

Falbygdens Energi AB, FEAB, producerar, levererar och utvecklar energi med tillhörande tjänster för hushåll och lokalt näringsliv. Med personlig närhet och service förser vi Falbygdsborna med enkla, långsiktiga och optimala energi- och kommunikationslösningar med hög kvalitet och bidrar aktivt till ett långsiktigt hållbart Falbygdssamhälle.



FALBYGDENS ENERGI

INNEHÅLL

VD-ordet	3
Förvaltningsberättelse	5
Nyckeltal	9
Finansiella rapporter	
Resultaträkningar	10
Balansräkningar	11
Förändringar av eget kapital	13
Kassaflödesanalyser	14
Noter med tillhörande redovisnings- och värderingsprinciper	15
Revisionsberättelse	25
Granskningsrapport	25

Om inte särskilt anges, redovisas alla belopp i tusentals kronor (tkr). Uppgifter inom parentes avser föregående år.



Nyckeltal	2008	2007	2006	2005	2004*	2003*
Resultaträkningar						
Nettoomsättning, tkr	158 607	153 942	142 259	143 132	140 846	120 134
Resultat efter finansiella poster, tkr	33 309	35 138	29 688	25 195	30 335	17 682
Balansräkningar						
Balansomslutning, tkr	346 186	352 585	346 160	342 282	325 389	319 439
Investeringar, tkr	33 423	37 057	26 531	32 018	21 055	36 925
Ekonomisk analys						
Soliditet, %	65,3	59,8	60,0	60,4	63,2	61,4
Avkastning på totalt kapital, %	10,0	10,3	8,9	-	9,7	6,0
Avkastning på eget kapital, %	14,7	16,7	14,3	12,2	14,7	9,0
Avkastning på sysselsatt kapital, %	13,6	15,7	13,3	11,0	13,4	8,4
Omsättning fjärrvärme, GWh	125,4	113	112	111	99	89
Omsättning elnät, GWh	352,4	355	355	356	355	349

* Avser koncernen Falbygdens Energi före strukturförändringen

Definitioner framgår av not 27.

ETT HÅLLBART FALBYGDSSAMHÄLLE

Strategier för ett hållbart samhälle är idag mer en självklarhet än vad det varit tidigare. Genom de satsningar som vi gör i infrastruktur och förnyelsebar energi så kan FEAB bidra till en positiv utveckling.

FÖRNYELSEBAR ENERGI

Falbygden är en vindintressant del i vår region, det pågår omfattande planering och byggnation av vindkraft i vårt närområde. Under 2008 har fyra nya vindkraftverk anslutits i vårt nät och fler har ansökt om anslutning. Två nya vattenkraftanläggningar har anslutits under året. Uppgradering av biogas pågår i en ny anläggning och vi planerar och projekterar biogasnät för anslutning av lantbruk i närheten av Falköping.

ELNÄT

Förslag finns nu på ändringar i ellagen till förhandsprövning av tariffer för överföring och anslutning av el. Intäkterna ska täcka skäliga kostnader och ge en rimlig avkastning till nätägaren. Vi deltar i det arbetet med en ny nätreglering.

El spelar en viktig roll för att kunna uppnå klimatmålen och mål på effektiviseringar inom EU. Med nya elfordon kan utsläppen från transportsektorn minska ordentligt. Vi deltar aktivt i ett projekt inom koncernen där laddningsinfrastrukturen för elfordon ses över.

Upprustningen av elnätet fortsätter i såväl tätort som landsbygd. De största investeringarna under året har varit ombyggnad och förstärkning av vårt luftledningsnät. Leverans kvalitet och driftsäkerhet har under året förbättrats, några enstaka störningar har medfört ersättning till kunder för längre avbrott.

FJÄRRVÄRME

Riksdagen tog beslut om ny fjärrvärmelag som trädde i kraft den 1 juli. Den stärker kundernas ställning och skapar tydligare spelregler för fjärrvärmerna.

Vi är behöriga fjärrvärmelieferantörer genom REKO och det ställer krav på öppenhet, jämförbarhet och förtroende. Fjärrvärmerna fortsätter att expandera, nätutbyggnad har genomförts i Falköping, Floby och Stenstorp. Det finns ett stort intresse från fastighetsägare att ansluta sig till vårt fjärrvärmesystem som är en trygg och miljöanpassad värmekälla. Produktionsanläggningarna har under året drivits med hög tillgänglighet.

BREDBAND

Verksamheten kännetecknas av en snabb utveckling med hård konkurrens och prispress. Vi medverkar i denna utveckling genom att lokalt erbjuda ett "öppet stadsnät" i samarbete med Gothnet och ett antal tjänsteleverantörer. Vi kan erbjuda anslutningar som i sin tur möjliggör "triple play". Det är ett uttryck för de mest efterfrågade tjänsterna i ett bredbandsnät

nämigen internet, TV och telefoni. Kunden har full frihet att välja och byta tjänster. Vi planerar nu att amvända bredbandsnätet för kommunikation med våra nya mätare i det nya mätsystem som installeras.

FRAMTIDA UTMANINGAR

Investering i den nya generationens mätsystem klarar inte bara myndigheternas krav utan möjliggör extra kund- och samhällsnytta som att få faktura på faktisk förbrukning, statistik i realtid via internet, timvis mätning, avbrottsinformation, fjärrmanöver, larm och övervakning och nya tariffer.

Ökat intresse bland kommuner och företag för uppgradering av biogas ger affärsmöjligheter för Göteborg Energi. Där bidrar vi med planering och projektering av biogasnät.

Laststyrning i fjärrvärmesystemet för att effektivisera användning av fjärrvärme borde kunna göras under perioder med hög last utan att komforten nämnvärt försämras.

Samarbete med angränsande energibolag när det gäller drift och underhåll av våra nät och produktionsanläggningar är en annan intressant möjlighet.

Ett nytt nätinformationssystem för planering, projektering och byggnation av ledningsnät installeras som kan effektivisera verksamheten och förbättra servicen till våra kunder. Införande av nya IT-system och kompetensutveckling inom alla led i organisationen är framgångsfaktorer för att möjliggöra en smidig generationsväxling i företaget. Det möjliggör även införande av nya arbetsprocesser.

Den största utmaningen av alla är att den nya nätregleringen för elnätsbolag som kommer att införas blir rimlig och ger incitament till investeringar och ger betalt för kund och samhällsnytta.

Ett stort antal förfrågningar rörande anslutning av vindkraft kan innebära att befintligt elnät behöver förstärkas och byggas ut vilket kräver stora investeringar.

Det är en stor utmaning i att kunna bibehålla nuvarande lönsamhet genom ökande bränslepriser och ökande IT-kostnader.

Rent allmänt ser vi framför oss många utmaningar och goda möjligheter till en positiv utveckling för FEAB i framtiden.



Lars Ohlsson
Verkställande direktör



Leif Olsson
Avgående verkställande direktör



Lars Ohlsson,
Verkställande direktör.
På Falbygdens Energi fr o m 2009.

”Uppgradering av biogas pågår i en ny anläggning och vi planerar biogasnät för anslutning av lantbruk i närheten av Falköping.”



Leif Olsson,
Avgående verkställande direktör.
På Falbygdens Energi sedan 1999.

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Falbygdens Energi AB, org nr 556014-6663, avger härmed årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2008-01-01 - 2008-12-31.

Väsentliga händelser under året

Inga händelser har inträffat efter balansdagen men före undertecknandet som är att beteckna som väsentliga.

Vision

"Ett hållbart falbygdssamhälle"

Affärsidé

"Vi är ett pålitligt energiföretag, en tjänsteleverantör med stark miljöprofil, som visar omtanke om kunderna. Vi använder infrastrukturen för att skapa långsiktighet och stabilitet i våra erbjudanden.

Med hög kvalitet och flexibilitet löser vi våra kunders behov, idag och i morgon."

Ägarförhållanden

Falbygdens Energi AB är ett helägt dotterföretag till Göteborg Energi AB, org nr 556362-6794, som i sin tur ingår i koncern med Göteborgs Kommunala Förvaltnings AB som moderbolag. Göteborgs Stad äger samtliga aktier i detta bolag.

Verksamhetens inriktning

I koncernen Falbygdens Energi ingår moderföretaget Falbygdens Energi AB, dotterföretagen Falbygdens Energi Nät AB och Falbygdens Bredband AB. Koncernen verkar i huvudsak i Falköpings kommun, Västra Götaland och har cirka 18 000 kunder.

Moderföretaget Falbygdens Energi AB bedriver produktion, försäljning och distribution av fjärrvärme samt entreprenad- och bredbandsverksamhet med därtill knutna servicetjänster och elproduktion.

Fjärrvärmeproduktionen sker i de av bolaget ägda biobränsleeldade anläggningarna i Falköping, Marjarp och Dotorp och i Floby och Stenstorp. Vid vattenkraftstationen Qvissle i Lidan produceras elektrisk energi som 2008 sålts till Plusenergi AB. Falbygdens Energi Nät AB bedriver elnätsverksamhet. Falbygdens Bredband AB, som ägs av Falbygdens Energi AB tillsammans med Falköpings kommun, äger och förvaltar optofibernet inom kommunen.

Förändringar i koncernstrukturen för Falbygdens Energi

De förändringar av koncernstrukturen som påbörjades år 2005 var helt genomförda vid ingången till 2008.

Elnät, Falbygdens Energi Nät AB

Stormarna, "Gudrun" i januari 2005 och "Per" i januari 2007, påverkar fortfarande påtagligt elnätsverksamheten. Vårt landsbygdsnät genomgår omfattande ombyggnad. Förutsättningarna förändrades radikalt för verksamheten då vår viktiga infrastruktur ställdes inför nya skärpta myndighetskrav gällande leveranssäkerhet. Upprustningen på de av stormarna mest utsatta platserna har forcerats, vilket på sikt påtagligt kommer att sänka medelavbrottstiden per kund.

På vårt elnät har 2008 totalt överförts 352,4 GWh, att jämföra med föregående års 354,9 GWh. Den lokala elproduktionen från vattenkraft ingår med 1,8 GWh (1,7) och från vindkraft med 24,2 GWh (15,9). Nätpiserna till kund höjdes inför 2008 med 1,4 %.

Leverans kvalitet och driftsäkerhet är ledstjärnor i elnätsverksamheten. Upprustning av elnätet sker kontinuerligt i såväl tätort som på landsbygd. För att kunna möta ökade krav från kunder och myndigheter används vid ny- och ombyggnad modern teknik med kabel och avancerad driftövervakning för förbättrad leveranskvalitet i näten.

De ekonomiskt tyngsta investeringarna har varit ombyggnad och förstärkning av distributionsnäten i de södra skogrika delarna av vårt område. Detta betyder mycket för ökad leveranskvalitet och ökad elsäkerhet för våra kunder i dessa områden.

Vi har under året grävt ner och byggt om vårt nät med 85,1 km (95,3) kabel, hög- och lågspänning och byggt 46 st (39) nya nätstationer. Detta har inneburit att vi kunnat rasera 44,3 km (39,8) äldre ledningar, mestadels luftledning och rivit 34 st (35) nätstationer av äldre typ.

Under året har 46 (43) nya kunder anslutits och 14 (13) kunder har erlagt avgift för högre säkringsnivå.

I Sverige pågår en omfattande vindkraftsutbyggnad, med nationellt mål att kunna producera alltmer vindkraft årligen. Falbygden är en vindintressant del i vår region. Vi har i nationell jämförelse en stor andel lokalt vindproducerad elenergi, och fler vindkraftverk med högre prestanda ansluts. Lokalt producerad elkraft har under de senaste åren mångdubblats, och utgör för 2008 7,4 % av elomsättningen på vårt nät. Fyra nya (två) vindkraftverk har anslutits under året, och både enstaka verk och större parker planeras i vårt område och erfordrar ofta omfattande förstärkningar av vårt distributionsnät.

Två nya vattenkraftanläggningar har också anslutits under 2008.

Energimyndighetens bekräftelse beträffande granskning av nättariffer avseende 2007, enligt Nätnyttomodellen, har inte delgivits bolaget. Det preliminära utfallet av debiteringsgraden för 2007 blev 1,0 och bolaget omfattas troligen därför inte av myndighetens fortsatta granskning.

Till Energimyndigheten har 22 stycken överklaganden från kunder avseende anslutningsavgifter för telemaster och vindkraftverk inlämnats. Ett ärende har avskrivits, och ett utslag har erhållits i ett vindkraftsärende, ett beslut som vi har överklagat till Länsrätten.

Vattenkraft

Årets produktion av el, vid vattenkraftstationen Qvissle i Lidan, uppgick till 1 292 351 kWh. Föregående år producerades 1 275 066 kWh. Den ökade produktionen förklaras av ett regnigt år och därmed större vattenströmning i Lidan jämfört med 2007. Årets produktion är den näst största sedan starten.

Fjärrvärme

Fjärrvärmeverksamheten utvecklades positivt under året. Trots mildt år skedde en expansion av verksamheten. Värmeleveranserna i lasaretsområdet förvärvades från Västfastigheter från årsskiftet 2007/2008, och nyanslutningarna i Stenstorp accelererade under första delen av året.

Vi upplever stort intresse från fastighetsägare i Falköping, Floby och Stenstorp att ansluta sig till vårt fjärrvärmesystem. Konkurrensläget för fjärrvärme är gynnsamt. Kunderna vill ha en trygg och miljöanpassad värmekälla. Inför 2008 genomfördes en prishöjning med 1,2 %. Offensiv marknadsföring och aktiva kundkontakter har gett resultat i verksamheten.

Nätutbyggnad har genomförts i Falköping, Floby och Stenstorp. Tillväxttakten har under många år varit stabil, och det finns goda möjligheter till fortsatt utbyggnad till nytta för hushållen, samhället och miljön.

Produktionsanläggningarna har under året utvecklats och drivits med hög tillgänglighet. På Dotorp har en oljeanläggning under eldningsssäsongen med lyckat resultat använt bioolja.

Kulvertutbyggnaden har till största delen utförts i centrala delarna av Falköping, Stenstorp och i Floby och har resulterat i 60 (52) nya anslutningar med fördelningen 22 (36) enfamiljshus, 10 (4) flerbostadshus, 22 (4) offentlig byggnad, 0 (0) industrier samt 6 (8) övriga lokaler. Energiomsättningen var i Falköping 109 627 MWh (102 247 MWh), i Stenstorp 4 469 MWh (0 MWh) och i Floby 11 297 MWh (10 675 MWh). Totalt har 125 393 MWh (112 922 MWh) omsatts i värmesystemen varav 112 546 MWh har levererats till våra kunder och resterande 12 847 MWh (10,2 procent) var förluster i värmesystemet.

Bränslemixen i fjärrvärmesystemen har varit: flis 60,4 (64,3) procent, träbriketter 34,0 (33,5) procent, pellets 3,6 (0) procent, bioolja 1,1 (1,7) procent och olja 0,6 (0,5) procent.

Vi är behöriga REKO fjärrvärmeleverantörer, ett system för kvalitetsmärkning av fjärrvärmeleverantörer i Sverige. Systemet har utarbetats av branschen och representanter för fjärrvärmens stora kunder, och syftar till att stärka och trygga kundernas ställning och att utveckla relationerna mellan leverantörer och kunder med fokus på öppenhet, jämförbarhet och förtroende.

Bredband

Vårt kommunikationsnät har utvecklats planerligt under året med tillväxt av fiberoptiska förbindelser och telekommunikationslösningar och därmed möjligheter till

att ansluta nya kunder. Verksamheten kännetecknas av att utvecklingen går fort och att konkurrensen och prispressen i jakten på marknadsandelar är hård. Vi medverkar i denna utveckling genom att på den lokala marknaden erbjuda en bredbandsplattform av hög kvalitet. Den tekniska lösningen varierar beroende på lokala förutsättningar, och både fiberoptiska, koppar- och radiobaserade lösningar används. Vi har nu totalt 775 (815) externa kunder i vårt nät, 639 (685) privatkunder och 136 (130) företagskunder. I samverkan med dotterföretaget Falbygdens Bredband AB och det ortssammanbindande fibernätet kan vi erbjuda även kunder utanför Falköpings tätort ett intressant alternativ pris- och kapacitetsmässigt. Kanalisation för framtida optokabelförläggningar utförs i samband med andra grävarbeten. Glädjande ökning av nya kundanslutningar för företag har tecknats mot slutet av året.

Entreprenad

Entreprenaduppdragen för externa kunder har under året skett i normal omfattning. Service av belysningsanläggningar på Skaraborgs vägnät är omfattande.

Framtiden

Vår strategi, att erbjuda kunderna långsiktigt trygga och säkra energileveranser, har skapat ett stabilt energiföretag med kunniga medarbetare och betydande anläggningstillgångar. Med flera spännande projekt med nya produkter och utveckling av befintliga produkter finns förutsättningar för fortsatt framgång och verksamhetsutveckling. Vi skall vara en ledande aktör på vår lokala energimarknad. Med ambitionen att sätta kundnyttan i centrum och arbeta framtidsinriktat och effektivt skapar vi en stark förankring på vår marknad. Krav och förutsättningar från kunder och myndigheter kommer att ge en förändrad bild av morgondagen och sätta sin prägel på vår verksamhet. Affärsmannaskap är kärnan i vår företagskultur och att effektivt utnyttja tillgängliga resurser skall utmärka oss. Med stabil ekonomi, entusiasm, framtidstro, hög kompetens och ett trovärdigt arbetssätt står vi väl rustade och redo att anta de framtida offensiva utmaningar som väntar oss.

Under året startades flera viktiga projekt i moderkoncernen Göteborg Energi som i hög grad kommer att påverka vår framtida verksamhet. Det är den lagreglerade mätarreformen som skall vara genomförd till 1 juli, 2009, ett nytt nätinformationssystem och nytt debiteringssystem. Projekt som kommer att utveckla verksamheten.

Miljön

I koncernen Falbygdens Energi AB bedrivs elproduktion i en mindre vattenkraftstation och fjärrvärme-, elöverförings-, bredbands- och entreprenadverksamhet med därtill knutna servicetjänster. Tillstånd enligt miljöbalken från Länsstyrelsen i Västra Götalands län

innehas av Falbygdens Energi AB för våra biobränsleeldade anläggningar, Marjarp med effekten 13 MW, Dotorp med effekten 9 MW, Floby med effekten 4,5 MW och Stenstorp med effekten 1,5 MW. Tillsynsmyndighet är miljöförvaltningen i Falköpings kommun.

För varje tillståndspliktig anläggning finns en separat miljörapport med uppgifter om miljötillstånd, kontrollprogram, emissioner och driftsätt. Miljöpåverkan från verksamheten sker i huvudsak genom utsläpp till luft från förbränning vilket också är ett reglerat villkor för verksamheten.

Bränslena som används i värmeproduktionsanläggningarna är skogsflis, träbriketter, pellets, bioolja och olja. Förbränningsverksamheten leder huvudsakligen till utsläpp av koldioxid, kväveoxider, svavel och stoft samt askrester. Användningen av bioolja, lättolja V, en vegetabilisk produkt från raps, vid Dotorpsanläggningen, har utfallit väldigt positivt och ytterligare konverteringar planeras.

Följande bränslen har förbrukats: skogsflis 75,7 GWh (59,5), träbriketter 42,7 GWh (43,1), pellets 4,5 GWh (0), bioolja 1,8 GWh (2,3) och olja 0,7 GWh (0,1).

Miljö- och kvalitetsfrågorna får ökad tyngd. För framtida kundrelationer är det viktigt att visa upp vårt positiva miljö- och kvalitetsarbete. Vi är miljöcertifierade enligt SS-EN ISO 14001:1996, och kvalitetscertifierade enligt SS-EN ISO 9001:2000.

Personal

Energibranschen förändras i rask takt. Nya utmaningar kräver nya tankar. I det perspektivet är Falbygdens Energi en attraktiv arbetsplats som ligger i tåten när det gäller ny modern teknik och nya energilösningar. Vi vill givetvis locka nya medarbetare men också behålla och motivera den personal vi har.

Utmaningen på chefsnivå är att se varje medarbetares förutsättningar och utnyttja var och ens förmåga att ta egna initiativ och bidra till ett gott resultat. Kompetenta och fokuserade ledare är en nyckel till framgång. Samtliga avdelningschefer har genomgått en ledarskapsutbildning där tonvikten låg på mål- och resultatorientering, överblick och helhetssyn samt förmåga till förändring.

Alla anställda som behöver komplettera sin utbildning har möjlighet att diskutera detta i sina utvecklingssamtal. Det är även möjligt att få ekonomiskt stöd för denna utbildning. Arbetsrotation är också möjligt och kan vara ett led i kompetensutvecklingen.

Inom de närmaste 10 åren står Falbygdens Energi inför en stor generationsväxling. Vi behöver därför successivt ersätta medarbetare på alla nivåer och i alla funktioner.

I medarbetarundersökningar som genomförts är det positivt att trivseln i arbetet ökat och den upplevda stressen har minskat. Arbetsmiljöfrågorna är naturligt integrerad i den ordinarie dagliga verksamheten.

Ekonomisk översikt

Resultat och ställning

2008 års resultat för koncernen efter finansnetto uppgår till 33,3 mkr (35,1). Året har återigen varit milt och konjunkturavmattningen mot slutet av året har inneburit att försålda volymer inom såväl elnäts- som fjärrvärmeverksamheten ej nått planerade nivåer. Investeringar har genomförts i planerad omfattning, förutom att en planerad byggstart av transformatorstation för vindkraft vid Mönarp senarelagts. Våra värmeproduktionsanläggningar har effektivt kunnat drivas med hög tillgänglighet vilket positivt påverkat kostnaderna. Vi har under året anslutit flera nya kunder inom såväl fjärrvärme som el, vilket är positivt för framtiden. Inför 2008 gjordes prisjusteringar för såväl elnätstariffer som fjärrvärme.

Bredbands- och entreprenadverksamheten fortskrider i planerad omfattning och årets investeringar av optofiber möjliggör anslutning av nya bredbandskunder och därmed förutsättningar till förbättrad försäljningsutveckling och lönsamhet för produkten. Tillväxten har dröjt, men med de satsningar vi gjort tror vi på förbättrade ekonomiska möjligheter.

Finansiell ställning och likviditet

Som likvida medel klassificeras handkassa och banktillgodohavanden. Utöver likvida medel finns även tillgodohavande/skuld på koncernkonto hos moderföretaget. Tillgodohavandet uppgick på balansdagen till 13,0 mkr (3,3).

Koncernfakturering

Göteborg Energi AB utställer fakturor till koncernens kunder. Detta sker på uppdrag av de produktägande bolagen i koncernen. Detta innebär att Göteborg Energi AB redovisar hela kundfordran i sin balansräkning, dvs. även koncernen Falbygdens Energis kundfordran. Falbygdens Energi redovisar i sin tur en fordran på Göteborg Energi AB. Denna fordran uppgick per årsskiftet till 31,0 mkr (31,4).

Investeringar

Vår lokala filosofi är att producera och leverera energi, investera, utveckla och utvecklas på Falbygden efter våra lokala förutsättningar. Vi investerar på ett ansvarsfullt sätt där falbygdsborna har sin framtid. Vår framtoning och strategiska affärstanke, att vara det lilla lokalt närvarande företaget med de stora koncernresurserna, utgör kärnan i bolagets profil när vår omvärld kräver allt mer av oss. Under räkenskapsåret 2008 har flera projekt, viktiga för företagets fortsatta utveckling, genomförts. Infrastrukturella satsningar, såsom nybyggnad och förstärkning inom elnät, fjärrvärme och bredband har inneburit en hektisk period för alla i koncernen.

Väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Falbygdens Energi ingår i koncernen Göteborg Energi som i sin verksamhet är utsatt för ett flertal risker. För att möta dessa risker har Göteborg Energi etablerat en koncernövergripande riskpolicy. Policyn klargör styrelsens riktlinjer för resultatsäkring, principer och krav på intern kontroll.

Genom riskpolicyns köp- och säkringsstrategi får förändringar i priser på råvaror påverka på koncernens resultat först på lite längre sikt. Råvaror, elpris, valuta och ränta ingår i koncernens finansiella riskhantering. Enligt fastställd policy skall energihandel bedrivas med lång framförhållning. Kortsiktiga förändringar i prisnivåer får därför normalt endast begränsat genomslag på nästkommande års budget. Valuta säkras till motsvarande belopp och terminer som råvaruderivat. Elkonsumtions- och elproduktionspriset säkras löpande inom energihandeln. Elnätföretagen svarar för löpande säkring av behovet av förlustel på elnätet. Påverkan på resultatet under året av en prisförändring är därmed låg eftersom elpriset är kontrakterat för längre perioder.

Risker som är svåra att begränsa kostnadseffektivt är väderlek och tillgänglighet i olika produktionsanläggningar. Större avvikelser i leveranser eller tillgänglighet har omedelbar betydelse för koncernens resultat. En övervägande del av koncernens årsresultat uppstår under årets inledande tre och avslutande två månader. Energihandeln syftar till att med finansiella avtal jämna ut svängningar i bränslepriser över tiden. Handeln ska bedrivas med lång framförhållning och inom en tillåten andel av framtida bränslekostnader. I eldistribution finns risk utifrån driftsynpunkt att en kollaps eller brand i ett större ställverk och där omkoppling med elleverans från annan station inte kan ske. Den största risken är dock ett haveri eller regionalt fel i stamnätet varvid ingen eller en begränsad mängd el levereras in till vårt nät.

Årsstämma

Ordinarie årsstämma hölls den 11 mars. Vid extra årsstämma 16 maj valdes Krzysztof Morzkowski till styrelsesuppleant.

Styrelsearbetet under 2008

Falbygdens Energi ABs styrelse består av fyra ledamöter och två suppleanter samt två ledamöter och två suppleanter utsedda av de anställdas organisationer. VD och enstaka tjänstemän i bolaget deltar i styrelsens sammanträden såsom föredragande.

Styrelsearbetet följer gällande arbetsordning för styrelsen. Styrelsens sammanträden följer en årlig plan ägnad att säkerställa erforderligt beslutsfattande samt styrelsens behov av information. Under 2008 hade styrelsen fyra sammanträden.

