

Bodens energi

årsredovisning

2010



Årsredovisning 2010

för koncernen och moderbolaget
Bodens Energi AB 556200-9117

INNEHÅLL	SIDA
VD har ordet	4
Koncernens verksamheter	
Elrörelsen	6
Fjärrvärme	8
Förvaltningsberättelse	11
Resultat, ställning och kassaflödesanalyser	14-19
Noter med redovisningsprinciper och bokslutskommentarer	20-23
Underskrifter	24
Tabeller, verksamheten i 5 år	26

VD har ordet

Året blev kylslaget och bjöd på rejält kalla vintermånader. För att hitta något motsvarande får vi gå 25 år tillbaka i tiden. Av pågående klimatdebatt och flera milda vintrar i följd är det lätt att vaggas in i tron att ett nytt normal-tillstånd uppstått. Men klimatförändringar är långa processer där vi ofta talar om temperaturen i perioder om 100 år.

I vår planering måste vi utgå från extremvärden när det gäller tryggheten i försörjningen och konsekvenserna av ett avbrott i leveransen. Att skapa reserver för att öka vår uthållighet i korta extrema vädersituationer är viktigare än att planera för en längre pågående klimatförändring. De kallaste månaderna under 2010 får betraktas som extrema och därför känns det tillfredsställande att vi lyckats behålla en hög leveranssäkerhet i våra anläggningar under hela året.

Fortsatta investeringar i förbättrad dammsäkerhet, uppbyggnad av reservcentraler i vårt fjärrvärmenät och förbättringar av elnätet är nödvändiga. En förutsättning för att klara detta är en sund ekonomi. