu Elnät AB	24,7%	9,8%	3,0%	6,8%	28,5%	22,6%	31,3%	4,7	1,0
Filipstad Energinät AB	10,6%	6,3%	4,5%	1,8%	16,1%	9,4%	29,4%	2,0	0,6
Fortum Distribution AB Eksjö/Nässjö	8,8%	5,3%	2,9%	2,4%	25,1%	18,0%	40,8%	3,1	0,5
Fortum Distribution AB Halland/Kungsbacka	9,9%	6,3%	3,0%	3,3%	31,7%	24,8%	47,1%	4,0	1,0
Fortum Distribution AB Hudiksvall	13,2%	4,7%	2,4%	2,3%	26,7%	17,1%	21,1%	2,5	0,2
Fortum Distribution AB Hunnebo/Sotenäs	3,6%	3,4%	3,2%	0,2%	18,8%	10,9%	49,8%	2,1	1,0
Fortum Distribution AB Hälsingland	12,0%	6,4%	2,9%	3,5%	29,0%	22,0%	38,5%	3,5	0,8
Fortum Distribution AB Lidingö	-4,7%	0,7%	2,5%	-1,9%	3,5%	-13,0%	25,7%	0,4	1,0
Fortum Distribution AB Ljusnarsberg	2,1%	2,6%	2,8%	-0,2%	11,4%	3,6%	34,1%	1,4	2,0
Fortum Distribution AB Munkedal	7,0%	4,8%	3,2%	1,7%	19,2%	12,9%	43,2%	2,7	1,1
Fortum Distribution AB Orust/Tjörn	2,5%	2,7%	2,8%	-0,1%	17,2%	7,9%	44,0%	1,7	0,9
Fortum Distribution AB Stockholm	17,8%	5,6%	2,4%	3,2%	30,7%	21,6%	20,7%	2,9	0,7
Fortum Distribution AB Strömstad	2,3%	2,6%	2,8%	-0,2%	17,4%	7,5%	43,0%	1,6	0,8

Redovisningsenhet	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Fortum Distribution AB Tviden/Närke	11,8%	6,2%	2,9%	3,2%	26,1%	19,3%	36,5%	3,3	0,8
Fortum Distribution AB Täby	-15,3%	-0,1%	2,2%	-2,4%	-5,6%	-24,1%	13,6%	-0,1	0,3
Fortum Distribution AB Värmland/Bergslagen	15,0%	5,9%	2,6%	3,3%	24,0%	17,3%	26,8%	3,1	1,3
Fortum Distribution Ockelbo	-10,9%	-2,7%	0,0%	-2,8%	-15,2%	-14,1%	25,4%	-149,7	0,9
Gagnef Elverk AB	10,4%	8,0%	0,0%	8,0%	17,2%	19,4%	79,4%	948,4	1,0
Gislaved Energi AB	8,0%	6,3%	0,0%	6,3%	14,2%	16,1%	75,6%	1208,7	0,6
Gotlands Energi AB	24,7%	11,6%	2,4%	9,1%	34,9%	31,4%	41,2%	8,1	3,7
Graninge Elnät Nord AB (REL00172)	4,3%	3,3%	2,3%	1,0%	17,7%	11,8%	51,4%	3,0	7,1
Graninge Elnät Nord AB (REL00261)	10,0%	5,9%	2,4%	3,5%	22,9%	18,1%	46,5%	4,6	1,2
Graninge Enköping Elnät AB	25,0%	26,0%	28,6%	-2,6%	30,3%	32,4%	71,1%	3,2	1,0
Graninge Järfälla Elnät AB	36,1%	27,2%	9,6%	17,5%	42,5%	43,8%	66,3%	8,4	0,9
Graninge Mälarkraft AB	15,3%	13,2%	8,0%	5,3%	36,5%	37,4%	71,8%	5,9	0,9
Graninge Roslags Energi AB	15,2%	11,6%	4,3%	7,3%	37,9%	36,8%	66,8%	8,2	1,5
Grästorps Energi Ek. för.	-0,3%	0,5%	1,6%	-1,1%	1,4%	-0,6%	58,0%	0,7	1,5
Gävle Energi AB	21,9%	12,8%	1,9%	11,0%	25,5%	24,3%	54,8%	15,0	1,0
Göteborgs Energi Nät AB	22,5%	15,8%	1,5%	14,3%	28,1%	28,2%	68,0%	33,5	1,5
Götene Elörening Ek.för.	4,9%	3,7%	0,0%	3,7%	6,6%	7,2%	76,1%	1077,0	1,3
Habo Kraft AB	7,6%	5,5%	1,1%	4,4%	12,9%	12,1%	67,0%	15,3	0,7
Hallstavs Elverk Ek.för.	-2,7%	-1,6%	0,0%	-1,6%	-6,5%	-5,5%	60,2%	-303,0	1,2
Hamra Besparingsskog	-2,4%	-2,9%	0,4%	-3,2%	-19,0%	-14,0%	91,2%	-68,7	0,2
Hedemora Energi AB	2,8%	1,5%	0,0%	1,5%	5,9%	6,8%	61,3%	0,0	1,4
Hedesunda Elektriska AB	-4,2%	3,7%	40,9%	-37,2%	5,5%	-7,1%	78,4%	0,6	4,8
Herrljunga Elektriska AB	0,8%	0,8%	0,8%	0,0%	1,5%	0,8%	55,4%	2,3	0,8
Hjo Energi AB	11,7%	7,7%	2,2%	5,5%	17,0%	21,5%	57,8%	8,2	0,4
Hjärtums Elörening Ek. för.	0,3%	0,3%	0,2%	0,0%	0,2%	0,5%	64,0%	2,9	1,1
Hofors Elverk AB	14,3%	7,8%	3,4%	4,4%	16,8%	13,3%	40,2%	3,8	0,9
Härjeåns Nät AB (REL00076)	33,7%	10,8%	0,0%	10,8%	31,6%	35,5%	32,0%	499,1	1,1

Redovisningsenhet	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Härjeåns Nät AB (REL00247)	9,8%	6,9%	0,8%	6,1%	22,3%	21,9%	67,8%	26,0	0,9
Härnösand Elnät AB	22,9%	8,2%	0,6%	7,6%	18,9%	18,0%	33,9%	19,8	0,9
Härryda Energi AB	3,1%	2,9%	2,7%	0,2%	4,3%	3,0%	53,9%	2,3	1,2
Höganäs Energi AB	7,8%	4,8%	0,0%	4,7%	10,8%	13,8%	60,9%	720,3	1,2
Höörs Energiverk	34,4%	9,3%	5,3%	4,0%	14,1%	7,1%	13,7%	2,0	0,2
Jämtkraft Elnät AB	11,4%	8,0%	2,1%	5,9%	26,1%	23,9%	63,7%	10,6	1,0
Jönköping Energi Nät AB	12,1%	8,5%	5,1%	3,5%	21,3%	15,0%	49,6%	3,3	0,7
Kalmar Energi Elnät AB	29,7%	17,3%	1,3%	16,0%	24,6%	24,2%	56,4%	30,7	1,0
Karlsborgs Energi AB	1,2%	2,5%	4,0%	-1,5%	3,5%	1,1%	52,1%	1,3	1,1
Karlshamn Energi AB	22,8%	11,0%	1,5%	9,5%	18,9%	17,7%	44,6%	13,1	0,7
Karlskoga Elnät AB	25,1%	10,5%	2,7%	7,9%	25,0%	21,8%	35,1%	6,1	1,3
Karlstads Elnät AB	29,1%	12,4%	4,4%	8,0%	30,6%	33,1%	46,0%	6,7	0,9
Katrineholm Energi AB (REL00093)	12,9%	9,0%	0,0%	9,0%	18,4%	19,1%	69,5%	0,0	3,0
Katrineholm Energi AB Julita	757,1%	11,4%	1,3%	10,1%	25,8%	22,9%	1,3%	8,9	7,0
Kreab Blekinge AB	8,5%	5,8%	4,8%	1,0%	12,6%	4,9%	26,0%	1,6	2,5
Kreab Energi AB	3,9%	4,3%	4,4%	-0,1%	17,5%	3,3%	13,4%	1,1	1,6
Kreab Öst AB	7,0%	5,5%	5,3%	0,2%	13,8%	2,5%	13,8%	1,2	1,6
Kristinehamns Energi Elnät AB	-4,2%	2,8%	4,8%	-2,0%	7,9%	-3,5%	22,0%	0,8	1,0
Kungälv Energi AB	9,6%	8,0%	6,4%	1,6%	28,0%	16,7%	61,5%	2,4	1,0
Kviinge EI Ekonomisk förening	21,4%	15,4%	0,2%	15,3%	19,8%	25,9%	71,8%	314,2	0,6
Kvänumbygdens Energi Ek. för.	1,0%	0,7%	0,0%	0,7%	1,3%	2,0%	74,5%	354,0	0,9
Landskrona Kommun, Tekniska Verken	-64,8%	-21,7%	0,6%	-22,4%	-7,9%	-8,0%	34,2%	-53,5	1,1
Leksand Rättvik Elnät AB	9,4%	6,7%	1,0%	5,8%	15,7%	17,0%	78,0%	22,5	1,3
Lerum Energi AB	11,2%	6,6%	1,1%	5,4%	15,5%	14,6%	53,8%	12,8	0,9
Lidköpings kommun	11,3%	5,9%	3,2%	2,7%	14,9%	9,7%	32,8%	2,7	1,2
Linde Energi AB	17,2%	7,7%	4,2%	3,5%	18,0%	11,2%	27,2%	2,5	0,9
Linköping Kraftnät AB	17,3%	10,0%	2,9%	7,0%	30,8%	26,5%	49,2%	6,7	0,7

Redovisningsenhet	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Ljungby Energinät AB	21,9%	15,4%	0,1%	15,3%	28,6%	31,4%	76,2%	754,6	1,3
Ljusdal Elnät AB	60,0%	22,6%	1,1%	21,5%	39,3%	38,9%	36,5%	31,5	2,3
LJW Nät HB	119,4%	105,7%	0,0%	105,7%	29,2%	29,2%	88,6%	0,0	0,0
LKAB NÄT AKTIEBOLAG Gällivare	32,0%	17,7%	0,0%	17,7%	34,1%	34,1%	55,3%	0,0	3,8
LKAB NÄT AKTIEBOLAG Kiruna	37,1%	28,5%	0,0%	28,5%	45,4%	45,4%	76,8%	0,0	0,5
Luleå Energi Elnät AB	8,4%	6,1%	2,1%	3,9%	17,1%	15,1%	62,4%	7,6	0,9
Lunds Energi Nät AB	24,2%	12,6%	4,7%	7,9%	40,2%	32,2%	40,6%	4,6	1,7
Lycksele Elnät AB	17,6%	6,1%	3,6%	2,5%	20,0%	10,5%	17,8%	2,1	1,0
Lysekils Energi AB	8,4%	5,5%	3,3%	2,2%	14,7%	10,0%	42,7%	2,9	1,1
Malungs Elnät AB	9,3%	5,9%	0,9%	5,0%	10,0%	10,6%	59,6%	16,8	1,2
Mariestad Töreboda Energi AB	10,7%	7,4%	0,0%	7,4%	23,1%	23,3%	69,0%	0,0	1,9
Mellersta Skånes Kraft ek.för	1,2%	0,5%	0,1%	0,4%	-0,8%	0,4%	35,8%	8,0	0,8
Mjölby Kraftnät AB	13,4%	7,4%	2,4%	5,0%	10,5%	8,7%	45,5%	5,7	0,6
Mälarenergi Elnät AB	5,7%	6,5%	6,7%	-0,2%	26,5%	7,2%	34,3%	1,4	1,3
Mölnadal Energi Nät AB	24,5%	13,3%	6,9%	6,4%	27,5%	18,9%	36,4%	3,0	0,6
Nacka Energi AB	16,3%	10,5%	0,5%	10,1%	21,0%	21,0%	63,4%	63,6	1,9
Nora Bergslags Energi AB	30,2%	11,6%	3,4%	8,2%	77,1%	63,5%	30,5%	4,9	1,0
Norrtälje Energi AB	12,9%	15,3%	44,2%	-29,0%	25,8%	20,2%	92,6%	4,6	0,6
Nors och Segerstads Elektriska Andelsförening UPA	0,1%	1,1%	2,2%	-1,1%	0,3%	0,1%	53,9%	1,1	86,6
Nossebroortens Energi Ek. för.	-19,7%	-7,1%	3,6%	-10,7%	-12,1%	-15,3%	46,0%	-3,7	2,8
NVSH Energi AB	20,6%	8,2%	3,3%	4,9%	20,0%	14,6%	28,4%	3,4	2,5
Nybro Elnät AB	15,7%	8,3%	3,6%	4,7%	14,7%	11,2%	38,9%	3,8	0,7
Nynäshamn Energi AB	15,7%	8,2%	0,7%	7,5%	20,6%	20,4%	50,1%	23,4	0,9
Näckåns Elnät AB	75,4%	23,1%	3,9%	19,2%	11,4%	10,1%	26,8%	8,0	2,8
Närkes Kils Elektriska Ek.För	7,6%	5,1%	1,6%	3,6%	10,3%	13,8%	59,4%	8,1	2,3
Nässjö Affärsverk AB	11,5%	7,2%	3,9%	3,3%	27,8%	19,7%	43,9%	3,3	1,2
Olofströms Kraft Nät AB	22,0%	7,0%	3,1%	3,9%	20,9%	14,0%	20,9%	2,9	1,4