Förslag till vinstdisposition

Till bolagsstämmans förfogande står följande vinstmedel i moderföretaget:

Kronor	
Balanserade vinstmedel	42 344 537
Årets resultat	1 833 676
Summa	44 178 213

Styrelsen föreslår att till bolagsstämmans förfogande stående vinstmedel disponeras på följande sätt:

Kronor	
I ny räkning överföres	44 178 213
Summa	44 178 213

Koncernbidrag har lämnats till moderföretaget Göteborg Energi AB med 17 516 tkr. Koncernbidrag har erhållits från dotterföretaget Falbygdens Energi Nät AB med 14 860 tkr.

Beträffande koncernens och moderföretagets resultat och ställning i övrigt hänvisas till efterföljande finansiella rapporter.

Nyckeltal

	Koncernen		Moderföretaget	
	2008	2007	2008	2007
Soliditet, % Eget kapital + kapitalandel av obeskattade reserver i förhållande till genomsnittlig balansomslutning	65,3	59,8	72,9	69,8
Räntetäckningsgrad Rörelseresultat efter avskrivningar + ränteintäkter i förhållande till räntekostnader	21,0	44,8	10,3	29,2
Avkastning totalt kapital, % Rörelseresultat + finansiella intäkter i förhållande till genomsnittlig balansomslutning	10,0	10,3	4,4	5,0
Avkastning eget kapital, % Resultat efter finansiella intäkter och kostnader i förhållande till eget kapital	14,7	16,7	8,6	10,2
Avkastning sysselsatt kapital, % Rörelseresultat + finansiella intäkter i förhållande till sysselsatt kapital	13,6	15,7	5,3	6,7

Flerårsöversikt

Moderföretaget	2008	2007	2006	2005	2004
Omsättning, tkr	104 078	88 972	78 379	52 509	52 001
Resultat efter finansiella poster, tkr	13 355	15 931	13 766	13 968	10 389
Soliditet, %	72,9	69,8	72,6	77,7	50,5
Koncernen	2008	2007	2006	2005	2004*
Omsättning, tkr	158 607	153 942	142 259	143 132	140 846
Resultat efter finansiella poster, tkr	33 309	35 138	29 688	25 195	30 335
Soliditet, %	65,3	59,8	60,0	60,4	63,2

*Avser koncernen Falbygdens Energi före strukturförändring

Resultaträkningar

Belopp i tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2008	2007	2008	2007
Rörelsens intäkter					
Nettoomsättning	2	152 559	147 609	80 292	65 853
Aktiverat arbete för egen räkning		3 896	4 425	737	616
Övriga rörelseintäkter	3	2 152	1 908	23 049	22 503
Summa rörelsens intäkter		158 607	153 942	104 078	88 972
Rörelsens kostnader					
Energi, råvaror och förnödenheter		-58 701	-54 370	-46 888	-34 402
Övriga externa kostnader	25	-19 375	-20 936	-10 247	-8 129
Personalkostnader	3	-26 033	-24 546	-25 806	-24 338
Avskrivningar och nedskrivningar	9-13	-20 513	-18 866	-6 958	-6 011
Summa rörelsens kostnader		-124 622	-118 718	-89 899	-72 880
Rörelseresultat	2, 21	33 985	35 224	14 179	16 092
Resultat från finansiella investeringar					
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	4	992	717	618	404
Räntekostnader och liknande resultatposter	5	-1 668	-802	-1 441	-565
Summa resultat från finansiella investeringar		-676	-85	-823	-161
RESULTAT EFTER FINANSIELLA POSTER		33 309	35 139	13 356	15 931
Bokslutsdispositioner	6	--	--	-10 778	-3 385
Skatt på årets resultat	7, 8	-5 410	-9 825	-744	-3 525
Minoritetsandel i årets resultat		-16	-4	--	--
ÅRETS RESULTAT		27 883	25 310	1 834	9 021

Balansräkningar

Belopp i tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		081231	071231	081231	071231
TILLGÅNGAR					
ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR					
Immateriella anläggningstillgångar					
Frekvenstillstånd		25	8	--	--
Summa immateriella anläggningstillgångar		25	8	--	--
Materiella anläggningstillgångar					
Byggnader och mark	9	5 050	5 351	3 577	3 801
Maskiner och andra tekniska anläggningar	10	276 840	257 186	137 611	128 748
Inventarier, verktyg och installationer	11	8 066	6 344	5 024	2 491
Pågående nyanläggningar	12	19 740	28 156	7 441	11 506
Summa materiella anläggningstillgångar		309 696	297 037	153 653	146 546
Finansiella anläggningstillgångar					
Andelar i koncernföretag	13	--	--	154 168	154 168
Andelar i intresseföretag	14	--	--	--	--
Andra långfristiga värdepappersinnehav	13	62	62	62	62
Andra långfristiga fordringar		172	330	4 951	5 479
Uppskjuten skattefordran		274	308	--	--
Summa finansiella anläggningstillgångar		508	700	159 181	159 709
SUMMA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR		310 229	297 745	312 834	306 255
OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR					
Varulager					
Råvaror och förnödenheter		4 451	4 347	4 451	1 621
Kortfristiga fordringar					
Fordringar hos koncernföretag	15, 16	13 611	34 738	4 393	16 988
Skattefordran		1 491	1 266	338	113
Övriga fordringar		1 317	348	12	4
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17	15 071	14 136	14 212	12 324
Summa kortfristiga fordringar		31 490	50 488	18 955	29 429
Kassa och bank	18	16	5	0	0
SUMMA OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR		35 957	54 840	23 406	31 050
SUMMA TILLGÅNGAR		346 186	352 585	336 240	337 305

Balansräkningar

Belopp i tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		081231	071231	081231	071231
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER					
EGET KAPITAL					
Aktiekapital (10 000 aktier à nom 1 000 kr)		1 000	1 000	1 000	1 000
Bundna reserver		190 866	175 448	--	--
Reservfond		--	--	110 781	110 781
Summa bundet eget kapital		191 866	176 448	111 781	111 781
EGET KAPITAL					
Fria reserver		6 269	8 995	--	--
Balanserad vinst		--	--	42 345	35 235
Årets resultat		27 883	25 310	1 834	9 021
Summa fritt eget kapital		34 152	34 305	44 179	44 256
SUMMA EGET KAPITAL		226 018	210 753	155 960	156 037
OBESKATTADE RESERVER	19	--	--	120 945	110 167
MINORITETSANDEL AV EGET KAPITAL		428	406	--	--
AVSÄTTNINGAR					
Avsättningar för uppskjutna skatter	8	60 961	60 489	--	--
LÅNGFRISTIGA SKULDER					
Skulder till koncernföretag	21,22	30 000	9 000	30 000	9 000
Övriga långfristiga skulder		4 576	4 931	--	--
SUMMA LÅNGFRISTIGA SKULDER		34 576	13 931	30 000	9 000
KORTFRISTIGA SKULDER					
Leverantörsskulder	21	12 660	17 839	4 372	10 698
Skulder till koncernföretag		--	38 151	13 571	43 676
Övriga skulder		2 148	580	2 126	548
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	23	9 395	10 436	9 266	7 179
SUMMA KORTFRISTIGA SKULDER		24 203	67 006	29 335	62 101
SUMMA EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER		346 186	352 585	336 240	337 305
POSTER INOM LINJEN					
Ställda panter		Inga	Inga	Inga	Inga
Ansvarsförbindelser		Inga	Inga	Inga	Inga

Förändringar av eget kapital

Belopp i tkr	Aktiekapital	Bundna reserver	Fria reserver	Totalt kapital
KONCERNEN				
Belopp vid årets ingång 2007-01-01	1 000	180 000	26 851	207 851
Lämnat koncernbidrag			-30 954	-30 954
Skatteeffekt på lämnat koncernbidrag			8 667	8 667
Förskjutning mellan fria och bundna reserver		-4 430	4 430	--
Andra överföringar		-122	--	-122
Årets resultat			25 310	25 310
Belopp vid årets utgång 071231	1 000	175 448	34 304	210 752
Lämnat koncernbidrag			-17 515	-17 515
Skatteeffekt på lämnat koncernbidrag			4 904	4 904
Förskjutning mellan fria och bundna reserver		15 418	-15 418	--
Årets resultat			27 883	27 883
Belopp vid årets utgång 081231	1 000	190 866	34 158	226 024

Belopp i tkr	Aktiekapital	Reservfond	Balanserad vinst	Totalt kapital
MODERBOLAGET				
Belopp vid årets ingång 2007-01-01	1 000	110 781	44 300	156 081
Lämnat koncernbidrag			-30 954	-30 954
Skatteeffekt på lämnat koncernbidrag			8 667	8 667
Erhållet koncernbidrag			18 363	18 363
Skatteeffekt på erhållet koncernbidrag			-5 142	-5 142
Årets resultat			9 021	9 021
Belopp vid årets utgång 071231	1 000	110 781	44 255	156 036
Lämnat koncernbidrag			-17 515	-17 515
Skatteeffekt på lämnat koncernbidrag			4 904	4 904
Erhållet koncernbidrag			14 860	14 860
Skatteeffekt på erhållet koncernbidrag			-4 161	-4 161
Årets resultat			1 834	1 834
Belopp vid årets utgång 081231	1 000	110 781	44 177	155 958

Kassaflödesanalys

Belopp i tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2008	2007	2008	2007
Den löpande verksamheten					
Resultat före finansiella poster		33 984	35 224	14 178	16 092
Erhållen ränta		992	683	618	404
Betald ränta		-1 668	-777	-1 441	-540
Avskrivningar och nedskrivningar		20 513	18 866	6 958	6 011
Reavinster/förluster anläggningstillgångar		-122	1 444	-224	--
Betald skatt		-284	-951	-284	-59
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		53 415	54 489	19 805	21 908
Kassaflöde från förändring i rörelsekapital					
Ökning/minskning av varulager		-104	1 198	-2 830	242
Ökning(-)/Minskning(+) av kortfristiga fordringar		-1 953	-3 828	-1 896	-2 645
Ökning(+)/Minskning(-) av kortfristiga skulder		-4 653	-1 363	-2 663	3 673
Kassaflöde från den löpande verksamheten		46 705	50 495	12 416	23 178
Investeringsverksamheten					
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-33 423	-37 057	-14 117	-20 600
Försäljning anläggningstillgångar		468	391	339	--
Ökning(+)/Minskning(-) av långfristiga fordringar		158	65	528	-5 084
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-32 797	-36 601	-13 250	-25 684
Finansieringsverksamheten					
Ökning(+)/Minskning(-) av långfristiga skulder		20 645	-3 069	21 000	-3 000
Ökning(-)/Minskning(+) av avräkningssskuld koncernföretag		-34 542	-10 828	-20 166	5 506
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-13 897	-13 897	834	2 506
ÅRETS KASSAFLÖDE	18	11	-3	0	0
Likvida medel vid årets början		5	8	0	0
Likvida medel vid årets slut		16	5	0	0

Noter

1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Falbygdens Energi ABs årsredovisning har upprättats enligt Årsredovisningslagen samt allmänna råd och rekommendationer från Bokföringsnämnden och FAR, om inte annat anges specifikt nedan.

Om inte annat anges är beräkningsmetoder och redovisningsprinciper som tillämpas i denna årsredovisning oförändrade gentemot föregående år.

Redovisningsprinciper

Fordringar har upptagits till de belopp varmed de beräknas inflyta. Övriga tillgångar är värderade till anskaffningsvärde om ej annat anges. Skulder har upptagits till nominella värden. Periodisering av inkomster och utgifter har skett enligt god redovisningssed.

Koncernredovisning

Koncernens bokslut omfattar boksluten för moderföretaget Falbygdens Energi AB och dotterföretagen Falbygdens Energi Nät AB och Falbygdens Bredband AB, där moderföretaget äger 51 procent och Falköpings kommun äger 49 procent. Koncernredovisningen är upprättad enligt Redovisningsrådets rekommendation RR 1:00. Koncernbalansräkningen har upprättats enligt förvärvsmetoden, vilket innebär att dotterföretagens eget kapital vid förvärvet, fastställs som skillnaden mellan tillgångarnas och skuldernas verkliga värden, elimineras i sin helhet. I koncernens eget kapital ingår härigenom endast den del av dotterföretagens egna kapital som tillkommit efter förvärvet.

Vid behov justeras dotterföretagens redovisning för att denna skall följa samma principer som tillämpas av övriga koncernföretag. Alla interna transaktioner mellan koncernföretagen samt koncernmellanhavanden elimineras vid upprättandet av koncernredovisningen.

I koncernens resultaträkning redovisas minoritetens andel i årets resultat. Minoritetens andel i dotterföretagens egna kapital redovisas som en separat post i koncernens balansräkning.

Intäktsredovisning

Intäkter från försäljning av tjänster och varor redovisas vid leveranstillfället. Med nettoomsättning avses försäljningsvärdet med avdrag för mervärdesskatt.

Inkomstskatter

Periodens skattekostnad (-intäkt) består av aktuell skatt, justeringar avseende tidigare år aktuell skatt, förändringar i uppskjuten skatt samt andel i intresseföretagens skatt. Skatter redovisas i resultaträkningen utom då den underliggande transaktionen redovisas direkt mot eget kapital

varvid tillhörande skatteeffekt också redovisas mot eget kapital.

Aktuell skatt är den skatt som beräknas på det skattepliktiga resultatet för en period. Årets skattepliktiga resultat skiljer sig från årets redovisade resultat genom att det har justerats för ej skattepliktiga och ej avdragsgilla poster. Företagets aktuella skatteskuld beräknas enligt de skattesatser som är föreskrivna eller aviserade på balansdagen.

Vid redovisning av uppskjuten skatt tillämpas balansräkningsmetoden. Enligt denna redovisas uppskjutna skatteskulder i balansräkningen för alla skattepliktiga temporära skillnader mellan bokförda och skattemässiga värden för tillgångar och skulder. Uppskjutna skattefordringar redovisas i balansräkningen avseende underskottsavdrag och samtliga avdragsgilla temporära skillnader i den omfattning det är sannolikt att beloppen kan utnyttjas mot framtida skattepliktiga överskott. Det redovisade värdet på uppskjutna skattefordringar prövas vid varje bokslutstillfälle och redovisas till den del det inte längre är sannolikt att tillräckliga skattepliktiga över-skott kommer att finnas tillgängliga för att underskottsavdraget skall kunna utnyttjas.

Leasing

Inga finansiella leasingavtal har tecknats under år 2008. I enlighet med Redovisningsrådets rekommendation har avtal av finansiell karaktär ingångna före 1997 inte redovisats i balansräkningen. Årets resultat har belastats med kostnader för hyrda tillgångar, så kallad operationell leasing. Dessa leasingavgifter (exklusive avgifter för service, försäkring och underhåll) fördelas linjärt över hela leasingperioden. Tillgångar som leasas på detta sätt är huvudsakligen fordon.

Lånekostnader

Lånekostnader redovisas som kostnad i den period de uppkommer oavsett hur de upplånade medlen har använts.

Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalysen upprättas enligt indirekt metod. Det redovisade kassaflödet omfattar endast transaktioner som medför in- eller utbetalningar. Med likvida medel avses kassa och bank. Förändring i tillgodohavande på koncernkonto redovisas i finansieringsverksamheten.

Varulager

Varulager – Råvaror och förnödenheter – värderas, med tillämpning av först-in först-ut principen, till det lägsta av anskaffningsvärde och nettoförsäljningsvärde. Individuell bedömning av inkurans har gjorts.

Materiella anläggningstillgångar

Anläggningstillgångar värderas till anskaffningsvärde med avdrag för avskrivningar enligt plan och eventuella ned-

skrivningar. I anskaffningsvärdet ingår ej ränta under byggnadstid. Denna ränta kostnadsförs löpande. Däremot ingår skäligen andel indirekta kostnader såsom arbetsledning, planeringsfunktioner mm.

Huvudprincipen är att avskrivning görs på företagets anskaffningsvärdet. Avskrivningen beräknas med hänsyn till anläggningstillgångarnas beräknade ekonomiska livslängder. Den fastställda nyttjandeperioden prövas löpande. Om en ny bedömning väsentligt avviker från tidigare bedömningar justeras avskrivningsbeloppen för innevarande och framtida perioder.

Följande procentsatser på avskrivning tillämpas: byggnader och mark 2–5 procent per år, maskiner och andra tekniska anläggningar 2,5–20 procent och inventarier, verktyg och installationer med 15 procent. Omklassificering av anläggningar sker då dessa slutbesiktigats, driftsättning av anläggning kan ske tidigare och avskrivningar beräknas vid denna tid, för året 1,5–2,5 procent.

Bokslutsdispositioner och obeskattade reserver

I Falbygdens Energi AB och Falbygdens Energi Nät AB redovisas de obeskattade reserverna som en särskild post i balansräkningen. I nämnda företags resultaträkningar redovisas avsättning till obeskattade reserver under rubriken Bokslutsdispositioner.

I koncernens balansräkning uppdelas de obeskattade reserverna i uppskjuten skatteskuld, vilken redovisas som avsättning, och kapitalandel i obeskattade reserver vilken ingår i bundet eget kapital. Skatteskulden har beräknats på basis av den för 2009 gällande skattesatsen 26,3 procent. I koncernens resultaträkning redovisas inga bokslutsdispositioner hänförliga till obeskattade reserver. Skattedelen i förändringen av obeskattade reserver redovisas som uppskjuten skatt.