Redovisningsenhet	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Olseröds Elektriska Distributionsförening	33,3%	7,8%	2,9%	4,9%	11,5%	8,5%	16,2%	3,2	0,6
Oskarshamn Energi Nät AB	10,5%	6,7%	5,6%	1,1%	21,9%	9,1%	22,8%	1,6	1,1
Oxelö Energi AB	17,1%	9,7%	1,8%	7,9%	16,1%	15,4%	51,8%	11,3	1,2
Partille Energi AB	3,6%	2,7%	1,1%	1,5%	7,4%	6,3%	62,7%	6,3	0,9
Ringsjö Energi AB	22,6%	13,0%	2,2%	10,9%	33,0%	30,4%	53,2%	12,8	1,0
Ronneby miljö & teknik AB	12,6%	9,0%	0,0%	9,0%	16,3%	16,5%	71,4%	0,0	0,6
Ryssa Elverk AB	14,1%	5,4%	0,0%	5,4%	20,2%	21,2%	38,6%	364,2	13,1
Rödeby Elverk Ek. för.	9,8%	7,5%	0,3%	7,2%	6,1%	6,9%	75,7%	115,6	1,1
Sala-Heby Energi Elnät AB	5,8%	3,4%	0,6%	2,7%	9,0%	8,2%	53,3%	11,2	1,5
Sandhult-Sandareds Elektriska ek. för.	7,1%	4,1%	0,0%	4,1%	7,7%	8,2%	58,1%	0,0	2,5
Sandviken Energi Elnät AB	14,0%	9,6%	3,4%	6,2%	21,3%	18,2%	58,2%	6,8	1,0
Sevab Nät AB	14,1%	9,0%	1,3%	7,8%	15,2%	14,8%	60,7%	18,3	1,5
Sjogerstads Elektriska Distr. för.	-0,4%	0,4%	1,4%	-1,0%	0,5%	-0,4%	54,6%	0,7	2,6
Sjöbo Elnät AB	17,9%	10,7%	7,2%	3,5%	33,5%	19,2%	32,9%	2,2	0,8
Skara Energi AB	7,6%	6,4%	5,4%	1,0%	16,7%	8,9%	44,2%	2,1	0,7
Skellefteå Kraft Elnät AB	12,3%	11,3%	10,8%	0,5%	15,4%	7,3%	41,1%	1,8	0,6
Skurups kommun	11,9%	11,0%	2,1%	8,9%	19,3%	23,9%	91,5%	60,6	1,4
Skånska Energi Nät AB	4,5%	6,9%	7,6%	-0,7%	32,0%	4,6%	22,1%	1,2	0,4
Skövde Kommun	11,7%	9,0%	7,8%	1,2%	26,8%	12,1%	31,4%	1,7	1,4
Smedjebacken Energi Nät AB	24,3%	8,7%	6,5%	2,3%	18,4%	6,5%	12,7%	1,5	0,5
Sollentuna Energi AB	16,7%	9,4%	1,1%	8,3%	25,5%	24,2%	53,3%	17,8	1,1
Staffanstorps Energi AB	22,6%	15,4%	3,1%	12,4%	25,6%	24,4%	68,3%	13,8	1,1
Sundsvall Energi Elnät AB	21,4%	10,4%	1,6%	8,8%	18,0%	16,6%	49,0%	11,7	0,8
Sydkraft Elnät Billeberga AB	23,2%	16,9%	0,8%	16,1%	35,2%	37,8%	71,5%	74,4	1,9
Sydkraft Elnät Hässleholm AB	20,0%	9,9%	4,3%	5,6%	26,4%	19,9%	35,8%	3,6	0,4
Sydkraft Elnät Lessebo AB	69,5%	9,1%	5,8%	3,3%	30,6%	12,5%	5,2%	1,7	0,4
Sydkraft Elnät Malmö AB	35,5%	8,4%	3,7%	4,8%	32,4%	20,6%	15,0%	2,7	0,4

Redovisningsenhet	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Sydkraft Elnät Mälardalen AB	1,4%	3,1%	4,4%	-1,4%	16,7%	3,6%	45,8%	1,3	1,0
Sydkraft Elnät Nord AB	66,4%	10,1%	2,2%	7,9%	34,3%	27,8%	12,4%	5,3	0,9
Sydkraft Elnät Osby AB	18,0%	11,0%	1,3%	9,7%	26,7%	25,5%	58,1%	20,5	0,5
Sydkraft Nät Sperlingsholm AB	6,7%	5,5%	3,0%	2,5%	9,3%	11,9%	66,7%	5,5	0,7
Sydkraft Östnät AB	51,8%	17,5%	5,7%	11,7%	31,8%	24,8%	25,5%	4,1	1,7
Säffle-Årjäng Elnät AB Säffle	59,1%	24,3%	2,5%	21,9%	38,7%	37,6%	38,6%	16,1	2,1
Säffle-Årjäng Elnät AB Årjäng	-1,2%	-0,9%	0,1%	-1,0%	-7,4%	-7,7%	72,3%	-23,2	0,6
Sävsjö Energi AB	1,0%	2,2%	2,8%	-0,6%	4,6%	0,8%	33,0%	1,2	1,0
Söderhamn Elnät AB	23,3%	11,9%	3,2%	8,7%	20,0%	17,9%	43,3%	6,6	1,3
Södra Hallands Kraftförening	7,6%	5,9%	0,1%	5,8%	10,4%	11,9%	77,0%	215,8	1,7
Sölvesborgs Energi och Vatten AB	11,5%	6,8%	3,5%	3,3%	20,6%	14,8%	41,4%	3,3	0,6
Telge Energi	31,7%	14,0%	2,3%	11,7%	26,3%	23,7%	39,8%	10,2	2,5
Tibro Elverk	1,7%	2,1%	2,5%	-0,4%	2,0%	1,6%	45,7%	1,6	1,1
Tidaholms Energi AB	56,2%	9,4%	3,5%	5,8%	14,8%	11,1%	12,2%	3,0	1,6
Tranås Energi AB	18,5%	7,6%	2,9%	4,7%	18,4%	24,8%	53,5%	5,6	0,9
Trelleborgs Kommun	3,7%	2,7%	0,0%	2,7%	5,9%	5,9%	72,3%	0,0	1,2
Trollhättan Energi AB	36,6%	11,3%	3,4%	7,9%	18,7%	14,4%	23,7%	4,3	1,0
Töre Energi Ek.för.	1,9%	1,5%	0,1%	1,4%	-1,2%	8,4%	75,1%	67,6	0,0
Töreboda Energi AB	-3,2%	-2,3%	0,0%	-2,3%	-11,8%	-8,2%	72,1%	-1064,0	1,0
Uddevalla Energi AB	13,6%	5,8%	3,9%	2,0%	10,5%	8,1%	30,5%	2,2	1,5
Ulricehamns Energi AB	10,9%	7,7%	1,8%	5,9%	17,3%	16,6%	64,3%	12,2	1,2
Umeå Energi Elnät AB	35,2%	10,1%	3,5%	6,5%	28,6%	21,3%	20,6%	3,6	0,9
Uppvidinge Eldistribution AB	5,7%	3,2%	0,4%	2,9%	6,2%	6,0%	53,5%	19,5	2,3
Vaggeryd Kommuns Elverk	3,6%	3,5%	3,4%	0,1%	7,0%	4,0%	54,8%	2,3	1,5
Vallebygdens Energi Ek.för.	-16,8%	-3,9%	1,3%	-5,2%	-12,9%	-15,8%	29,8%	-4,5	1,2
Varabygdens Energi Ek.för.	-4,4%	-2,8%	0,1%	-2,8%	-5,7%	-5,3%	63,3%	-105,1	1,4
Varberg Energi AB	16,1%	12,2%	1,0%	11,3%	31,2%	31,0%	74,3%	49,7	0,9

Redovisningsenhet	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Varbergssortens Elkraft Ek För	13,9%	8,1%	0,0%	8,1%	12,9%	14,9%	58,0%	2778,0	1,5
Vattenfall Norrnät AB Kalix	20,8%	8,9%	2,7%	6,3%	28,3%	22,9%	34,6%	5,1	2,8
Vattenfall Norrnät AB Kiruna/Malmfälten	6,7%	5,6%	4,1%	1,5%	14,2%	9,8%	56,5%	3,1	4,0
Vattenfall Norrnät AB Norrbotten landsbygd	8,9%	4,9%	2,8%	2,1%	15,3%	9,7%	34,7%	2,7	3,2
Vattenfall Norrnät AB Västerbotten	8,0%	6,0%	3,6%	2,4%	19,8%	14,7%	56,0%	3,8	2,7
Vattenfall Sveanät AB Avesta syd västra	40,3%	12,4%	3,2%	9,2%	31,7%	26,2%	24,8%	5,2	0,6
Vattenfall Sveanät AB Avetsa	-1,7%	1,9%	2,4%	-0,5%	6,8%	-0,9%	12,6%	0,9	6,4
Vattenfall Sveanät AB Botkyrka	-3,2%	-0,1%	3,1%	-3,2%	-3,0%	-16,2%	50,9%	-0,1	1,2
Vattenfall Sveanät AB Drevviken	4,0%	3,7%	3,4%	0,3%	16,3%	9,7%	52,7%	2,3	1,3
Vattenfall Sveanät AB Huddinge	14,9%	9,8%	3,3%	6,4%	31,0%	26,8%	55,7%	6,6	1,8
Vattenfall Sveanät AB Huvudsta	23,9%	14,9%	3,4%	11,4%	40,1%	36,5%	55,8%	9,7	0,7
Vattenfall Sveanät AB Ingarö	-1,3%	1,0%	3,7%	-2,7%	4,2%	-3,9%	54,3%	0,6	2,9
Vattenfall Sveanät AB Mälarnät	5,9%	4,6%	2,5%	2,1%	19,1%	15,5%	62,0%	4,8	2,1
Vattenfall Sveanät AB Norberg	10,1%	7,2%	2,9%	4,3%	22,9%	19,5%	59,4%	6,1	1,2
Vattenfall Sveanät AB Roden	0,9%	2,0%	3,6%	-1,6%	8,7%	2,4%	58,2%	1,3	20,8
Vattenfall Sveanät AB Sigtuna	-3,4%	1,0%	3,8%	-2,7%	4,1%	-7,4%	38,4%	0,4	30,8
Vattenfall Sveanät AB Tyresö	6,3%	5,0%	3,3%	1,7%	19,2%	14,3%	56,4%	3,5	2,5
Vattenfall Sveanät AB Uppsala	5,1%	4,4%	3,8%	0,6%	17,0%	9,2%	43,8%	2,0	23,6
Vattenfall Sveanät AB Värmdö	1,1%	1,9%	3,1%	-1,2%	8,5%	3,0%	58,1%	1,5	2,0
Vattenfall Sveanät AB Östra Roslag	-1,6%	1,2%	3,7%	-2,5%	4,6%	-3,6%	47,1%	0,6	50,3
Vattenfall Västrnät AB Bohus-Dal	3,6%	3,4%	3,3%	0,1%	11,8%	5,3%	43,3%	1,8	3,3
Vattenfall Västrnät AB Kind	7,6%	5,7%	3,0%	2,7%	17,5%	13,8%	58,5%	4,6	0,8
Vattenfall Västrnät AB Sjuhärads, Kinna	5,3%	3,7%	2,3%	1,4%	17,0%	11,4%	45,9%	3,0	2,6
Vattenfall Västrnät AB Skaraborg	0,1%	1,8%	3,3%	-1,6%	7,3%	0,2%	48,4%	1,0	1,2
Vattenfall Västrnät AB Skillingaryd	4,6%	4,1%	3,4%	0,6%	17,6%	10,8%	54,5%	2,6	2,9
Vattenfall Västrnät AB Åmål	6,3%	4,8%	3,2%	1,5%	15,9%	10,5%	49,3%	2,9	0,6
Vattenfall Östrnät AB Finspång, Hällestad	-12,4%	-5,2%	4,0%	-9,2%	-20,6%	-26,1%	56,0%	-3,0	2,1

Redovisningsenhet	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Vattenfall Östnät AB Flen	-8,9%	-4,9%	2,3%	-7,2%	-34,0%	-38,4%	63,9%	-5,9	0,3
Vattenfall Östnät AB Motala/Boxholm	4,2%	3,6%	2,8%	0,8%	13,3%	9,7%	58,3%	3,1	1,2
Vattenfall Östnät AB Nyköping landsbygd	-2,8%	-0,8%	1,9%	-2,7%	-5,3%	-8,7%	57,1%	-1,0	2,6
Vattenfall Östnät AB Nyköping tätort	-1,2%	1,1%	4,8%	-3,7%	3,9%	-3,6%	62,0%	0,6	0,2
Vattenfall Östnät AB Trosa, Gnesta	-5,2%	-2,3%	2,3%	-4,6%	-12,9%	-16,7%	60,5%	-2,5	0,4
Vattenfall Östnät AB Vingåker	0,4%	1,7%	3,3%	-1,6%	5,2%	0,8%	55,2%	1,2	5,9
Vetlanda Energi och Teknik AB	19,4%	13,8%	0,6%	13,2%	20,5%	23,3%	70,4%	79,3	0,5
Viggafors Elektriska Andelsförening UPA	8,9%	6,9%	0,3%	6,7%	10,9%	10,9%	77,1%	113,0	3,4
Vimmerby Energi AB	24,2%	14,2%	3,7%	10,5%	25,0%	22,4%	51,3%	7,9	0,2
Vinninga Elektriska Förening Ek. för.	5,5%	3,2%	0,0%	3,2%	5,2%	6,3%	58,0%	179,0	0,9
Värnamo Elnät AB	29,1%	9,1%	5,7%	3,4%	20,8%	9,9%	14,6%	1,9	0,8
Västerbergslagens Elnät AB Fagersta	-10,2%	0,5%	3,3%	-2,8%	1,9%	-8,6%	20,7%	0,2	1,1
Västerbergslagens Elnät AB Ludvika	26,8%	12,7%	3,0%	9,7%	32,7%	28,3%	40,8%	7,3	1,0
Västerviks Kraft Elnät AB	-3,4%	2,4%	5,2%	-2,9%	6,0%	-4,0%	33,4%	0,7	0,3
Västra Orusts Energitjänst Ek. för.	2,5%	2,7%	3,0%	-0,3%	4,8%	2,8%	59,5%	2,2	2,8
Växjö Energi Elnät AB	18,6%	10,2%	5,8%	4,4%	27,2%	19,0%	34,6%	2,7	1,6
Ystad Energi AB	10,7%	7,4%	6,7%	0,7%	24,3%	6,3%	18,1%	1,4	0,7
Åkab Nät och Skog AB	159,7%	43,5%	0,1%	43,4%	39,0%	43,6%	27,2%	645,0	1,6
Ålem Energi AB	7,2%	5,8%	1,3%	4,5%	16,8%	16,7%	74,9%	17,5	1,6
Årsunda Kraft och Belysningsförening	6,9%	5,2%	3,6%	1,5%	5,3%	3,6%	47,8%	2,7	0,8
Ängelholms Energi AB	8,0%	6,8%	3,1%	3,8%	30,0%	27,1%	76,6%	9,6	1,0
Öresundskraft AB	27,6%	14,9%	4,1%	10,8%	29,3%	24,9%	45,8%	6,7	1,7
Österfärnebo El Ek.för	14,5%	10,8%	4,0%	6,8%	17,5%	15,4%	64,4%	7,6	1,9
Österlens Kraft EF (REL00253)	-4,4%	-3,3%	0,2%	-3,5%	-5,8%	-5,8%	77,0%	-57,9	0,0
Österlens Kraft Produktion AB Simrishamn	15,9%	4,3%	0,0%	4,3%	12,1%	12,1%	27,3%	2395,0	0,0
Östernärkes Kraft AB	32,5%	13,8%	0,0%	13,8%	29,6%	30,8%	31,1%	1265,4	1,7
Östra Kinds Elkraft Ek. för.	3,2%	2,5%	1,3%	1,2%	4,6%	4,6%	66,1%	5,8	1,8

Redovisningsenhet	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings-takt
Övik Energi Nät AB	30,8%	10,5%	5,8%	4,7%	36,8%	20,8%	18,7%	2,2	0,1