Koncernbidrag

Koncernbidrag redovisas enligt UFR 2 – Koncernbidrag och aktieägartillskott. Detta innebär att koncernbidrag redovisas efter sin ekonomiska innebörd. Bidragen redovisas som en kapitalöverföring, d v s som en ökning eller minskning av fritt eget kapital. Skatteeffekten av koncernbidraget redovisas enligt RR 9 – Inkomstskatter direkt mot fritt eget kapital. Som en följd av denna redovisning kommer endast den skatt som är hänförlig till resultaträkningens intäkter och kostnader att redovisas i resultaträkningen.

Forskning och utveckling

Under år 2007 och 2008 har ingen verksamhet bedrivits som uppfyller kraven för aktivering av utvecklingskostnader enligt RR 15 – Immateriella tillgångar varför samtliga utgifter för forskning och utveckling belastat rörelseresultatet.

Investeringsbidrag

Investeringsbidrag relaterade till tillgångar redovisas som en reduktion av tillgångens anskaffningsvärde.

Ersättningar till anställda

Anställda i Falbygdens Energi-koncernen omfattas av ITP-planen, och Falbygdens Energi AB, tryggar den genom försäkring i Alecta. Enligt ett uttalande från Redovisningsrådets Akutgrupp, UFR 3, är detta en förmånsbestämd plan som omfattar flera arbetsgivare. För räkenskapsåret 2006 och 2007 har bolaget inte haft tillgång till sådan information, enligt Redovisningsrådets Akutgrupps uttalande, UFR 6, som gör det möjligt att redovisa denna plan som en förmånsbestämd plan. Pensionsplanen enligt ITP som tryggas genom försäkring i Alecta redovisas därför som en avgiftsbestämd plan i koncernen.

Finansiella instrument

Finansiella instrument som redovisas i balansräkningen inkluderar fordringar, rörelseskulder och upplåning. Finansiella fordringar redovisas till det lägsta av anskaffningsvärde och verkligt värde. Finansiella skulder redovisas till nominellt belopp.

Utsläppsrätter

I Falbygdens Energi AB bedrivs värmeproduktion i anläggningar vilka ger upphov till utsläpp av växthusgasen koldioxid. Från och med den 1 januari år 2005 gäller ett handelssystem inom EU som syftar till att minska dessa utsläpp.

Koncernföretag

Med koncernföretag menas dotterföretagen Falbygdens Energi Nät AB, org nr 556407-5165 och Falbygdens Bredband AB, org nr 556026-9606, samt moderföretaget för Falbygdens Energi AB – Göteborg Energi AB.

Falbygdens Energi AB är ett helägt dotterföretag till Göteborg Energi AB, org nr 556362-6794 med säte i Göteborg, som i sin tur ingår i koncernen med Göteborgs Kommunala Förvaltnings AB, org nr 556537-0888, som moderföretag med säte i Göteborg. Falbygdens Energi AB, Falbygdens Energi Nät AB och Falbygdens Bredband AB ingår i moderföretaget Göteborg Energi ABs koncernkonto.

2 Nettoomsättningens fördelning på rörelsegränar

Nettoomsättningen fördelar sig på produkter enligt följande:

	Koncernen		Moderföretaget	
	2008	2007	2008	2007
El	1 027	584	1 069	626
Nätjänster	75 650	74 788	--	--
Fjärrvärme	58 901	51 794	58 901	51 794
Bredband	4 116	3 644	3 466	2 994
Anslutningsavgifter – Elnät och				
Fjärrvärmenät	3 858	6 768	225	494
Entreprenader och liknande	9 007	10 031	16 631	9 945
Summa	152 559	147 609	80 292	65 853

Anslutningsavgifter är en engångsersättning i samband med el- resp fjärrvärmeinstallation.

Rörelseresultat per affärsområde

Belopp i tkr	Fjärr- värme		Bred- band		Koncern- post		2008
	Elnät						
Rörelse- resultat	19 141	12 062	1 896	764	122	33 985	

Rörelseresultat per affärsområde innefattar produkten samt därtill knutna entreprenader och övriga intäkter.

3 Anställda och personalkostnader

	Koncernen		Moderföretaget	
	2008	2007	2008	2007
Medelantalet årsanställda				
- manliga	39	38	39	38
- kvinnliga	5	5	5	5
Löner och ersättningar har utgått med				
- till styrelse och verkställande direktör	827	841	827	841
- övriga anställda	16 594	15 422	16 594	15 422
Summa löner och övriga ersättningar	17 421	16 263	17 421	16 263
Sociala avgifter enligt lag och avtal	6 102	5 794	6 102	5 794
Pensionskostnader				
- styrelse och verkställande direktör	210	326	210	326
- övriga anställda	1 420	1 024	1 420	1 024
Summa	1 630	1 350	1 630	1 350

Upplysning om anställdas sjukfrånvaro

Andel sjukfrånvaro under perioden, %	Koncernen		Moderföretaget	
	2008	2007	2008	2007
Koncernen	4,68	4,28	4,68	4,28
- varav sjukfrånvaro 60 dagar eller längre	60,46	72,7	60,46	72,7
- varav sjukfrånvaro anställda < 29 år	1,17	1,13	1,17	1,13
- varav sjukfrånvaro anställda 30-49 år	2,87	0,39	2,87	0,39
- varav sjukfrånvaro anställda 50 år eller äldre	6,24	7,75	6,24	7,75
- varav sjukfrånvaro män	5,02	4,67	5,02	4,67

Upplysning om könsfördelning bland ledande befattningshavare

	Koncernen		Moderföretaget	
	2008	2007	2008	2007
Styrelse	10	10	4	4
- varav män	8	8	4	4
VD och övriga ledande befattningshavare	6	6	6	6
- varav män	5	5	5	5

Samtlig personal inklusive VD, i koncernen Falbygdens Energi är anställda i moderföretaget Falbygdens Energi AB. I summan för personalkostnader omfattas även utbildning, sjuk- och hälsovård samt övriga personalkostnader.

4 Ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2008	2007	2008	2007
Ränteintäkter	992	595	618	404
varav från koncernföretag				
- Falbygdens Bredband AB	--	--	239	219
- Göteborg Energi AB	965	566	369	185
Försäljning av andelar i intresseföretag	--	122	--	--

5 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2008	2007	2008	2007
Räntekostnader	-1 668	-802	-1 441	-565
varav till koncernföretag				
- Göteborg Energi AB	-1 435	-537	-1 435	-535

6 Bokslutsdispositioner

	Moderföretaget	
	2008	2007
Skillnad mellan bokförd avskrivning och avskrivning enligt plan		
- Maskiner och andra tekniska anläggningar	-10 370	-2 997
- Inventarier, verktyg och installationer	-408	-388
Summa	-10 778	-3 385

7 Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderföretaget	
	2008	2007	2008	2007
Aktuell skatt på årets resultat	--	--	--	--
Skatteeffekt av lämnat koncernbidrag	4 904	8 667	4 904	8 667
Skatteeffekt av erhållt koncernbidrag	--	--	-4 160	-5 142
Uppskjuten skatt	506	1 158	--	--
Summa	5 410	9 825	744	3 525

Skillnad avseende redovisad skattekostnad och skattekostnad baserad på gällande skattesats

	Koncernen		Moderföretaget	
	2008	2007	2008	2007
Redovisat resultat före skatt	33 309	35 138	2 577	12 546
Skatt enligt gällande skattesats 28%	9 326	9 839	722	3 513
Effekt av ändrad skattesats	-3 940			
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	24	21	22	12
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	--	-35	--	--
Summa	5 410	9 825	744	3 525

8 Uppskjuten skatt

Specifikation över uppskjuten skatteskuld

	Koncernen		Moderföretaget	
	081231	071231	081231	071231
Anläggningstillgångar				
Skattemässiga överavskrivningar	60 512	59 939	--	--
Övriga temporära skillnader	449	550	--	--
Summa	60 961	60 489	--	--

9 Byggnader och mark

	Koncernen		Moderföretaget	
	081231	071231	081231	071231
Anskaffningsvärden				
Ingående anskaffningsvärden	7 786	7 786	4 891	4 393
Årets inköp	--	--	--	498
Årets försäljningar/utrangeringar	-10	--	-10	--
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	7 776	7 786	4 881	4 891
Avskrivningar enligt plan				
Ingående avskrivningar	-2 435	-2 143	-1 090	-876
Årets avskrivning	-291	-292	-214	-214
Årets försäljningar/utrangeringar	--	--	--	--
Utgående ackumulerade avskrivningar	-2 727	-2 435	-1 304	-1 090
Utgående bokfört värde på kvarvarande fastigheter	5 050	5 351	3 577	3 801

Utgående planenligt restvärde på kvarvarande fastigheter fördelar sig enligt följande:

	Koncernen		Moderföretaget	
	081231	071231	081231	071231
Mark	686	696	609	619
Markanläggningar	2 976	3 191	2 968	3 182
Lagerbyggnad	102	136	--	--
Byggnad	1 286	1 328	--	--
Summa	5 050	5 351	3 577	3 801
Taxeringsvärde				
- byggnader	609	609	--	--
- mark	281	281	98	98