Nyckeltal 2002

Närtföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
AB Borlänge Energi	9,6%	9,1%	8,4%	0,7%	19,9%	13,2%	62,9%	2,9	0,1
AB Kramfors Energiverk	12,1%	7,0%	0,4%	6,7%	13,3%	14,6%	58,1%	46,1	1,1
AB PiteEnergi	11,9%	7,6%	3,2%	4,4%	28,0%	22,2%	50,5%	4,8	1,0
Affärsverken Karlskrona AB	133,0%	22,1%	6,4%	15,7%	32,3%	24,1%	12,4%	3,9	2,3
Ale Elförening Ek. för.	3,7%	3,1%	2,6%	0,5%	3,9%	4,7%	56,8%	2,9	1,3
Alingsås Energi Nät AB	14,5%	11,2%	0,0%	11,1%	20,3%	26,7%	77,0%	1433,7	0,8
Almnäs Bruk AB	28,0%	17,8%	0,0%	17,8%	26,0%	26,0%	63,6%	0,0	0,0
Alvesta Elnät AB	3,4%	6,9%	7,2%	-0,3%	17,6%	0,7%	8,1%	1,0	1,1
Arvika Elnät AB	26,9%	18,6%	0,0%	18,6%	24,0%	26,2%	68,9%	9155,0	1,1
Bengtssfors Energi Nät AB	21,0%	12,2%	3,3%	8,9%	26,1%	23,6%	50,1%	7,4	0,1
Bergs Tingslags Elektriska AB	7,8%	3,7%	0,0%	3,6%	7,7%	13,1%	48,0%	177,5	1,2
Bjäre Kraft Ek. för.	14,2%	8,8%	0,1%	8,7%	16,8%	20,2%	61,9%	200,5	0,4
Bjärke Energi Ek. för.	-4,4%	-3,0%	1,5%	-4,4%	-9,3%	-9,0%	75,3%	-8,2	1,0
Björklunge Energi Ek.för.	7,0%	5,5%	2,8%	2,7%	16,5%	11,5%	53,7%	4,3	2,9
Björnekulla Energi AB	20,5%	7,2%	3,1%	4,1%	25,4%	20,3%	24,0%	3,1	0,3
Blåsjön Nät AB	15,6%	11,0%	2,9%	8,1%	26,0%	26,0%	63,7%	10,3	2,6
Bodens Energi Nät AB	11,5%	7,7%	4,9%	2,8%	14,5%	10,4%	42,9%	2,7	0,3
Boo Energi Ek.för.	-1,7%	-0,9%	0,0%	-1,0%	-3,8%	-2,2%	57,1%	-103,9	1,6
Borgholm Energi Elnät AB	21,5%	10,0%	2,4%	7,6%	17,0%	14,8%	40,7%	7,1	3,4
Borås Energi nät AB	14,4%	4,5%	1,8%	2,7%	16,4%	11,3%	21,3%	3,2	0,4
Brittedals Elnät Ek.för.	6,5%	1,9%	0,2%	1,7%	2,4%	5,7%	61,2%	23,9	3,0
Bromölla Energi AB	74,1%	8,1%	3,3%	4,8%	15,8%	10,4%	6,9%	2,6	0,8
C4 Elnät AB	22,9%	14,9%	3,0%	11,8%	20,4%	21,0%	59,6%	12,1	0,8
Carlfors bruk E.Björklund & CO K/B	30,9%	30,9%	0,0%	30,9%	54,0%	54,0%	100,0%	0,0	0,0
Dala Elnät AB	11,4%	5,2%	1,2%	4,0%	17,8%	16,1%	39,9%	7,5	0,5

Närtföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Degerfors Energi AB	6,1%	4,9%	4,0%	0,9%	12,4%	8,7%	46,1%	2,3	0,6
Ekerö Energi AB	15,9%	9,0%	3,1%	5,9%	34,5%	37,6%	59,4%	8,6	1,5
Eksjö Elnät AB	25,6%	9,6%	4,2%	5,3%	17,8%	11,9%	25,0%	3,0	1,7
Elektra Nät AB	16,0%	7,3%	2,3%	5,1%	19,2%	15,8%	37,8%	5,2	2,0
Elverket Vallentuna AB	5,8%	3,4%	1,0%	2,4%	7,9%	7,5%	50,3%	7,0	2,0
Emmaboda Elnät AB	20,7%	1,6%	3,4%	-1,7%	6,1%	26,2%	31,8%	3,9	2,7
Energiverken i Halmstad Elnät AB	11,4%	7,8%	6,6%	1,3%	19,4%	7,6%	26,5%	1,6	1,9
Envikens Elnät AB	0,5%	4,8%	5,2%	-0,4%	12,7%	0,1%	9,1%	1,0	4,8
E.ON Elnät Sverige AB (REL00179)	19,6%	7,3%	3,2%	4,1%	24,2%	16,5%	25,3%	3,1	1,2
E.ON Elnät Sverige AB Markaryd	-104,7%	2,9%	5,4%	-2,5%	14,2%	-12,0%	2,3%	0,5	0,4
E.ON Elnät Kungsbacka AB	3,1%	2,3%	0,0%	2,3%	6,7%	7,0%	75,6%	0,0	0,6
E.ON Elnät Västbo AB	8,5%	6,3%	2,2%	4,1%	17,5%	15,5%	65,1%	8,2	1,7
Eskilstuna Energi & Miljö Elnät AB	41,7%	12,1%	7,3%	4,8%	19,4%	9,4%	14,0%	1,9	3,1
Falbygdens Energi AB	14,1%	9,1%	1,6%	7,5%	27,1%	25,6%	59,9%	14,0	1,0
Falkenberg Energi AB	33,2%	15,2%	0,9%	14,3%	26,5%	26,5%	44,2%	29,0	0,6
Falu Elnät AB	22,7%	9,1%	3,3%	5,8%	27,7%	21,0%	30,2%	4,0	1,7
Filipstad Energinät AB	15,7%	8,6%	5,4%	3,2%	21,1%	14,2%	30,7%	2,3	0,7
Fortum Distribution AB Eksjö/Nässjö	8,9%	5,3%	2,9%	2,4%	26,5%	18,9%	40,0%	3,1	0,9
Fortum Distribution AB Halland/Kungsbacka	10,1%	6,2%	3,0%	3,2%	30,5%	23,3%	44,4%	3,7	1,8
Fortum Distribution AB Hudiksvall	10,4%	4,5%	2,6%	1,9%	25,7%	15,6%	24,5%	2,3	0,4
Fortum Distribution AB Hunnebo/Sotenäs	4,7%	3,9%	3,1%	0,8%	21,6%	13,6%	48,2%	2,4	1,5
Fortum Distribution AB Hälsingland	13,2%	7,0%	3,0%	4,0%	32,3%	25,0%	39,5%	3,9	1,5
Fortum Distribution AB Lidingö	-5,4%	0,6%	2,6%	-2,1%	2,5%	-13,8%	25,5%	0,3	0,9
Fortum Distribution AB Ljusnarsberg	6,6%	3,9%	2,6%	1,3%	19,4%	11,3%	31,9%	2,2	6,6
Fortum Distribution AB Munkedal	6,4%	4,5%	3,2%	1,4%	17,9%	11,4%	42,2%	2,5	1,8
Fortum Distribution AB Orust/Tjörn	4,3%	3,5%	2,8%	0,6%	22,4%	12,9%	42,5%	2,1	1,4

Närtföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Fortum Distribution AB Stockholm	13,6%	5,0%	2,5%	2,5%	27,3%	17,8%	22,5%	2,6	1,6
Fortum Distribution AB Strömstad	4,4%	3,4%	2,8%	0,7%	24,6%	14,2%	41,9%	2,1	1,4
Fortum Distribution AB Tviden/Närke	12,4%	6,6%	3,1%	3,5%	27,9%	20,6%	37,3%	3,4	2,0
Fortum Distribution AB Täby	-22,3%	-1,1%	2,3%	-3,4%	-16,0%	-35,3%	13,6%	-0,5	0,3
Fortum Distribution AB Värmland/Bergslagen	17,4%	6,8%	2,7%	4,1%	28,1%	21,1%	28,2%	3,6	1,8
Fortum Distribution Ockelbo	14,0%	6,4%	2,7%	3,7%	29,6%	22,4%	33,2%	3,6	1,2
Gagnef Elverk AB	6,3%	4,9%	0,1%	4,9%	11,0%	13,0%	79,5%	378,3	1,4
Gislaved Energi AB	7,0%	5,7%	0,0%	5,7%	12,4%	15,0%	76,5%	3540,0	0,6
Gotlands Energi AB	32,1%	12,9%	2,8%	10,1%	42,8%	37,2%	34,5%	6,9	2,8
Graninge Elnät AB	8,9%	12,1%	23,6%	-11,5%	20,0%	13,2%	78,2%	2,3	0,6
Graninge Elnät Nord AB (REL00172)	4,7%	3,6%	2,2%	1,4%	27,6%	20,6%	54,2%	3,5	0,6
Graninge Elnät Nord AB (REL00261)	16,4%	7,1%	2,9%	4,2%	26,0%	19,4%	31,0%	3,5	2,4
Graninge Enköping Elnät AB	5,6%	5,4%	5,0%	0,3%	23,6%	16,8%	60,7%	2,7	0,2
Graninge Järfälla Elnät AB	14,4%	11,6%	7,5%	4,1%	35,2%	28,3%	59,5%	3,8	0,2
Graninge Mälarkraft AB	16,2%	13,0%	7,7%	5,3%	40,9%	34,1%	62,5%	4,5	0,7
Graninge Roslags Energi AB	12,5%	10,6%	7,3%	3,3%	36,5%	29,6%	63,4%	4,0	1,6
Grästorp Energi Ek. för.	-4,2%	-1,7%	1,7%	-3,4%	-5,3%	-7,6%	56,7%	-2,2	1,4
Gävle Energi AB	17,4%	10,8%	2,0%	8,8%	21,9%	21,0%	57,3%	12,9	2,2
Göteborg Energi Nät AB	19,6%	15,3%	1,5%	13,8%	26,4%	27,0%	76,6%	43,7	1,8
Götene Elförening Ek.för.	13,3%	8,9%	0,0%	8,8%	15,0%	16,0%	66,7%	1643,0	1,8
Habo Kraft AB	7,7%	5,7%	1,1%	4,6%	13,3%	12,7%	69,2%	17,4	1,0
Hallstaviks Elverk Ek.för.	0,2%	0,1%	0,0%	0,1%	-0,6%	0,4%	60,1%	24,0	0,7
Hamra Besparingsskog	-12,1%	-7,4%	0,1%	-7,6%	-43,5%	-64,1%	91,8%	-994,0	0,1
Hedemora Energi AB	3,0%	2,0%	1,2%	0,7%	6,0%	7,2%	62,6%	4,3	1,8
Hedesunda Elektriska AB	-13,1%	2,3%	64,2%	-61,9%	2,7%	-21,5%	77,8%	0,3	5,1
Herrljunga Elektriska AB	1,9%	1,9%	1,8%	0,1%	3,4%	2,0%	57,0%	2,4	0,5

Närtföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings-takt
Hjo Energi AB	8,8%	6,1%	2,7%	3,4%	12,8%	17,8%	56,1%	5,2	0,4
Hjärtums Elörening Ek. för.	-3,1%	-1,7%	0,5%	-2,2%	-5,7%	-5,5%	60,5%	-8,8	0,8
Hofors Elverk AB	8,3%	5,3%	3,1%	2,1%	11,3%	8,3%	41,3%	2,9	0,4
Härjeåns Nät AB (REL00076)	29,6%	8,7%	0,0%	8,7%	28,9%	34,1%	29,2%	444,1	1,4
Härjeåns Nät AB (REL00247)	8,3%	5,6%	0,6%	5,0%	18,5%	18,6%	65,3%	26,7	0,9
Härnösand Elnät AB	25,8%	8,3%	0,6%	7,7%	17,6%	16,9%	30,7%	19,9	1,3
Härryda Energi AB	4,3%	3,4%	2,5%	1,0%	5,3%	4,2%	53,1%	3,0	2,0
Höganäs Energi AB	5,0%	3,0%	0,0%	3,0%	5,7%	8,8%	60,4%	257,3	1,1
Höörs Energiverk	12,5%	6,5%	5,3%	1,2%	10,2%	3,4%	17,3%	1,5	1,1
Jämtkraft Elnät AB	9,2%	6,6%	2,3%	4,3%	21,5%	19,4%	62,3%	7,7	1,2
Jönköping Energi Nät AB	9,6%	7,2%	4,7%	2,5%	17,9%	12,5%	51,7%	3,2	0,7
Kalmar Energi Elnät AB	34,5%	19,7%	0,8%	19,0%	27,8%	27,8%	56,2%	56,6	1,6
Karlsborgs Energi AB	0,5%	2,0%	4,1%	-2,0%	3,0%	0,5%	54,6%	1,1	1,1
Karlshamn Energi AB	19,2%	9,8%	1,7%	8,2%	15,8%	14,7%	46,6%	11,0	1,1
Karlskoga Elnät AB	20,7%	9,5%	2,8%	6,7%	23,7%	20,6%	37,6%	5,4	0,7
Karlstads Elnät AB	20,8%	12,6%	4,4%	8,2%	31,4%	26,7%	50,5%	5,8	0,7
Katrineholm Energi AB	18,7%	13,4%	0,4%	13,0%	27,7%	29,3%	70,7%	120,7	1,6
Kreab Blekinge AB	-50,8%	-6,9%	4,7%	-11,6%	-16,4%	-25,0%	20,9%	-1,8	2,5
Kreab Energi AB	0,5%	4,9%	5,6%	-0,7%	19,4%	0,4%	12,6%	1,0	5,9
Kreab Öst AB	-7,6%	3,7%	5,6%	-1,9%	9,1%	-2,6%	13,9%	0,8	0,8
Kristinehamns Energi Elnät AB	-0,3%	3,9%	5,1%	-1,2%	11,7%	-0,3%	21,6%	1,0	0,6
Kungälv Energi AB	5,4%	5,8%	6,1%	-0,3%	21,1%	9,9%	59,7%	1,8	2,3
Kviinge El Ekonomisk förening	13,8%	10,5%	0,9%	9,6%	13,0%	20,2%	74,3%	47,8	3,9
Kvånubygdens Energi Ek. för.	-0,9%	-0,7%	0,0%	-0,7%	-3,0%	-1,9%	74,4%	-334,0	1,2
Landskrona Kommun, Tekniska Verken	-282,6%	-27,5%	0,4%	-27,8%	-9,7%	-9,8%	9,8%	-84,0	0,4
Leksand Rättvik Elnät AB	11,3%	8,1%	1,1%	7,0%	18,7%	20,4%	77,8%	24,0	1,7

Närföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings-takt
Lerum Energi AB	12,9%	7,7%	0,7%	7,0%	17,0%	17,4%	58,2%	26,0	1,1
Lidköpings kommun	2,3%	3,0%	3,4%	-0,4%	7,5%	2,1%	34,5%	1,3	2,7
Linde Energi AB	3,9%	4,1%	4,1%	-0,1%	8,8%	2,7%	29,8%	1,4	0,9
Linköping Kraftnät AB	14,7%	8,2%	2,1%	6,2%	26,6%	23,3%	48,9%	7,7	1,1
Ljungby Energinät AB	17,0%	14,2%	0,0%	14,2%	24,8%	25,5%	83,8%	3813,5	1,2
Ljusdal Elnät AB	46,7%	17,8%	1,0%	16,8%	30,1%	29,7%	37,1%	27,3	1,9
LJW Nät HB	112,4%	71,7%	0,0%	71,7%	19,1%	19,1%	63,8%	0,0	0,0
LKAB NÄT AKTIEBOLAG Gällivare	42,4%	28,1%	0,0%	28,1%	57,0%	57,0%	66,4%	0,0	0,5
LKAB NÄT AKTIEBOLAG Kiruna	32,5%	25,1%	0,1%	25,1%	49,5%	49,5%	77,3%	1835,0	1,0
Luleå Energi Elnät AB	5,4%	4,1%	2,1%	2,0%	10,3%	9,8%	63,2%	5,4	1,1
Lunds Energi Nät AB	23,2%	11,6%	4,1%	7,5%	38,1%	31,5%	39,3%	4,6	1,8
Lycksele Elnät AB	39,7%	9,8%	3,7%	6,1%	26,8%	18,8%	17,1%	3,2	0,8
Lysekils Energi AB	3,8%	3,2%	2,8%	0,4%	8,5%	4,5%	42,3%	2,0	1,1
Malungs Elnät AB	10,8%	7,0%	0,9%	6,2%	12,2%	12,8%	62,2%	21,0	1,1
Mariestad Töreboda Energi AB	8,3%	5,8%	0,0%	5,8%	19,6%	19,9%	69,1%	0,0	1,8
Mellersta Skånes Kraft ek.för	0,1%	-0,1%	0,1%	-0,1%	-1,0%	0,0%	32,3%	1,3	0,6
Mjölby Kraftnät AB	20,5%	8,9%	1,6%	7,3%	14,5%	13,5%	39,1%	9,4	0,6
Mälarenergi Elnät AB	3,5%	5,7%	6,6%	-0,9%	22,7%	4,5%	34,9%	1,2	1,3
Mölnadal Energi Nät AB	29,7%	16,4%	6,3%	10,1%	30,9%	24,7%	43,0%	4,6	0,8
Nacka Energi AB	5,7%	3,6%	0,4%	3,2%	7,4%	7,4%	59,6%	23,2	2,4
Nora Bergslags Energi AB	4,2%	2,9%	1,8%	1,1%	17,1%	11,6%	44,7%	2,9	1,3
Norrtälje Energi AB	10,6%	13,3%	55,1%	-41,8%	25,6%	19,3%	94,0%	4,0	1,0
Nors och Segerstads Elektriska Andelsförening UPA	-23,8%	-10,4%	0,0%	-10,4%	-24,6%	-20,5%	43,8%	0,0	0,0
Nossebroortens Energi Ek. för.	-20,2%	-6,7%	3,3%	-10,1%	-11,1%	-13,9%	41,6%	-3,3	2,5
NVSH Energi AB	15,3%	7,0%	3,3%	3,7%	17,2%	11,9%	30,5%	3,0	0,6
Nybro Elnät AB	9,2%	4,6%	2,1%	2,6%	8,0%	6,9%	38,1%	3,7	1,7

Närtföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investeringstakt
Nynäshamn Energi AB	11,6%	6,6%	0,9%	5,8%	16,2%	15,4%	54,1%	16,7	1,2
Näckåns Elnät AB	43,5%	13,1%	3,4%	9,7%	7,6%	6,2%	24,3%	5,2	1,7
Närkes Kils Elektriska Ek.För	2,9%	2,5%	2,0%	0,5%	1,9%	5,5%	58,1%	3,0	2,7
Nässjö Affärsverk Elnät AB	13,1%	11,6%	9,6%	2,0%	21,2%	13,9%	57,0%	0,0	1,3
Olofströms Kraft Nät AB	11,8%	5,0%	3,0%	2,0%	14,8%	8,2%	22,4%	2,1	1,3
Olseröds Elektriska Distributionsförening	-11,2%	-0,4%	2,7%	-3,1%	-1,7%	-4,4%	22,4%	-0,2	1,0
Oskarshamn Energi Nät AB	12,4%	7,3%	5,6%	1,7%	22,6%	11,1%	25,5%	1,8	2,3
Oxelö Energi AB	6,2%	4,2%	2,0%	2,2%	6,9%	6,6%	55,2%	4,7	1,8
Partille Energi AB	3,1%	3,2%	3,2%	0,0%	7,7%	5,6%	68,0%	3,1	0,4
Ringsjö Energi AB	14,2%	8,2%	2,3%	5,9%	22,0%	18,9%	49,2%	7,0	1,0
Ronneby miljö & teknik AB	8,1%	5,7%	0,0%	5,7%	10,1%	11,0%	71,2%	0,0	0,7
Ryssa Elverk AB	17,2%	5,0%	1,2%	3,7%	19,9%	17,5%	23,2%	5,2	1,4
Rödeby Elverk Ek. för.	-2,1%	-1,6%	0,1%	-1,7%	-3,1%	-1,5%	75,1%	-52,0	1,4
Sala-Heby Energi Elnät AB	9,0%	5,0%	0,8%	4,3%	13,2%	12,8%	52,1%	13,7	2,5
Sandhult-Sandareds Elektriska ek. för.	4,9%	2,7%	0,1%	2,6%	5,3%	5,9%	55,1%	118,6	3,3
Sandviken Energi Elnät AB	11,5%	8,3%	3,8%	4,5%	18,5%	15,0%	58,6%	5,3	1,1
Sevab Nät AB	18,8%	12,2%	2,2%	10,0%	19,3%	20,1%	60,2%	13,9	1,8
Sjogerstads Elektriska Distr. för.	-1,5%	0,3%	1,8%	-1,5%	0,3%	-1,3%	46,8%	0,3	2,8
Sjöbo Elnät AB	19,9%	10,3%	5,1%	5,3%	33,1%	23,8%	35,8%	3,2	1,3
Skara Energi AB	5,9%	4,6%	3,6%	1,0%	12,4%	7,1%	43,6%	2,3	0,8
Skurups kommun	9,8%	9,2%	2,1%	7,1%	15,8%	21,0%	92,0%	53,5	1,6
Skånska Energi Nät AB	2,6%	6,5%	7,6%	-1,1%	29,3%	2,6%	21,8%	1,1	0,4
Skövde Kommun	5,1%	8,4%	10,2%	-1,8%	25,0%	5,6%	33,4%	1,3	2,3
Smedjebacken Energi Nät AB	10,5%	7,1%	6,4%	0,6%	14,8%	3,5%	15,7%	1,3	0,4
Sollentuna Energi AB	15,1%	8,3%	1,3%	7,0%	23,9%	22,3%	50,8%	13,2	2,1
Staffanstorps Energi AB	24,7%	15,9%	2,3%	13,6%	25,4%	25,2%	66,0%	18,0	1,0

Närföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Sundsvall Energi Elnät AB	22,3%	10,2%	3,8%	6,5%	16,9%	13,4%	39,0%	4,3	1,5
Sydkraft Elnät Billeberga AB	22,2%	17,3%	0,1%	17,1%	38,2%	41,5%	77,5%	565,9	1,4
Sydkraft Elnät Hässleholm AB	12,1%	6,7%	3,2%	3,6%	22,2%	17,0%	40,7%	3,6	0,6
Sydkraft Elnät Lessebo AB	43,6%	6,9%	5,6%	1,2%	23,8%	5,3%	3,4%	1,3	0,5
Sydkraft Elnät Malmö AB	48,5%	10,0%	3,8%	6,3%	35,7%	24,6%	14,0%	3,1	0,5
Sydkraft Elnät Mälardalen AB	2,3%	3,1%	3,6%	-0,5%	16,0%	4,3%	35,9%	1,4	0,7
Sydkraft Elnät Nord AB	58,1%	9,2%	2,6%	6,6%	31,6%	24,0%	11,9%	4,1	1,3
Sydkraft Elnät Osby AB	14,3%	9,6%	0,6%	9,0%	24,1%	23,8%	65,5%	43,0	0,5
Sydkraft Nät Sperlingsholm AB	7,6%	6,1%	3,2%	2,9%	10,0%	13,3%	65,9%	5,6	0,8
Sydkraft Östnät AB Forskraft/Ätvidaberg	1350,3%	26,2%	8,6%	17,6%	28,7%	20,5%	1,3%	3,1	2,9
Sydkraft Östnät AB Söderköping/Vikbolandet	516,6%	57,1%	5,4%	51,7%	33,7%	31,3%	10,1%	11,8	11,9
Sydkraft Östnät AB Norrköping	28,8%	12,5%	4,2%	8,4%	26,8%	21,1%	34,0%	4,6	2,0
Sävsjö Energi AB	9,6%	6,1%	3,8%	2,4%	10,6%	7,2%	40,5%	2,7	0,8
Söderhamn Elnät AB	15,7%	8,8%	2,1%	6,7%	14,6%	13,7%	49,6%	8,2	1,1
Södra Hallands Kraftförening	3,0%	2,2%	0,1%	2,1%	3,1%	4,8%	76,4%	128,3	1,6
Sölvesborgs Energi och Vatten AB	8,1%	5,6%	3,8%	1,8%	15,7%	10,2%	41,4%	2,5	0,6
Telge Energi	34,9%	14,5%	2,2%	12,3%	27,5%	24,9%	37,6%	10,4	2,4
Tibro Elverk	-0,8%	1,0%	2,5%	-1,5%	-0,7%	-0,8%	45,3%	0,7	0,6
Tidaholms Energi AB	21,6%	4,1%	1,7%	2,4%	13,5%	9,4%	12,5%	2,7	1,3
Tranås Energi AB	12,6%	7,1%	2,8%	4,3%	17,5%	17,1%	53,3%	5,6	1,0
Trelleborgs Kommun	1,2%	3,1%	5,1%	-2,1%	9,1%	1,9%	52,2%	1,3	1,9
Trollhättan Energi AB	34,8%	11,7%	3,5%	8,2%	19,7%	15,4%	26,2%	4,6	1,0
Töre Energi Ek.för.	4,7%	3,8%	0,4%	3,4%	13,9%	17,7%	77,6%	44,8	0,0
Töreboda Energi AB	-0,4%	-0,3%	0,0%	-0,3%	-3,6%	-1,0%	75,0%	-125,0	1,7
Uddevalla Energi AB	12,2%	2,7%	3,4%	-0,6%	5,5%	8,2%	31,1%	1,2	1,4
Ulricehamns Energi AB	8,8%	6,1%	1,0%	5,0%	15,7%	15,1%	65,1%	16,9	1,4

Närtföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Umeå Energi Elnät AB	23,6%	10,1%	3,9%	6,1%	26,3%	19,6%	31,1%	3,7	1,1
Uppvidinge Eldistribution AB	13,8%	7,0%	0,8%	6,2%	14,0%	13,6%	49,0%	17,7	2,4
Vaggeryd Kommuns Elverk	5,3%	4,4%	3,3%	1,1%	8,7%	5,8%	52,8%	2,8	1,2
Vallebygdens Energi Ek.för.	-318,1%	-4,2%	0,7%	-4,9%	-15,5%	-17,7%	1,6%	-6,3	1,0
Varabygdens Energi Ek.för.	-5,1%	-3,3%	0,5%	-3,8%	-5,7%	-5,8%	67,6%	-19,4	1,2
Varberg Energi AB	13,3%	10,1%	0,9%	9,1%	25,9%	25,8%	74,4%	42,1	0,6
Varbergssortens Elkraft Ek För	2,2%	3,5%	0,0%	3,5%	4,3%	2,5%	57,9%	460,0	1,2
Vattenfall Norrnät AB Kalix	26,8%	11,8%	3,0%	8,8%	34,5%	29,2%	36,9%	6,2	3,2
Vattenfall Norrnät AB Kiruna/Malmsälten	16,0%	11,1%	4,5%	6,5%	25,7%	21,4%	56,8%	5,7	2,8
Vattenfall Norrnät AB Norrbotten landsbygd	14,7%	7,0%	3,1%	3,9%	22,7%	16,2%	33,5%	3,4	3,9
Vattenfall Norrnät AB Västerbotten	4,8%	4,4%	4,0%	0,5%	16,6%	10,1%	54,8%	2,5	3,2
Vattenfall Sveanät AB Avesta syd västra	-0,2%	2,9%	4,6%	-1,7%	13,8%	-0,3%	35,0%	1,0	0,9
Vattenfall Sveanät AB Avetsa	-8,7%	-1,1%	4,1%	-5,2%	-11,3%	-32,9%	40,6%	-0,5	4,2
Vattenfall Sveanät AB Huvudsta	28,1%	14,9%	3,7%	11,2%	42,2%	36,7%	46,0%	7,4	0,7
Vattenfall Sveanät AB Mälarnät	9,3%	6,4%	2,9%	3,6%	27,8%	22,4%	55,0%	5,0	1,5
Vattenfall Sveanät AB Norberg	13,5%	8,6%	3,3%	5,2%	28,6%	23,3%	51,3%	5,3	1,3
Vattenfall Sveanät AB Roden	-1,2%	1,2%	3,4%	-2,2%	6,8%	-3,5%	48,4%	0,7	1,4
Vattenfall Sveanät AB Sigtuna	-5,4%	0,1%	3,6%	-3,5%	-0,1%	-18,9%	38,8%	0,0	2,0
Vattenfall Sveanät AB Uppsala	4,5%	3,9%	3,5%	0,4%	22,3%	10,9%	41,7%	1,9	1,0
Vattenfall Sveanät AB Östra Roslag	-1,5%	1,0%	3,1%	-2,1%	7,1%	-4,9%	44,7%	0,6	3,7
Vattenfall Västrnät AB Bohus-Dal	4,2%	3,5%	3,2%	0,4%	12,8%	6,1%	39,6%	1,9	2,7
Vattenfall Västrnät AB Sjuhärads, Kinna	1,1%	1,8%	2,5%	-0,7%	8,6%	2,7%	49,4%	1,4	1,8
Vattenfall Västrnät AB Skaraborg	3,9%	3,4%	3,1%	0,3%	14,6%	7,4%	44,2%	2,0	1,9
Vattenfall Västrnät AB Skillingaryd	1,6%	2,2%	2,9%	-0,7%	10,0%	3,6%	49,9%	1,5	1,6
Vattenfall Västrnät AB Säfle	4,8%	6,4%	10,0%	-3,6%	18,1%	9,2%	67,7%	2,0	13,0
Vattenfall Västrnät AB Åmål	-3,0%	0,2%	2,8%	-2,7%	0,5%	-4,8%	45,6%	0,1	0,7

Närtföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investeringstakt
Vattenfall Västnät AB Årjäng	-11,6%	-4,5%	13,5%	-18,0%	-22,2%	-41,0%	71,6%	-1,2	0,4
Vattenfall Östnät AB Finspång, Hällestad	-3,9%	0,0%	3,2%	-3,2%	-0,7%	-7,6%	44,8%	0,0	12,1
Vattenfall Östnät AB Flen	0,4%	1,2%	2,4%	-1,2%	7,7%	1,9%	61,4%	1,3	1,6
Vattenfall Östnät AB Motala/Boxholm	7,1%	5,1%	2,9%	2,2%	20,9%	15,9%	53,1%	3,8	4,1
Vattenfall Östnät AB Nyköping landsbygd	-1,6%	0,1%	1,9%	-1,8%	-0,1%	-4,7%	51,1%	0,1	3,9
Vattenfall Östnät AB Nyköping tätort	3,4%	4,0%	4,9%	-0,9%	15,9%	7,8%	56,3%	1,9	0,5
Vattenfall Östnät AB Trosa, Gnesta	-3,8%	-1,1%	2,4%	-3,5%	-6,0%	-10,8%	55,9%	-1,0	0,9
Vattenfall Östnät AB Vingåker	4,5%	3,5%	2,7%	0,8%	14,7%	9,0%	45,4%	2,4	8,3
Vetlanda Energi och Teknik AB	19,2%	12,9%	0,1%	12,8%	22,5%	25,2%	66,9%	669,8	3,7
Viggafors Elektriska Andelsförening UPA	11,6%	9,4%	2,0%	7,4%	14,9%	14,3%	76,9%	20,6	0,0
Vimmerby Energi AB	16,5%	12,8%	4,7%	8,1%	22,9%	21,3%	68,7%	8,6	0,2
Vinninga Elektriska Förening Ek. för.	5,2%	3,1%	0,0%	3,1%	5,0%	6,3%	59,7%	176,0	2,3
Värnamo Elnät AB	27,9%	9,3%	5,7%	3,5%	20,8%	10,2%	16,0%	1,9	0,4
Västerbergslagens Elnät AB Fagersta	-0,6%	3,0%	3,7%	-0,7%	9,8%	-0,3%	15,6%	1,0	2,1
Västerbergslagens Elnät AB Ludvika	22,8%	11,0%	3,0%	8,0%	28,0%	23,7%	40,6%	6,3	1,2
Västerviks Kraft Elnät AB	-3,0%	2,5%	5,8%	-3,3%	7,8%	-3,8%	37,7%	0,7	0,3
Västra Orusts Energitjänst Ek. för.	-0,7%	1,2%	3,2%	-2,0%	2,4%	-0,7%	50,8%	0,8	1,7
Växjö Energi Elnät AB	11,8%	7,7%	5,4%	2,3%	20,9%	13,5%	36,0%	2,2	2,8
Ystad Energi AB	15,6%	8,5%	6,8%	1,7%	26,0%	9,2%	19,3%	1,5	0,9
Åkab Nät och Skog AB	156,8%	39,4%	0,0%	39,4%	35,8%	39,7%	27,9%	0,0	3,0
Ålem Energi AB	7,9%	6,5%	1,8%	4,7%	15,5%	18,3%	76,3%	14,9	2,0
Årsunda Kraft och Belysningsförening	9,1%	5,7%	2,8%	2,9%	5,9%	5,0%	45,7%	3,7	1,3
Ängelholms Energi AB	5,7%	5,1%	2,8%	2,3%	22,2%	20,0%	78,2%	8,2	1,6
Öresundskraft AB	23,1%	12,5%	3,6%	8,9%	27,0%	22,7%	45,6%	6,3	3,0
Österfärnebo EI Ek.för	9,0%	7,4%	4,1%	3,3%	13,6%	11,4%	67,8%	5,6	1,0
Österlens Kraft AB	0,8%	7,1%	9,3%	-2,2%	12,9%	0,4%	25,4%	1,0	0,3

Närtföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelsemarginal	Nettomarginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Östernärkes Kraft AB	33,1%	13,9%	0,0%	13,9%	28,8%	29,9%	41,9%	3296,3	2,2
Östra Kinds Elkraft Ek. för.	3,0%	2,9%	2,8%	0,1%	5,8%	4,5%	65,1%	3,0	1,7
Övik Energi Nät AB	25,1%	9,8%	5,6%	4,2%	34,9%	19,4%	21,4%	2,2	0,3

Nyckeltal 2003

Närtföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Låneränta	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelse- marginal	Netto- marginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
AB Borlänge Energi	5,6%	7,2%	21,7%	11,7%	-4,4%	15,4%	8,7%	73,1%	2,3	1,8
AB Kramfors Energiverk	2,0%	1,8%	5,5%	1,3%	0,5%	3,1%	2,4%	62,3%	3,8	0,8
AB PiteEnergi	-33,7%	-16,2%	4,1%	2,3%	-18,5%	-51,5%	-55,0%	51,4%	-14,5	0,9
Affärsverken Karlskrona AB	122,2%	20,5%	7,9%	6,8%	13,7%	30,9%	21,8%	11,9%	3,4	2,5
Ale Elförening Ek. för.	3,4%	2,7%	5,3%	1,7%	1,0%	5,1%	4,4%	57,1%	3,6	2,1
Alingsås Energi Nät AB	14,5%	11,1%	8,1%	0,0%	11,0%	20,9%	28,7%	76,3%	1530,7	0,5
Almnäs Bruk AB	11,3%	7,5%	0,0%	0,0%	7,5%	11,3%	11,3%	66,8%	0,0	0,0
Alvesta Elnät AB	18,6%	8,1%	7,8%	7,1%	1,0%	20,7%	4,3%	8,9%	1,3	1,1
Arvika Elnät AB	15,9%	12,1%	0,0%	0,0%	12,1%	15,9%	18,2%	75,7%	1577,3	1,3
Bengtsfors Energi Nät AB	15,5%	9,6%	5,1%	2,6%	7,0%	21,2%	19,7%	53,9%	7,9	0,1
Bergs Tingslags Elektriska AB	6,9%	1,3%	0,3%	0,0%	1,3%	1,1%	9,2%	43,3%	186,8	0,3
Bjäre Kraft Ek. för.	9,7%	7,2%	0,0%	0,3%	6,9%	15,0%	17,9%	73,5%	106,1	0,7
Bjärke Energi Ek. för.	-1,2%	-0,9%	0,0%	0,0%	-0,9%	-2,9%	-2,3%	72,7%	-461,0	1,4
Björklunge Energi Ek.för.	8,5%	5,9%	4,1%	2,1%	3,7%	18,2%	15,4%	58,2%	6,5	1,6
Björnekulla Energi AB	27,7%	10,7%	5,8%	2,8%	7,9%	41,1%	38,2%	31,7%	5,5	0,5
Blåsjön Nät AB	9,0%	6,7%	10,9%	2,3%	4,4%	15,6%	15,7%	66,1%	8,7	2,9
Bodens Energi Nät AB	11,5%	7,7%	8,5%	5,1%	2,7%	14,2%	9,6%	41,3%	2,6	0,3
Boo Energi Ek.för.	4,1%	2,4%	0,0%	0,4%	2,0%	3,7%	5,2%	53,9%	14,3	1,9
Borgholm Energi Elnät AB	22,5%	9,7%	3,8%	2,1%	7,7%	18,3%	16,0%	37,4%	7,5	1,7
Borås Energi nät AB	8,9%	3,2%	6,1%	1,4%	1,7%	13,2%	8,6%	23,0%	2,8	0,9
Brittedals Elnät Ek.för.	-2,4%	-1,4%	0,0%	0,1%	-1,5%	-5,3%	-2,3%	60,5%	-24,1	2,3
Bromölla Energi AB	37,6%	6,4%	2,9%	2,5%	4,0%	13,6%	9,5%	11,2%	2,9	2,2
C4 Elnät AB	27,8%	17,5%	0,0%	1,4%	16,0%	24,6%	26,2%	60,9%	31,6	1,1
Carlfors bruk E.Björklund & CO K/B	-62,3%	-62,3%	0,0%	0,0%	-62,3%	-111,6%	-111,6%	100,0%	0,0	0,0
Dala Elnät AB	1,6%	7,2%	1,1%	0,7%	6,5%	24,5%	23,0%	39,6%	15,9	1,3
Degerfors Energi AB	13,0%	8,1%	4,8%	3,4%	4,7%	23,1%	18,5%	49,0%	4,6	0,8

Närföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Låneränta	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelse- marginal	Netto- marginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Ekerö Energi AB	16,3%	10,4%	6,1%	2,0%	8,5%	38,6%	42,3%	67,8%	16,6	1,5
Eksjö Elnät AB	11,7%	5,7%	5,1%	3,8%	1,9%	11,0%	5,5%	24,3%	2,0	1,6
Elektra Nät AB	10,1%	5,0%	4,5%	1,7%	3,3%	13,6%	10,8%	39,2%	4,9	1,5
Elverket Vallentuna AB	7,4%	3,8%	6,4%	1,0%	2,7%	9,1%	8,4%	43,1%	6,4	3,6
Emmaboda Elnät AB	1,7%	2,7%	4,1%	3,3%	-0,5%	10,6%	2,3%	34,1%	1,3	0,1
Energiverken i Halmstad Elnät AB	13,3%	8,1%	7,4%	6,3%	1,9%	21,1%	9,4%	26,6%	1,8	1,0
Envikens Elnät AB	-4,7%	3,9%	7,1%	4,6%	-0,7%	11,2%	-1,1%	7,9%	0,9	3,7
E.ON Elnät Kungsbacka AB	7,2%	7,4%	27,9%	8,0%	-0,6%	12,0%	19,3%	74,9%	3,7	0,5
E.ON Elnät Västbo AB	14,5%	10,0%	3,2%	1,3%	8,7%	27,1%	26,0%	66,0%	22,3	1,5
Eskilstuna Energi & Miljö Elnät AB	79,3%	16,9%	8,6%	7,0%	9,9%	26,2%	17,2%	13,7%	2,8	4,0
Falbygdens Energi AB	7,9%	5,5%	4,3%	1,2%	4,3%	16,6%	15,6%	63,4%	12,3	1,2
Falkenberg Energi AB	25,7%	16,5%	1,5%	0,8%	15,6%	25,3%	24,9%	62,8%	52,5	1,1
Falu Elnät AB	16,0%	7,1%	5,4%	3,2%	3,9%	21,4%	15,4%	30,5%	3,2	1,0
Filipstad Energinät AB	15,7%	8,6%	7,1%	5,3%	3,3%	25,5%	15,9%	32,0%	2,4	1,1
Fortum Distribution AB Lidingö	-2,1%	1,0%	3,5%	2,0%	-1,0%	9,2%	-4,9%	24,7%	0,7	0,6
Fortum Distribution AB Nor-Segerstad	243,3%	11,5%	0,9%	1,1%	10,4%	37,4%	32,4%	4,1%	7,4	3,1
Fortum Distribution AB Stockholm	13,1%	5,0%	3,3%	2,0%	3,0%	27,4%	19,3%	26,8%	3,4	1,1
Fortum Distribution AB Södra Norrland	14,6%	7,4%	2,1%	2,1%	5,3%	34,9%	28,6%	41,6%	5,5	0,8
Fortum Distribution AB Täby	-18,6%	-0,7%	2,6%	1,7%	-2,4%	-7,8%	-24,6%	11,9%	-0,5	0,7
Fortum Distribution AB Västar Svealand/Västergötland	9,3%	4,5%	1,8%	1,9%	2,6%	20,1%	13,4%	32,0%	3,0	1,2
Fortum Distribution AB Västkusten	11,0%	6,0%	2,1%	2,1%	3,9%	33,4%	26,5%	43,2%	4,8	1,3
Fortum Distribution Ryssa AB	17,1%	6,1%	1,4%	1,4%	4,7%	22,9%	20,4%	29,0%	5,3	1,1
Gagnef Elverk AB	7,0%	4,8%	0,0%	0,1%	4,7%	10,7%	14,4%	79,7%	423,0	0,8
Gislaved Energi AB	7,0%	5,6%	0,0%	0,2%	5,4%	10,8%	13,4%	77,9%	138,7	2,2
Gotlands Energi AB	35,7%	12,1%	22,2%	2,6%	9,6%	40,8%	35,2%	28,9%	6,6	6,0
Graninge Elnät AB	18,0%	9,6%	46,4%	6,3%	3,4%	34,1%	29,2%	20,6%	4,1	1,2
Graninge Elnät Nord AB	8,8%	5,3%	5,3%	3,1%	2,2%	23,8%	14,5%	35,6%	2,5	2,0

Närföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Låneränta	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelse- marginal	Netto- marginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Grästorp Energi Ek. för.	-8,8%	-3,8%	4,5%	1,6%	-5,4%	-13,5%	-13,8%	52,2%	-5,2	2,3
Gävle Energi AB	19,8%	13,7%	4,6%	1,9%	11,8%	26,8%	27,3%	66,1%	21,4	2,2
Göteborg Energi Nät AB	17,3%	13,7%	0,0%	0,7%	13,0%	23,1%	24,3%	78,2%	91,8	1,1
Götene Elförening Ek.för. (REL00063)	15,5%	10,4%	0,0%	0,0%	10,4%	17,6%	18,5%	66,7%	0,0	3,4
Götene Elförening Ek.för. Kinnekulle	1,0%	6,4%	6,3%	10,5%	-4,1%	14,1%	1,0%	42,7%	1,1	0,1
Habo Kraft AB	7,8%	5,7%	9,5%	0,9%	4,9%	13,4%	12,9%	69,8%	22,2	0,9
Hallstaviks Elverk Ek.för.	-1,2%	-0,7%	0,0%	0,0%	-0,7%	-3,4%	-2,3%	61,8%	0,0	0,9
Hamra Besparingsskog	-8,5%	-9,6%	0,0%	0,2%	-9,7%	-48,5%	-39,6%	92,4%	-777,0	0,5
Hedemora Energi AB	3,4%	2,0%	0,0%	0,0%	2,0%	5,1%	8,1%	65,4%	0,0	0,9
Hedesunda Elektriska AB	13,4%	10,8%	0,0%	0,6%	10,3%	9,6%	22,3%	79,7%	95,2	3,6
Herrljunga Elektriska AB	7,5%	5,0%	8,1%	1,7%	3,3%	7,8%	7,0%	57,6%	6,9	0,5
Hjo Energi AB	5,3%	4,5%	5,9%	3,3%	1,2%	8,7%	11,2%	61,1%	3,5	0,8
Hjärtums Elförening Ek. för.	0,0%	0,3%	14,2%	0,6%	-0,3%	0,2%	0,0%	58,4%	1,1	1,0
Hofors Elverk AB	8,9%	5,5%	8,8%	3,0%	2,5%	12,2%	8,9%	42,1%	3,1	1,0
Härjeåns Nät AB	33,4%	8,0%	0,1%	0,0%	7,9%	27,0%	29,4%	3,0%	442,2	1,4
Härnösand Elnät AB	16,6%	7,3%	1,8%	0,9%	6,4%	11,4%	10,7%	40,8%	13,2	1,0
Härryda Energi AB	0,9%	1,5%	5,1%	2,1%	-0,6%	2,0%	0,9%	51,4%	1,5	1,8
Höganäs Energi AB	3,4%	2,2%	1,3%	0,1%	2,0%	3,6%	6,2%	61,2%	40,7	1,8
Höörs Energiverk	12,2%	6,6%	0,0%	5,2%	1,3%	10,0%	3,6%	19,1%	1,6	0,8
Jämtkraft Elnät AB	6,6%	4,9%	9,9%	2,2%	2,8%	17,1%	14,3%	62,0%	6,0	1,2
Jönköping Energi Nät AB	9,3%	6,7%	70,9%	3,6%	3,1%	15,7%	11,9%	54,2%	4,1	0,9
Kalmar Energi Elnät AB	34,2%	21,4%	1,0%	0,7%	20,6%	27,2%	27,7%	61,5%	74,6	2,6
Karlsborgs Energi AB	11,3%	8,2%	5,7%	4,3%	3,9%	12,3%	10,0%	55,5%	4,3	3,2
Karlshamn Energi AB	14,7%	7,1%	3,2%	1,0%	6,1%	12,1%	11,5%	44,8%	13,4	0,6
Karlskoga Elnät AB	18,4%	9,3%	3,3%	2,7%	6,6%	21,8%	19,9%	41,9%	6,0	1,1
Karlstads Elnät AB	18,4%	12,2%	7,5%	4,5%	7,7%	30,4%	25,9%	55,2%	6,0	0,6
Katrineholm Energi AB	14,0%	10,4%	66,4%	0,4%	10,0%	22,5%	23,5%	73,4%	108,8	2,0

Närföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Låneränta	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelse- marginal	Netto- marginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Kreab Blekinge AB	2,5%	3,4%	8,0%	3,7%	-0,3%	10,5%	1,8%	22,7%	1,2	3,8
Kreab Energi AB	5,4%	4,8%	8,9%	4,7%	0,1%	22,4%	5,8%	14,5%	1,2	1,1
Kreab Öst AB	11,7%	6,4%	7,8%	4,7%	1,8%	18,0%	8,5%	24,9%	1,8	1,8
Kristinehamns Energi Elnät AB	5,9%	4,6%	4,7%	4,2%	0,4%	14,4%	4,5%	23,1%	1,4	0,9
Kungälv Energi AB	3,7%	5,0%	7,8%	6,2%	-1,2%	18,1%	6,8%	48,7%	1,6	1,4
Kviinge El Ekonomisk förening	8,8%	6,4%	0,0%	0,0%	6,4%	7,6%	13,8%	72,9%	1010,0	0,4
Kvänumbygdens Energi Ek. för.	-3,6%	-2,6%	0,0%	0,0%	-2,7%	-8,1%	-7,0%	74,2%	-643,0	0,9
Landskrona Kommun, Tekniska Verken	neg eg. kap.	-3,0%	52,4%	0,9%	-3,9%	-0,8%	-1,1%	-7,1%	-3,1	0,3
Leksand Rättvik Elnät AB	14,8%	9,7%	3,3%	0,8%	8,9%	22,7%	23,8%	63,9%	32,9	1,9
Lerum Energi AB	13,1%	8,1%	0,0%	0,0%	8,1%	17,3%	17,4%	61,2%	8529,0	1,5
Lidköpings kommun	2,1%	3,0%	4,6%	3,6%	-0,5%	6,9%	1,8%	35,9%	1,3	1,2
Linde Energi AB	14,7%	7,3%	4,6%	3,6%	3,7%	15,6%	10,8%	33,1%	3,0	0,9
Linköping Kraftnät AB	16,0%	9,6%	3,7%	1,6%	8,0%	26,6%	25,0%	55,7%	13,7	1,2
Ljungby Energinät AB	12,6%	10,7%	0,6%	0,0%	10,7%	19,7%	20,8%	85,1%	3132,0	1,1
Ljusdal Elnät AB	32,0%	11,5%	6,1%	1,1%	10,4%	23,4%	22,2%	33,6%	15,7	3,6
LJW Nät HB	65,6%	30,9%	0,0%	0,0%	30,9%	7,9%	7,9%	47,1%	0,0	0,0
LKAB NÄT AKTIEBOLAG Gällivare	13,1%	10,1%	0,0%	0,7%	9,4%	18,8%	20,2%	75,3%	60,7	0,0
LKAB NÄT AKTIEBOLAG Kiruna	18,4%	15,0%	0,0%	0,9%	14,2%	30,7%	32,1%	81,0%	90,5	0,5
Luleå Energi Elnät AB	6,5%	4,7%	4,6%	1,7%	3,1%	12,1%	11,8%	63,0%	7,6	1,7
Lunds Energi Nät AB	25,0%	11,9%	6,1%	3,8%	8,1%	38,0%	31,9%	38,2%	5,0	2,8
Lycksele Elnät AB	27,3%	7,8%	4,5%	3,7%	4,1%	22,2%	13,6%	17,4%	2,6	1,4
Lysekils Energi AB	2,0%	2,3%	3,2%	2,5%	-0,2%	6,2%	2,3%	41,8%	1,6	0,9
Malungs Elnät AB	11,5%	7,4%	2,6%	0,7%	6,7%	12,9%	13,7%	62,1%	27,3	1,1
Mariestad Töreboda Energi AB	6,5%	5,0%	0,0%	0,0%	5,0%	16,1%	16,3%	77,3%	1470,3	2,3
Mellersta Skånes Kraft ek.för	-0,3%	0,7%	0,0%	1,0%	-0,3%	-0,2%	-0,1%	28,5%	1,0	1,0
Mjölby Kraftnät AB	27,5%	12,6%	6,4%	1,6%	11,1%	19,9%	19,2%	42,5%	14,0	1,0
Mälarenergi Elnät AB	6,4%	6,6%	9,6%	6,7%	-0,1%	26,0%	8,3%	30,9%	1,4	1,2

Närföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Låneränta	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelse- marginal	Netto- marginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Mölnadal Energi Nät AB	30,7%	17,6%	9,2%	5,5%	12,2%	33,7%	28,6%	48,1%	6,2	0,7
Nacka Energi AB	10,4%	6,0%	0,0%	0,6%	5,4%	12,5%	12,2%	55,2%	20,9	1,1
Nora Bergslags Energi AB	5,1%	2,5%	2,6%	0,6%	1,8%	14,5%	12,7%	40,5%	6,4	1,9
Norrtälje Energi AB	11,5%	14,1%	0,0%	59,7%	-45,6%	29,2%	22,5%	94,6%	4,4	1,7
Nossebroortens Energi Ek. för.	-11,3%	-3,0%	6,2%	2,7%	-5,7%	-6,1%	-9,4%	40,5%	-1,9	2,9
NVSH Energi AB	14,3%	6,7%	4,1%	2,8%	3,9%	16,8%	12,4%	33,5%	3,6	1,5
Nybro Elnät AB	20,0%	8,5%	2,7%	1,1%	7,4%	15,4%	14,8%	39,3%	13,1	1,6
Nynäshamn Energi AB	14,3%	7,8%	0,0%	0,2%	7,6%	20,2%	20,4%	54,3%	82,4	1,4
Näckåns Elnät AB	139,5%	35,7%	11,8%	2,9%	32,8%	21,6%	20,2%	24,0%	16,0	2,4
Närkes Kils Elektriska Ek.För	3,2%	2,3%	2,0%	1,1%	1,2%	3,7%	6,3%	57,0%	4,8	1,4
Nässjö Affärsverk Elnät AB	6,5%	5,3%	5,6%	3,5%	1,8%	17,6%	13,4%	58,7%	3,7	0,4
Olofströms Kraft Nät AB	18,4%	6,2%	4,1%	2,7%	3,5%	18,2%	12,2%	22,3%	2,9	1,5
Olseröds Elektriska Distributionsförening	1,8%	2,2%	5,2%	2,3%	-0,1%	2,7%	0,6%	21,2%	1,2	0,6
Oskarshamn Energi Nät AB	12,9%	7,3%	6,6%	5,2%	2,1%	23,3%	11,9%	27,5%	1,9	4,3
Oxelö Energi AB	6,1%	5,3%	5,8%	4,2%	1,1%	9,9%	6,6%	57,5%	3,0	1,0
Partille Energi AB	0,4%	0,6%	0,0%	0,9%	-0,3%	1,5%	0,9%	75,2%	2,5	0,4
Ringsjö Energi AB	24,8%	10,8%	2,8%	1,6%	9,2%	29,1%	26,6%	39,8%	11,4	0,8
Ronneby miljö & teknik AB	6,5%	4,6%	0,0%	0,0%	4,6%	7,6%	8,6%	70,8%	0,0	1,0
Rödeby Elverk Ek. för.	-0,5%	-0,4%	0,0%	0,0%	-0,4%	-1,7%	-0,4%	77,3%	-53,0	0,8
Sala-Heby Energi Elnät AB	3,7%	2,1%	1,1%	0,3%	1,8%	5,9%	5,6%	52,0%	14,6	2,9
Sandhult-Sandareds Elektriska ek. för.	0,0%	0,1%	3,1%	0,2%	0,0%	-0,2%	0,0%	53,9%	1,9	2,5
Sandviken Energi Elnät AB	11,7%	8,2%	74,2%	3,3%	4,9%	19,8%	16,5%	58,3%	6,0	1,7
Sevab Nät AB	20,9%	12,2%	5,4%	0,7%	11,5%	19,9%	21,2%	56,8%	40,3	4,1
Sjogerstads Elektriska Distr. för.	0,8%	4,0%	4,2%	1,6%	2,4%	7,4%	6,0%	46,3%	4,7	1,9
Sjöbo Elnät AB	12,6%	7,7%	0,0%	4,8%	2,9%	26,2%	16,9%	37,3%	2,6	2,5
Skara Energi AB	1,4%	2,3%	4,1%	3,1%	-0,7%	6,1%	1,7%	44,1%	1,4	0,3
Skellefteå Kraft Elnät AB	12,5%	7,3%	7,0%	4,0%	3,3%	18,8%	11,0%	22,5%	2,2	0,8

Närföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Låneränta	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelse- marginal	Netto- marginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Skurups kommun	9,0%	8,3%	3,9%	1,8%	6,6%	14,8%	20,4%	90,5%	49,1	1,1
Skånska Energi Nät AB	2,8%	6,6%	8,1%	7,7%	-1,0%	28,5%	2,6%	21,3%	1,1	0,4
Skövde Kommun	4,7%	8,2%	0,0%	10,1%	-1,9%	24,3%	5,3%	35,5%	1,3	1,8
Smedjebacken Energi Nät AB	3,7%	5,7%	7,4%	6,1%	-0,4%	11,9%	1,4%	17,5%	1,1	0,7
Sollentuna Energi AB	13,8%	8,0%	6,7%	1,5%	6,5%	22,1%	20,3%	52,7%	11,3	2,2
Staffanstorps Energi AB	26,0%	15,0%	0,0%	2,8%	12,1%	24,7%	27,6%	61,6%	15,7	1,4
Sundsvall Energi Elnät AB	15,7%	8,2%	7,7%	3,0%	5,2%	11,0%	10,4%	40,9%	4,6	1,1
Sydkraft Elnät Billeberga AB	21,2%	17,3%	0,0%	0,0%	17,3%	40,5%	43,4%	81,6%	6152,5	0,9
Sydkraft Nät Sperlingsholm AB	8,9%	7,0%	8,7%	2,5%	4,6%	5,0%	16,2%	70,7%	9,7	0,2
Sävsjö Energi AB	16,1%	7,9%	3,2%	2,2%	5,7%	16,5%	14,0%	41,4%	6,2	0,7
Söderhamn Elnät AB	17,1%	9,7%	5,9%	1,9%	7,7%	17,2%	16,3%	50,9%	10,2	0,9
Södra Hallands Kraftförening	2,7%	2,1%	16,0%	0,1%	2,0%	2,7%	4,1%	77,5%	82,8	1,2
Sölvesborgs Energi och Vatten AB	3,4%	3,4%	4,9%	3,4%	0,0%	9,7%	4,4%	42,7%	1,7	0,3
Telge Energi	0,4%	0,1%	0,2%	0,1%	0,1%	0,2%	0,1%	29,9%	3,8	24,2
Tibro Elverk	1,6%	1,6%	0,0%	1,7%	0,0%	1,2%	1,6%	43,1%	1,7	0,7
Tidaholms Energi AB	9,4%	2,8%	2,0%	1,8%	1,0%	8,7%	4,3%	13,2%	1,8	1,2
Tranås Energi AB	14,8%	6,6%	6,5%	2,6%	4,1%	16,1%	18,2%	50,0%	6,6	1,8
Trelleborgs Kommun	8,2%	5,8%	4,8%	4,2%	1,6%	14,9%	8,3%	39,2%	2,3	2,0
Trollhättan Energi AB	28,4%	10,2%	5,8%	3,3%	7,0%	17,9%	13,8%	27,8%	4,3	1,3
Töre Energi Ek.för.	5,1%	3,4%	0,0%	1,1%	2,3%	13,9%	21,0%	80,2%	15,4	0,2
Töreboda Energi AB	-0,1%	-0,3%	0,0%	0,0%	-0,3%	-3,4%	-1,0%	77,1%	0,0	1,3
Uddevalla Energi AB	6,4%	3,9%	3,5%	2,6%	1,3%	7,5%	4,4%	33,5%	2,2	1,0
Ulricehamns Energi AB	8,7%	6,1%	0,0%	1,6%	4,5%	13,9%	14,6%	64,0%	10,6	1,6
Umeå Energi Elnät AB	33,3%	9,3%	5,1%	2,3%	7,1%	22,4%	18,3%	5,6%	4,9	1,3
Vaggeryd Kommuns Elverk	6,4%	4,7%	4,0%	3,0%	1,7%	9,6%	6,7%	51,3%	3,2	1,0
Vallebygdens Energi Ek.för.	neg eg. kap.	0,2%	2,1%	0,5%	-0,3%	0,3%	-1,1%	-0,6%	0,3	0,5
Varabygdens Energi Ek.för.	0,9%	-1,2%	2,8%	0,5%	-1,7%	-2,1%	1,0%	66,6%	-7,1	1,7

Närföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Låneränta	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelse- marginal	Netto- marginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Varberg Energi AB	14,9%	11,2%	4,5%	0,4%	10,7%	27,9%	27,9%	74,4%	99,5	0,5
Varbergssortens Elkraft Ek För	12,8%	6,5%	0,0%	0,0%	6,5%	10,8%	14,1%	57,6%	0,0	1,1
Vattenfall Eldistribution AB	18,3%	10,9%	4,8%	5,2%	5,6%	22,1%	16,2%	43,0%	3,6	1,9
Vattenfall Sveanät AB	14,7%	8,0%	4,7%	4,8%	3,2%	21,8%	13,0%	32,0%	2,5	2,0
Vattenfall Västrnät AB	4,0%	4,3%	5,1%	4,6%	-0,2%	10,3%	3,9%	40,7%	1,6	2,1
Vattenfall Östrnät AB	19,9%	9,9%	5,1%	4,5%	5,5%	23,0%	16,4%	35,5%	3,4	2,9
Vetlanda Energi och Teknik AB	14,0%	8,8%	0,5%	0,3%	8,5%	16,9%	19,0%	62,0%	90,2	1,6
Viggafors Elektriska Andelsförening UPA	2,3%	1,9%	0,6%	0,5%	1,4%	3,2%	3,0%	78,3%	17,5	2,7
Vimmerby Energi AB	13,5%	10,5%	224,8%	1,1%	9,5%	21,8%	22,1%	76,1%	41,2	5,8
Vinninga Elektriska Förening Ek. för.	0,1%	1,1%	0,0%	0,3%	0,8%	1,6%	1,8%	60,4%	10,3	1,2
Värnamo Elnät AB	26,1%	10,1%	10,1%	6,6%	3,5%	21,5%	10,6%	18,1%	1,9	0,4
Västerbergslagens Elnät AB	27,4%	6,8%	3,4%	1,8%	5,0%	18,4%	13,7%	5,1%	4,0	1,1
Västerviks Kraft Elnät AB	17,5%	11,3%	11,7%	6,7%	4,6%	33,2%	22,5%	42,5%	2,9	0,8
Västra Orusts Energitjänst Ek. för.	6,5%	4,6%	5,6%	2,7%	1,9%	8,9%	6,3%	50,0%	3,4	1,8
Växjö Energi Elnät AB	10,1%	6,1%	6,0%	3,8%	2,3%	17,6%	12,0%	36,2%	2,5	3,1
Ystad Energi AB	17,2%	8,6%	6,9%	6,2%	2,3%	24,7%	10,5%	21,2%	1,7	0,8
Åkab Nät och Skog AB	180,9%	37,3%	0,2%	0,2%	37,2%	29,9%	33,2%	26,0%	333,5	5,6
Ålem Energi AB	12,5%	10,2%	0,0%	1,6%	8,6%	26,5%	26,7%	79,0%	30,6	1,3
Årsunda Kraft och Belysningsförening	-2,3%	0,5%	10,0%	2,9%	-2,4%	0,0%	-1,3%	46,3%	0,3	1,1
Ängelholms Energi AB	5,1%	4,6%	5,5%	2,6%	2,0%	19,6%	17,6%	79,1%	8,6	1,3
Öresundskraft AB	18,4%	9,8%	4,3%	3,5%	6,4%	23,5%	18,8%	42,8%	5,0	3,1
Österfärnebo EI Ek.för	5,9%	5,3%	9,0%	3,7%	1,6%	8,9%	8,0%	70,7%	4,9	2,1
Österlens Kraft AB	12,6%	5,5%	4,5%	3,8%	1,7%	18,3%	8,3%	19,7%	1,8	0,7
Östernärkes Kraft AB	14,2%	10,0%	72,7%	0,0%	10,0%	21,0%	22,1%	70,5%	2354,0	1,7
Östra Kinds Elkraft Ek. för.	3,1%	2,0%	0,0%	0,1%	1,9%	3,8%	4,6%	62,9%	90,9	1,3
Övik Energi Nät AB	27,9%	9,8%	4,2%	3,0%	6,7%	30,9%	24,2%	27,1%	4,4	0,5

Nyckeltal 2004

Närtföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Låneränta	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelse- marginal	Netto- marginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
AB Borlänge Energi	9,9%	11,4%	75,2%	17,9%	-6,5%	21,9%	15,5%	81,6%	3,4	0,5
AB Kramfors Energiverk	10,8%	7,7%	6,9%	1,2%	6,5%	12,7%	12,4%	68,3%	20,9	1,1
AB PiteEnergi	11,7%	7,1%	3,6%	1,9%	5,2%	19,8%	17,7%	52,8%	7,9	0,7
Affärsverken Karlskrona AB	126,9%	20,7%	8,0%	6,8%	13,8%	30,4%	21,5%	11,5%	3,4	1,5
Ale Elförening Ek. för.	3,8%	2,4%	3,7%	0,6%	1,8%	4,6%	4,5%	56,1%	8,8	2,0
Alingsås Energi Nät AB	16,6%	12,3%	0,0%	0,0%	12,3%	24,3%	31,6%	74,3%	2135,7	0,6
Almnäs Bruk AB	11,1%	7,4%	0,0%	0,0%	7,4%	13,5%	13,5%	66,8%	0,0	0,0
Alvesta Elnät AB	12,7%	8,2%	8,2%	7,6%	0,6%	19,5%	3,3%	10,3%	1,2	1,4
Arvika Elnät AB	21,4%	14,2%	0,0%	0,0%	14,2%	22,2%	23,7%	66,2%	2814,0	1,7
Bengtsfors Energi Nät AB	11,2%	6,5%	3,2%	1,4%	5,1%	15,7%	15,1%	52,3%	9,8	0,6
Bergs Tingslags Elektriska AB	21,7%	6,5%	3,7%	0,0%	6,5%	17,1%	23,4%	37,3%	406,7	1,9
Bjäre Kraft Ek. för.	6,0%	4,6%	0,0%	0,2%	4,4%	10,7%	11,4%	76,6%	110,8	0,7
Bjärke Energi Ek. för.	0,9%	0,6%	0,0%	0,0%	0,6%	0,8%	1,6%	71,9%	54,5	1,0
Björklinge Energi Ek.för.	3,5%	2,2%	2,7%	1,1%	1,0%	6,8%	6,7%	60,4%	4,9	2,7
Blåsjön Nät AB	17,3%	12,2%	6,3%	1,6%	10,6%	32,5%	31,6%	67,5%	23,3	3,3
Bodens Energi Nät AB	8,1%	6,3%	8,4%	5,0%	1,3%	12,1%	7,1%	41,7%	2,2	0,3
Boo Energi Ek.för.	22,8%	12,2%	1,6%	0,1%	12,0%	23,4%	24,4%	53,1%	174,3	3,0
Borgholm Energi Elnät AB	21,7%	8,2%	3,0%	1,6%	6,6%	17,9%	15,6%	32,9%	7,6	1,9
Borås Energi nät AB	17,3%	7,5%	5,5%	2,2%	5,2%	22,6%	18,2%	34,7%	5,1	0,9
Brittedals Elnät Ek.för.	1,1%	0,7%	0,0%	0,1%	0,6%	-1,8%	1,1%	60,8%	21,9	0,8
Bromölla Energi AB	11,8%	3,5%	2,3%	1,9%	1,6%	7,4%	4,3%	16,3%	2,2	0,3
C4 Elnät AB	24,8%	15,9%	0,0%	1,7%	14,2%	22,5%	23,5%	61,6%	24,0	1,3
Carlfors bruk E.Björklund & CO K/B	10,7%	10,7%	0,0%	0,0%	10,7%	13,3%	13,3%	100,0%	0,0	0,0
Dala Elnät AB	1,5%	6,4%	1,1%	0,7%	5,7%	22,0%	20,5%	39,9%	15,0	1,5
Degerfors Energi AB	10,7%	7,7%	6,8%	4,7%	2,9%	21,9%	15,2%	49,6%	3,2	1,4
E.ON Elnät Kungsbacka AB	7,2%	5,5%	0,0%	0,0%	5,5%	17,2%	21,3%	76,2%	2407,0	1,7

Närföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Låneränta	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelse- marginal	Netto- marginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
E.ON Elnät Stockholm AB	9,2%	4,8%	6,5%	1,7%	3,1%	27,1%	25,9%	57,1%	6,7	1,0
E.ON Elnät Sverige AB Nord	15,4%	6,1%	5,7%	2,5%	3,6%	32,7%	23,4%	27,9%	3,4	1,2
E.ON Elnät Sverige AB Södra & Mellersta	13,4%	5,7%	6,0%	2,4%	3,3%	19,8%	14,4%	30,1%	3,4	1,1
E.ON Elnät Västbo AB	12,4%	8,8%	3,8%	1,5%	7,3%	23,2%	22,1%	66,6%	17,6	1,3
Ekerö Energi AB	15,6%	10,3%	4,1%	1,1%	9,2%	37,4%	39,9%	68,7%	30,8	1,5
Eksjö Elnät AB	14,6%	5,8%	3,9%	2,9%	2,9%	10,8%	6,7%	24,4%	2,6	0,5
Elektra Nät AB	4,6%	2,5%	3,7%	1,1%	1,4%	7,4%	5,5%	41,0%	3,8	1,5
Elverket Vallentuna AB	5,5%	2,5%	4,2%	0,6%	1,9%	7,0%	6,6%	39,4%	7,1	1,3
Emmaboda Elnät AB	-2,7%	0,3%	2,3%	1,8%	-1,5%	1,1%	-3,6%	33,9%	0,2	0,5
Energiverken i Halmstad Elnät AB	15,4%	8,5%	6,9%	5,8%	2,7%	21,1%	10,7%	28,1%	2,0	1,2
Envikens Elnät AB	61,0%	9,4%	5,1%	3,8%	5,6%	25,1%	14,6%	8,9%	2,6	1,5
Eskilstuna Energi & Miljö Elnät AB	57,1%	13,2%	8,6%	6,7%	6,5%	21,4%	12,2%	13,0%	2,3	5,7
Falbygdens Energi AB	12,2%	8,4%	2,9%	0,9%	7,5%	23,8%	23,3%	66,0%	28,6	0,6
Falkenberg Energi AB	26,8%	17,6%	7,6%	1,0%	16,6%	28,0%	27,4%	64,4%	50,3	1,4
Falu Elnät AB	23,2%	9,4%	4,5%	2,8%	6,6%	26,9%	22,2%	32,2%	5,0	1,3
Filipstad Energinät AB	8,8%	6,5%	7,0%	5,3%	1,2%	18,7%	9,7%	34,2%	1,9	1,3
Fortum Distribution AB Lidingö	-1,3%	0,5%	2,1%	1,1%	-0,7%	3,7%	-2,8%	27,4%	0,6	0,4
Fortum Distribution AB Nor-Segerstad	79,4%	4,9%	0,7%	0,5%	4,4%	23,5%	20,7%	5,4%	8,3	1,8
Fortum Distribution AB Stockholm	11,4%	4,5%	2,1%	1,2%	3,3%	23,4%	19,1%	32,3%	5,4	0,6
Fortum Distribution AB Södra Norrland	9,8%	4,9%	1,7%	0,8%	4,1%	33,7%	30,4%	45,2%	10,2	0,6
Fortum Distribution AB Täby	-15,8%	-1,3%	1,4%	1,0%	-2,3%	-13,7%	-22,2%	13,8%	-1,6	0,3
Fortum Distribution AB Västar Svealand/Västergötland	10,0%	3,9%	1,4%	0,7%	3,2%	25,2%	21,7%	33,6%	7,1	1,2
Fortum Distribution AB Västkusten	7,5%	3,8%	1,8%	0,8%	3,0%	31,4%	27,7%	44,6%	8,4	1,1
Fortum Distribution Ryssa AB	10,9%	3,9%	0,7%	0,3%	3,6%	21,1%	20,4%	34,2%	18,5	1,0
Gagnef Elverk AB	8,8%	6,1%	0,0%	0,0%	6,1%	15,7%	18,9%	79,5%	1140,3	1,7
Gislaved Energi AB	6,1%	4,7%	0,0%	0,0%	4,7%	8,9%	12,0%	76,1%	0,0	2,0
Gotlands Energi AB	34,8%	10,9%	19,6%	2,0%	8,9%	37,7%	33,1%	27,0%	7,4	5,4

Närföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Låneränta	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelse- marginal	Netto- marginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Graninge Elnät Nord AB	3,0%	2,2%	4,2%	1,6%	0,6%	17,2%	10,0%	40,3%	2,2	1,1
Grästorps Energi Ek. för.	1,9%	0,8%	3,6%	1,4%	-0,6%	2,4%	2,7%	48,4%	1,1	1,2
Gävle Energi AB	20,1%	14,5%	4,3%	1,8%	12,7%	28,9%	29,1%	69,2%	26,1	1,1
Göteborgs Energi Nät AB	19,2%	14,9%	32,9%	0,1%	14,8%	24,5%	25,2%	77,3%	510,5	1,3
Götene Elförening Ek.för.	2,5%	2,4%	4,6%	2,2%	0,2%	5,1%	3,8%	59,5%	2,7	1,1
Habo Kraft AB	6,2%	4,3%	3,7%	0,3%	4,0%	11,3%	11,0%	67,7%	47,6	1,5
Hallstaviks Elverk Ek.för.	-2,7%	-1,7%	0,0%	0,0%	-1,7%	-6,0%	-5,4%	62,0%	0,0	0,7
Hamra Besparingsskog	-4,9%	-5,8%	0,0%	0,1%	-5,9%	-28,0%	-21,0%	89,6%	-346,0	0,0
Hedemora Energi AB	5,8%	3,5%	0,0%	0,0%	3,5%	10,1%	13,1%	66,9%	0,0	0,8
Hedesunda Elektriska AB	4,1%	3,5%	0,0%	0,8%	2,7%	2,3%	6,9%	81,8%	22,9	1,6
Herrljunga Elektriska AB	4,0%	3,1%	7,7%	2,0%	1,1%	4,5%	3,7%	56,7%	3,6	0,7
Hjo Energi AB	4,3%	4,0%	5,9%	3,4%	0,5%	8,6%	8,8%	62,0%	3,0	0,7
Hjärtums Elförening Ek. för.	-0,2%	-1,1%	10,8%	0,5%	-1,6%	-4,5%	-4,1%	57,4%	-5,6	0,9
Hofors Elverk AB	10,6%	5,4%	2,4%	1,7%	3,7%	12,2%	10,5%	41,7%	5,6	1,6
Härjeåns Nät AB	16,7%	4,9%	0,1%	0,0%	4,9%	26,2%	27,9%	42,6%	371,8	1,1
Härnösand Elnät AB	32,2%	14,6%	0,2%	0,1%	14,4%	20,1%	20,2%	45,0%	237,7	1,0
Härryda Energi AB	5,8%	3,7%	4,5%	1,6%	2,2%	5,9%	5,4%	51,5%	4,9	1,1
Höganäs Energi AB	2,4%	1,6%	2,2%	0,4%	1,3%	2,2%	4,4%	61,6%	11,8	1,9
Höörs Energiverk	9,9%	5,4%	3,9%	4,4%	1,0%	9,1%	3,1%	18,4%	1,5	6,6
Jämtkraft Elnät AB	12,4%	8,3%	5,2%	1,1%	7,2%	27,2%	25,9%	63,3%	20,0	1,4
Jönköping Energi Nät AB	10,8%	7,3%	4,7%	2,9%	4,4%	16,4%	13,5%	55,7%	5,6	1,1
Kalmar Energi Elnät AB	32,4%	21,5%	1,2%	0,8%	20,8%	24,8%	25,0%	65,8%	81,3	1,4
Karlsborgs Energi AB	8,6%	6,6%	5,5%	4,4%	2,2%	11,9%	8,4%	51,4%	3,1	5,9
Karlshamn Energi AB	12,5%	6,5%	2,9%	1,0%	5,6%	10,4%	9,8%	48,3%	12,9	0,9
Karlskoga Elnät AB	20,6%	10,4%	2,3%	1,8%	8,6%	22,3%	21,2%	45,6%	10,8	1,2
Karlstads Elnät AB	16,2%	11,8%	7,7%	4,5%	7,3%	28,9%	25,3%	62,2%	6,9	0,8
Katrineholm Energi AB	11,4%	8,6%	0,0%	0,0%	8,6%	19,1%	20,3%	75,0%	0,0	1,4

Närtföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Låneränta	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelse- marginal	Netto- marginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Kreab Energi AB	46,2%	24,4%	4,0%	2,8%	21,6%	45,0%	45,3%	49,9%	17,4	0,5
Kreab Energi AB	6,8%	5,1%	11,0%	4,6%	0,5%	17,8%	7,4%	21,9%	1,4	0,6
Kreab Öst AB	-20,0%	-1,0%	5,4%	8,0%	-9,1%	-1,7%	-10,1%	32,4%	-0,2	2,6
Kreab Öst AB	0,9%	2,3%	5,7%	3,2%	-0,9%	6,7%	1,2%	40,8%	1,2	2,4
Kristinehamns Energi Elnät AB	5,7%	4,2%	4,2%	3,7%	0,5%	13,2%	4,5%	24,0%	1,5	1,0
Kungälv Energi AB	8,1%	7,0%	7,2%	5,9%	1,1%	22,9%	13,4%	50,4%	2,4	1,6
Kviinge EI Ekonomisk förening	5,5%	3,9%	0,0%	0,1%	3,8%	6,8%	11,1%	69,6%	202,3	0,4
Kvänumbygdens Energi Ek. för.	4,4%	3,2%	0,0%	0,0%	3,2%	6,2%	7,7%	73,6%	0,0	1,0
Landskrona Kommun, Tekniska Verken	355,8%	44,9%	104,7%	1,6%	43,3%	9,9%	9,7%	12,2%	31,3	1,0
Leksand Rättvik Elnät AB	17,4%	10,2%	2,1%	0,7%	9,5%	24,4%	24,4%	57,0%	33,5	1,8
Lerum Energi AB	8,2%	5,2%	0,0%	0,0%	5,2%	11,0%	11,2%	63,4%	5604,0	1,6
Lidköpings kommun	-4,4%	0,9%	4,4%	3,8%	-2,9%	1,9%	-3,8%	35,5%	0,4	1,8
Linde Energi AB	13,5%	7,0%	4,2%	3,2%	3,8%	14,5%	10,5%	36,7%	3,4	1,1
Linköping Kraftnät AB	20,8%	13,0%	3,9%	0,3%	12,8%	29,6%	29,7%	62,1%	124,1	1,1
Ljungby Energinät AB	12,5%	10,7%	0,6%	0,0%	10,7%	21,6%	22,0%	86,0%	3492,0	1,3
Ljusdal Elnät AB	28,6%	13,9%	4,4%	0,9%	13,0%	30,6%	29,8%	47,2%	30,9	2,5
LJW Nät HB	160,5%	99,3%	0,0%	0,0%	99,3%	24,0%	24,0%	61,9%	0,0	0,0
LKAB NÄT AKTIEBOLAG Gällivare	21,8%	16,7%	0,0%	0,0%	16,7%	34,1%	36,0%	76,5%	0,0	0,2
LKAB NÄT AKTIEBOLAG Kiruna	24,1%	20,4%	0,0%	0,0%	20,4%	45,5%	47,4%	84,8%	0,0	1,3
Luleå Energi Elnät AB	4,9%	3,7%	4,4%	1,6%	2,2%	10,2%	9,5%	63,7%	6,6	1,5
Lunds Energi Nät AB	19,6%	10,4%	6,6%	4,5%	5,8%	35,1%	26,8%	38,8%	3,7	1,1
Lycksele Elnät AB	29,6%	8,5%	4,2%	3,5%	5,0%	24,6%	16,7%	19,2%	3,0	1,9
Lysekils Energi AB	9,9%	6,8%	6,1%	4,6%	2,2%	17,6%	10,8%	41,8%	2,5	1,5
Malungs Elnät AB	13,5%	8,8%	2,1%	0,4%	8,4%	16,6%	17,4%	64,2%	57,1	1,7
Mariestad Töreboda Energi AB	6,3%	5,0%	0,0%	0,0%	5,0%	14,9%	15,0%	79,3%	0,0	1,7
Mellersta Skånes Kraft ek.för	-0,5%	0,0%	0,0%	0,2%	-0,2%	-1,1%	-0,2%	28,3%	0,1	1,2
Mjölby Kraftnät AB	28,2%	14,5%	5,2%	1,5%	13,0%	20,5%	20,1%	48,7%	19,3	1,2

Närföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Låneränta	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelse- marginal	Netto- marginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Mälarenergi Elnät AB	4,8%	6,1%	9,6%	6,7%	-0,6%	24,1%	6,3%	31,9%	1,3	1,8
Mölnadal Energi Nät AB	22,2%	11,8%	3,3%	1,0%	10,8%	24,6%	23,7%	50,9%	24,0	0,8
Nacka Energi AB	13,3%	7,5%	7,4%	0,4%	7,0%	15,1%	14,9%	54,5%	36,9	2,1
Norrtälje Energi AB	12,6%	12,7%	0,0%	13,3%	-0,7%	27,2%	24,4%	90,2%	9,7	1,2
Nossebroortens Energi Ek. för.	-11,4%	-3,1%	6,3%	2,6%	-5,7%	-6,9%	-10,2%	41,1%	-2,0	5,3
NVSH Energi AB	13,4%	6,5%	3,6%	2,5%	4,0%	15,3%	11,6%	36,5%	4,1	2,1
Nybro Elnät AB	21,0%	8,7%	2,0%	0,8%	7,9%	14,0%	13,8%	39,3%	17,5	2,0
Nynäshamn Energi AB	10,8%	6,1%	0,0%	0,1%	6,1%	15,6%	16,0%	56,5%	245,1	1,8
Näckåns Elnät AB	88,1%	18,7%	4,6%	2,5%	16,2%	13,6%	12,1%	18,9%	9,1	9,1
Närkes Kils Elektriska Ek.För	1,4%	1,4%	2,2%	1,3%	0,1%	1,7%	2,8%	57,3%	2,4	2,0
Nässjö Affärsverk Elnät AB	8,6%	6,4%	4,6%	2,8%	3,6%	19,6%	16,6%	61,5%	5,9	0,4
Olofströms Kraft Nät AB	2,0%	2,4%	4,1%	2,6%	-0,1%	7,7%	1,4%	21,2%	1,2	1,9
Olseröds Elektriska Distributionsförening	16,4%	4,7%	4,4%	1,0%	3,7%	6,4%	6,0%	24,2%	6,0	0,9
Oskarshamn Energi Nät AB	13,3%	7,5%	6,6%	5,2%	2,3%	22,9%	11,9%	28,5%	2,0	1,8
Oxelö Energi AB	0,0%	1,3%	4,5%	3,2%	-1,8%	2,6%	0,0%	57,7%	1,0	1,4
Partille Energi AB	4,9%	4,9%	4,8%	4,9%	0,0%	12,1%	8,6%	71,2%	3,5	0,6
Ringsjö Energi AB	33,2%	13,7%	2,7%	1,5%	12,3%	33,0%	30,8%	38,6%	15,4	1,7
Ronneby miljö & teknik AB	6,4%	4,5%	0,0%	0,0%	4,5%	7,6%	8,6%	70,6%	0,0	1,5
Rödeby Elverk Ek. för.	-0,1%	-0,1%	0,0%	0,0%	-0,1%	-1,1%	-0,1%	80,8%	-10,0	1,4
Sala-Heby Energi Elnät AB	2,9%	1,8%	1,9%	0,5%	1,3%	4,8%	4,3%	53,3%	8,2	1,6
Sandhult-Sandareds Elektriska ek. för.	9,3%	5,1%	6,6%	0,1%	4,9%	10,1%	10,2%	53,6%	74,1	2,7
Sandviken Energi Elnät AB	12,8%	8,9%	85,4%	3,5%	5,4%	20,8%	17,4%	58,0%	6,0	1,3
Sevab Nät AB	23,4%	13,8%	3,9%	0,6%	13,2%	22,0%	22,4%	57,9%	56,5	3,1
Sjogerstads Elektriska Distr. för.	-0,6%	-1,8%	3,2%	1,2%	-3,0%	-4,1%	-5,0%	49,8%	-3,1	1,8
Sjöbo Elnät AB	-10,3%	-0,5%	7,1%	4,9%	-5,5%	-3,3%	-17,2%	36,0%	-0,2	0,9
Skara Energi AB	8,2%	5,5%	4,6%	3,3%	2,2%	13,8%	9,5%	45,3%	3,0	3,8
Skellefteå Kraft Elnät AB	9,2%	5,4%	7,0%	2,9%	2,5%	21,9%	13,9%	42,6%	2,6	0,9

Närföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Låneränta	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelse- marginal	Netto- marginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Skurups kommun	9,2%	8,5%	4,5%	2,0%	6,5%	15,5%	22,5%	91,0%	46,9	1,0
Skånska Energi Nät AB	6,0%	7,5%	8,3%	7,8%	-0,4%	28,9%	4,8%	20,6%	1,2	0,4
Skövde Kommun	4,6%	8,2%	12,7%	10,4%	-2,2%	23,4%	5,2%	38,4%	1,3	1,6
Smedjebacken Energi Nät AB	6,4%	5,4%	6,7%	5,1%	0,3%	10,1%	2,5%	21,0%	1,3	0,6
Sollentuna Energi AB	13,9%	7,9%	4,0%	0,9%	7,0%	22,0%	20,9%	53,5%	18,4	1,4
Staffanstorps Energi AB	25,4%	15,8%	0,0%	3,4%	12,4%	25,9%	29,2%	65,5%	13,4	1,1
Sundsvall Energi Elnät AB	35,0%	19,4%	8,6%	3,5%	15,9%	30,0%	27,5%	50,5%	11,3	1,3
Sävsjö Energi AB	12,4%	8,1%	5,2%	3,2%	4,9%	13,1%	10,8%	53,6%	5,5	0,4
Söderhamn Elnät AB	16,1%	9,0%	5,5%	1,7%	7,3%	16,5%	15,5%	50,6%	10,9	1,6
Södra Hallands Kraftförening	2,9%	2,3%	8,0%	0,0%	2,2%	3,6%	4,3%	78,3%	354,5	0,8
Sölvesborgs Energi och Vatten AB	13,7%	7,4%	4,1%	2,8%	4,6%	19,3%	15,6%	42,5%	4,6	0,8
Telge Energi Nät AB	172,2%	31,9%	0,0%	0,4%	31,5%	9,3%	9,4%	13,4%	86,3	38,1
Tibro Elverk	-2,9%	-0,4%	2,8%	1,1%	-1,6%	-3,0%	-2,9%	39,3%	-0,6	1,2
Tidaholms Energi AB	12,6%	4,9%	4,0%	3,6%	1,3%	14,9%	5,8%	14,6%	1,6	1,2
Tranås Energi AB	21,0%	7,3%	6,4%	2,1%	5,2%	17,5%	24,3%	47,7%	6,7	2,1
Trelleborgs Kommun	24,3%	9,3%	3,3%	3,9%	5,3%	18,1%	14,2%	26,0%	3,2	9,0
Trollhättan Energi AB	34,4%	12,3%	4,6%	3,0%	9,4%	19,4%	16,1%	29,8%	5,9	1,0
Töre Energi Ek.för.	5,4%	4,2%	0,0%	1,6%	2,6%	20,6%	23,7%	79,2%	13,8	0,9
Töreboda Energi AB	-0,2%	-0,6%	0,0%	0,0%	-0,6%	-3,6%	-1,9%	58,8%	0,0	1,1
Uddevalla Energi AB	9,7%	5,2%	3,4%	2,7%	2,5%	8,2%	6,2%	36,3%	3,0	1,0
Ulricehamns Energi AB	6,2%	4,3%	0,0%	1,1%	3,3%	9,6%	10,2%	63,8%	11,1	2,7
Umeå Energi Elnät AB	17,7%	6,5%	3,9%	1,2%	5,3%	24,8%	21,8%	42,5%	7,5	1,5
Vaggeryd Kommuns Elverk	5,7%	4,3%	4,0%	2,9%	1,5%	8,5%	5,8%	50,5%	3,1	0,9
Vallebygdens Energi Ek.för.	-4,2%	-0,5%	1,1%	0,3%	-0,8%	-1,9%	-2,3%	17,9%	-1,6	2,3
Varabygdens Energi Ek.för.	-1,3%	-0,6%	2,7%	0,7%	-1,3%	-1,0%	-1,3%	66,0%	-2,8	1,6
Varberg Energi AB	14,8%	11,2%	5,2%	0,4%	10,7%	27,2%	27,2%	74,8%	99,8	1,4
Varbergsortens Elkraft Ek För	10,4%	5,6%	0,0%	0,0%	5,6%	10,2%	12,9%	59,8%	0,0	0,4

Närföretag	Avkastning på eget kapital	Avkastning på totalt kapital	Låneränta	Skuldränta	Riskbuffert	Rörelse- marginal	Netto- marginal	Soliditet	Räntetäcknings- grad	Investerings- takt
Vattenfall Eldistribution AB Norrnät	5,6%	3,7%	4,2%	2,2%	1,5%	13,6%	9,2%	44,3%	3,0	3,0
Vattenfall Eldistribution AB Södra & Mellersta	4,8%	3,1%	4,2%	2,1%	1,0%	13,1%	7,7%	37,0%	2,4	5,1
Vetlanda Energi och Teknik AB	11,3%	7,6%	0,1%	0,0%	7,6%	15,1%	15,5%	67,0%	1329,0	1,1
Viggafors Elektriska Andelsförening UPA	8,1%	6,5%	2,0%	1,3%	5,2%	10,9%	10,5%	76,2%	21,0	1,7
Vimmerby Energi AB	14,1%	11,0%	360,8%	1,4%	9,5%	23,4%	23,1%	75,3%	30,9	1,4
Vinninga Elektriska Förening Ek. för.	0,3%	3,3%	0,0%	0,2%	3,1%	5,2%	5,5%	63,4%	46,0	0,2
Värnamo Elnät AB	22,8%	9,7%	9,8%	6,4%	3,2%	19,7%	10,0%	19,8%	1,9	0,3
Västerbergslagens Elnät AB	27,2%	7,2%	2,5%	1,0%	6,3%	28,5%	25,4%	32,5%	9,0	1,7
Västerviks Kraft Elnät AB	-1,1%	3,5%	20,6%	8,1%	-4,6%	9,6%	-1,6%	49,7%	0,9	0,2
Västra Orusts Energitjänst Ek. för.	9,7%	6,3%	5,5%	2,6%	3,7%	11,6%	9,7%	51,8%	5,0	2,0
Växjö Energi Elnät AB	16,4%	9,3%	11,0%	4,3%	5,1%	24,6%	19,1%	42,0%	3,8	2,1
Ystad Energi AB	8,0%	6,8%	7,2%	6,4%	0,3%	19,7%	5,1%	22,0%	1,3	1,6
Åkab Nät och Skog AB	194,8%	55,2%	0,3%	0,3%	54,9%	34,3%	37,2%	33,2%	348,0	2,7
Ålem Energi AB	8,9%	6,4%	0,0%	0,6%	5,8%	20,3%	20,8%	69,9%	36,3	1,4
Årsunda Kraft och Belysningsförening	21,4%	11,2%	7,6%	2,0%	9,1%	12,1%	11,5%	47,3%	10,4	1,2
Ängelholms Energi AB	2,7%	2,5%	5,5%	1,8%	0,7%	9,5%	8,3%	72,3%	5,0	1,2
Öresundskraft AB	24,1%	12,1%	2,9%	3,1%	8,9%	27,8%	23,6%	42,7%	6,7	2,0
Österfärnebo El Ek.för	7,7%	6,4%	6,9%	2,9%	3,5%	11,0%	10,8%	72,9%	8,2	2,4
Österlens Kraft AB	12,4%	4,7%	5,1%	3,4%	1,3%	15,6%	6,0%	14,6%	1,6	2,0
Östra Kinds Elkraft Ek. för.	2,2%	1,4%	0,0%	0,2%	1,2%	2,5%	3,2%	61,9%	15,5	2,0
Övik Energi Nät AB	33,2%	13,3%	7,0%	4,3%	9,1%	30,3%	24,9%	31,3%	4,5	0,6