10 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	081231	071231	081231	071231
Anskaffningsvärden	472 887	444 810	171 129	160 031
Årets inköp samt omklassificeringar från pågående anläggningar	38 763	33 081	15 019	11 098
Årets försäljningar/utrangeringar	-1 353	-5 004	-124	--
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	510 297	472 887	186 024	171 129
Avskrivningar enligt plan				
Ingående avskrivningar	-207 101	-192 290	-42 381	-36 652
Årets omklassificeringar från pågående anläggningar	-297	-874	--	-225
Årets avskrivningar	-18 650	-17 384	-6 156	-5 504
Avgår ingående avskrivningar på sålda/utrangerade inventarier	1 191	3 447	124	--
Utgående ackumulerade avskrivningar	-224 857	-207 101	-48 413	-42 381
Nedskrivningar				
Ingående nedskrivningar	-8 600	-8 600	--	--
Årets nedskrivningar	--	--	--	--
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-8 600	-8 600	--	--
Utgående planenligt restvärde	276 840	257 186	137 611	128 748
Avskrivningar utöver plan				
Ingående avskrivningar utöver plan			-109 270	-106 273
Årets förändring			-10 370	-2 997
Utgående avskrivningar utöver plan			-119 640	-109 270
Utgående bokfört värde på kvarvarande maskiner och tekniska anläggningar			17 971	19 478
Taxeringsvärde, Qvissle Kraftstation	1 879	1 879	1 879	1 879
Bokfört värde	300	473	300	473

Utgående planenligt restvärde på kvarvarande maskiner och andra tekniska anläggningar fördelar sig enligt följande:

	Koncernen		Moderföretaget	
	081231	071231	081231	071231
Eldistributionsinventarier	129 823	118 551	65	74
Fjärrvärmeanläggningar	133 648	125 616	133 648	125 616
Vattenkraftstation	300	473	300	473
Optofibernet	13 069	12 546	3 598	2 585
Summa	276 840	257 186	137 611	128 748

11 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderföretaget	
	081231	071231	081231	071231
Ingående anskaffningsvärden	21 777	21 459	2 973	1 843
Årets inköp	3 035	715	3 035	1 130
Årets försäljningar och utrangeringar	-2 249	-397	-47	--
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	22 563	21 777	5 961	2 973
Avskrivningar enligt plan				
Ingående avskrivningar	-15 433	-14 877	-482	-187
Ingående avskrivningar på sålda/utranterade inventarier	2 187	336	6	--
Årets avskrivningar	-1 251	-892	-461	-295
Utgående ackumulerade avskrivningar	-14 497	-15 433	-937	-482
Utgående planenligt restvärde på kvarvarande inventarier, verktyg och installationer	8 066	6 344	5 024	2 491
Avskrivningar utöver plan				
Ingående avskrivningar utöver plan			-897	-509
Årets förändring			-408	-388
Utgående avskrivningar utöver plan			-1 305	-897
Utgående bokfört värde på kvarvarande inventarier, verktyg och installationer			3 719	1 594

12 Pågående nyanläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	081231	071231	081231	071231
Anskaffningsvärden				
Ingående anskaffningsvärden	28 453	25 322	11 506	3 762
Årets inköp	30 370	35 673	11 082	16 397
Årets omklassificeringar till färdiga anläggningar	-38 763	-32 542	-15 019	-8 653
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	20 060	28 453	7 569	11 506
Avskrivningar enligt plan				
Ingående avskrivningar	-297	-874	--	-225
Årets avskrivningar	-320	-297	-128	--
Årets omklassificeringar till färdiga anläggningar	297	874	--	225
Utgående ackumulerade avskrivningar	-320	-297	-128	--
Utgående planenligt restvärde på kvarvarande pågående nyanläggningar	19 740	28 156	7 441	11 506

13 Andelar i koncernföretag samt andra långfristiga värdepappersinnehav

	Koncernen		Moderföretaget	
	081231	071231	081231	071231
Andelar i koncernföretag				
Falbygdens Energi Nät AB, org nr 556407-5165 7 884 999 st aktier à 10 kr, ägd andel 100%			154 038	154 038
Falbygdens Bredband AB, org nr 556026-9606 1 300 st aktier à 100 kr, ägd andel 51 %			130	130
Summa			154 168	154 038

	Koncernen		Moderföretaget	
	081231	071231	081231	071231
Andra långfristiga värdepappersinnehav				
Aktier och andelar				
Insats Falbygdens Vind ekonomisk förening 100 st andelar av totalt 1 580st à 780 kr ägd andel 6,3%	53	53	53	53
Insats Värmek	9	9	9	9
Summa	62	62	62	62

14 Andelar i intresseföretag

	Koncernen	
	081231	071231
Fastbit AB, org nr 556592-2548 1 000 st aktier, ägd andel 33%		
Ingående anskaffningsvärde	--	222
Resultatandel i intresseföretag	--	--
Försålda andelar	--	-222
Summa	--	--

15 Kortfristiga fordringar hos koncernföretag

	Koncernen		Moderföretaget	
	081231	071231	081231	071231
Avräkningsfordran				
Göteborg Energi AB	614	31 404	--	16 524
Koncernkonto S E B	12 997	3 334	--	442
Avräkningsfordran Falbygdens Energi Nät AB	--	--	4 393	22
Summa	13 611	34 738	4 393	16 988

16 Kundfordringar

Göteborg Energi AB utställer normalt fakturor till koncernens kunder. Detta sker på uppdrag av de produktägande företagen i koncernen. Detta innebär att Göteborg Energi AB redovisar hela kundfordran i sin balansräkning, d v s även koncernen Falbygdens Energis kundfordran. Falbygdens Energi redovisar i sin tur en fordran på Göteborg Energi AB. Denna fordran uppgick per årsskiftet till 31 000 tkr (31 404 tkr) och ingår i Kortfristiga fordringar hos koncernföretag.

17 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	081231	071231	081231	071231
Förutbetalda kostnader				
Försäkring	45	65	--	--
Direkta kostnader fjärrvärme	315	206	345	206
Direkta kostnader nätdistribution	640	113	--	--
Investeringsbidrag	3 435	3 167	3 435	3 167
Övrigt	845	899	845	874
Upplupna intäkter				
Levererad ej debiterad nätjänst,	175	--	--	--
IT och värmeleverans	9 182	7 904	9 182	7 254
Övrigt	434	1 781	405	823
Summa	15 071	14 135	14 212	12 324

18 Likvida medel

Som likvida medel klassificeras handkassa- och banktillgodohavanden. Utöver likvida medel finns även tillgodohavande/skuld på koncernkonto hos moderföretaget. Förändringen av behållning på koncernkontot redovisas under finansverksamheten i kassaflödesanalysen. Tillgodohavandet på koncernkontot uppgick till 12 997 tkr (3 334 tkr) på balansdagen och ingår i Kortfristiga fordringar hos koncernföretag.

19 Obeskattade reserver

	Moderföretaget	
	081231	071231
Skillnad mellan bokförda avskrivningar och avskrivningar enligt plan		
- Maskiner och andra tekniska anläggningar	119 640	109 270
- Inventarier, verktyg och installationer	1 305	897
Summa	120 945	110 167

20 Leasing och hyresavgifter

Avtalade framtida leasing- och hyresavgifter

	Koncernen		Moderföretaget	
	081231	071231	081231	071231
Förfaller till betalning inom 1 år	1 051	880	1 051	880
Förfaller till betalning senare än efter 1 år, men inom 5 år	3 952	3 640	3 952	3 640
Förfaller till betalning senare än efter 5 år	--	--	--	--

Årets leasing- och hyresavgifter avser främst kontorslokaler, fordon och viss kontorsutrustning.

21 Räntebärande skulder

	Koncernen		Moderföretaget	
	081231	071231	081231	071231
Kortfristiga skulder till koncernföretag				
- Göteborg Energi AB				
Koncernkonto S E B	--	--	--	--
Beviljad limit uppgår till	30 000	30 000	25 000	25 000
Kortfristig del av reverslån	6 000	3 000	6 000	3 000
Långfristiga skulder till koncernföretag				
- Göteborg Energi AB				
Reverslån - Göteborg Energi AB	30 000	9 000	30 000	9 000
Övriga långfristiga skulder				
Skuld till övriga kreditgivare	4 576	4 931	--	--

Avtalen löper tills vidare och förfaller bortom fem år om ingen annan överenskommelse träffas.

22 Finansiell riskhantering

Bolaget utsätts, genom sin verksamhet, endast för ett mindre antal finansiella risker. Koncernens riskhantering sköts av en central finansavdelning inom Göteborg Energi AB enligt principer som godkänts av styrelsen. Beaktat förekomsten av lån är bolaget exponerat för finansiella risker, framför allt för ränterisk och likviditetsrisk. Bolaget lyder under moderföretagets finanspolicy. Finanspolicyn fastställer befogenheter, ansvar samt ramar och riktlinjer för koncernens finansiella riskhantering. Finansiella derivat-instrument används ej avseende Falbygdens

Energi ABs verksamhet. Transaktioner i utländsk valuta förekommer endast i begränsad omfattning.

Med ränterisk avses risken för negativ påverkan på koncernens resultat till följd av förändrade marknadsräntor. Koncernen har lån om 36 000 tkr. Räntesatsen för åren har varit 4,1 procent respektive 3,3 procent.

Med likviditetsrisk avses risken att bolagets betalningsförpliktelser inte kan uppfyllas som en följd av otillräcklig likviditet. Finanspolicyn anger att för att garantera god betalningsberedskap skall outnyttjade kreditfaciliteter finnas i tillräcklig omfattning. Koncernens likvida tillgångar uppgick vid utgången av 2008 till 16 tkr exklusive tillgodohavande på koncernkonto hos moderföretaget. Den outnyttjade krediten på koncernkontot uppgår till 30 000 tkr.

Under antagandet om en oförändrad lånevolymer samt oförändrad förfallostruktur kommer koncernen vid en varaktig förändring av marknadsräntan med en procentenhet att få en resultatpåverkan med 360 tkr.

Utöver ovan nämnda risker är bolaget även utsatt för finansieringsrisk, kreditrisk, råvarurisk och volymrisk. Risken att finansiering inte kan erhållas eller endast till kraftigt ökade kostnader till följd av störningar i relationer mellan koncernen och dess kreditgivare är liten. Koncernbanken i Göteborgs Stad svarar ytterst för koncernens likviditetsförsörjning.

Vad avser kreditrisk har koncernen inga väsentliga koncentrationer av kreditrisker. Koncernen har fastställda riktlinjer för att säkra att försäljning sker till kunder med lämplig kreditbakgrund.

Med råvarurisk menas risken att kostnader för inköp av kraft och bränslen påverkar koncernen negativt. För att säkerställa och förutse de faktiska kostnaderna för inköp av bränslen för värmeproduktion görs upphandlingar med 1–2 års avtalslängd. Handel med förlustel upphandlas gemensamt för Göteborg Energi-koncernens företag genom Göteborg Energi Nät AB.

Med volymrisk avses förändringar främst i väderlek och temperatur samt konjunktur. Koncernens leveranser påverkas av dessa faktorer. Under vintermånaderna januari till mars och under månaderna november till december sker den största andelen av koncernens leveranser. Förändringar i väderlek och temperatur under dessa månader får en påverkan på koncernens resultat. Även den relativt sett goda konjunkturen i regionen för koncernens verksamhet har påverkat de senaste årens leveransvolymer. En eventuell avmattning i konjunkturen påverkar därför koncernens resultat negativt.

23 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	081231	071231	081231	071231
Upplupna kostnader				
Semesterlön, löneskuld och sociala avgifter	4 140	3 862	4 140	3 862
Direkta kostnader nätleveranser	51	3 106	--	--
Direkta kostnader värmeleveranser	5 021	2 688	5 021	2 688
Övrigt	133	744	105	629
Förutbetalda intäkter				
Debiterad ej levererad nättjänst	--	--	--	--
Övrigt	50	36	--	--
Summa	9 395	10 436	9 266	7 179

24 Transaktioner med närstående

Falbygdens Energi AB är ett helägt dotterföretag till Göteborg Energi AB, org nr 556362-6794, som i sin tur ingår i koncernen med Göteborgs Kommunala Förvaltnings AB som moderföretag. Göteborgs stad äger samtliga aktier i detta bolag.

VD och bolagsledning har inga närstående relationer med sådana externa organisationer som koncernen har ett avtalsförhållande med. Några transaktioner med ledande befattningshavare eller nyckelpersoner utöver lön och andra ersättningar enligt not 3 har inte förekommit.

	Försäljning		Inköp	
	2008	2007	2008	2007
Moderföretaget				
Falbygdens Energi Nät AB	29 865	21 241	3 613	2 050
Falbygdens Bredband AB	149	145	650	650
Företag inom Göteborg Energi-koncernen	1 475	602	6 609	4 715
Företag inom GKF-koncernen	--	--	72	187

	Försäljning		Inköp	
	2008	2007	2008	2007
Koncernen				
Företag inom Göteborg Energi-koncernen	1 652	829	6 865	5 024
Företag inom GKF-koncernen	--	--	126	187

25 Revisionsarvoden

	Koncernen		Moderföretaget	
	081231	071231	081231	071231
Revisionsarvoden				
Deloitte AB	82	85	36	38

26 Händelser efter balansdagen

Inga händelser har inträffat efter balansdagen men före undertecknandet av denna årsredovisning som är att beteckna såsom väsentliga.

27 Nyckeltalsdefinitioner

Soliditet

Eget kapital i förhållande till balansomslutningen.

Räntabilitet på totalt kapital

Rörelseresultat efter avskrivningar plus finansiella intäkter i förhållande till genomsnittligt balansomslutning.

Räntabilitet på eget kapital

Rörelseresultat efter finansiella intäkter och kostnader i förhållande till eget kapital.

Räntabilitet på sysselsatt kapital

Rörelseresultat efter avskrivningar plus finansiella intäkter i förhållande till genomsnittligt sysselsatt kapital. Med sysselsatt kapital avses balansomslutningen minskad med icke räntebärande skulder.

Medelantalet anställda

Totalt antal arbetade timmar i förhållande till normal årsarbetstid. Årsarbetstiden är baserad på 1 800 timmar per årsarbetare.

De finansiella rapporterna undertecknades den 10 februari 2009 och kommer att fastställas på årsstämman den 9 mars 2009.

Göteborg den 10 februari 2009

Anders Hedenstedt
Styrelsens ordförande

Håkan Johansson

Lennart Alverå

Ulf Eriksson

Lars Ohlsson
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse beträffande denna
årsredovisning har lämnats den 10 februari 2009.

Deloitte AB

Hans Warén
Auktoriserad revisor

Vår granskningsrapport har lämnats
den 10 februari 2009.

Lennart Carlsson
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

Elisabeth Olin
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

REVISIONSBERÄTTELSE OCH GRANSKNINGSRAPPORT

TILL ÅRSSTÄMMAN I FALBYGDENS ENERGI AB ORGANISATIONSNUMMER 556014-6663

Vi har granskat årsredovisningen, koncernredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning i Falbygdens Energi AB för räkenskapsåret 2008. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för räkenskapshandlingarna och förvaltningen och för att årsredovisningslagen tillämpas vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen. Vårt ansvar är att uttala oss om årsredovisningen, koncernredovisningen och förvaltningen på grundval av vår revision.

Revisionen har utförts i enlighet med god revisionsd i Sverige. Det innebär att vi planerat och genomfört revisionen för att med hög men inte absolut säkerhet försäkra oss om att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter. En revision innefattar att granska ett urval av underlagen för belopp och annan information i räkenskapshandlingarna. I en revision ingår också att pröva redovisningsprinciperna och styrelsens och verkställande direktörens tillämpning av dem samt att bedöma de betydelsefulla uppskattningar som styrelsen och verkställande direktören gjort när de upprättat årsredovisningen och koncernredovisningen samt att utvärdera den samlade informationen i årsredovisningen och koncernredovisningen. Som underlag för vårt uttalande om ansvarsfrihet har vi granskat väsentliga beslut, åtgärder och

förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningsskyldig mot bolaget. Vi har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen. Vi anser att vår revision ger oss rimlig grund för våra uttalanden nedan.

Årsredovisningen och koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en rättvisande bild av bolagets och koncernens resultat och ställning i enlighet med god redovisningssed i Sverige. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och för koncernen, disponerar vinsten i moderbolaget enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Göteborg den 10 februari 2009

DELOITTE AB

Hans Warén
Auktoriserad revisor

TILL ÅRSSTÄMMAN I FALBYGDENS ENERGI AB ORGANISATIONSNUMMER 556014-6663

Till Göteborgs kommunfullmäktige för kännedom.

Vi har granskat bolagets verksamhet under 2008. Granskningen har utförts i enlighet med bestämmelserna i aktiebolagslagen 10 kap. 3 §, kommunallagen och god sed samt med beaktande av de beslut kommunfullmäktige och årsstämman fattat. Det innebär att vi planerat och genomfört granskningen för att i rimlig grad försäkra oss om att bolagets verksamhet sköts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt samt att bolagets interna kontroll är tillräcklig.

En sammanfattande redogörelse för utförd granskning finns upprättad i en granskningsredogörelse som överlämnats till bolagets styrelse.

Vi bedömer att bolagets verksamhet sköts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt samt att den interna kontrollen har varit tillräcklig. Någon grund för anmärkning mot styrelsens och verkställande direktörens förvaltning föreligger därmed inte.

Göteborg den 10 februari 2009

Lennart Carlsson
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

Elisabet Olin
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor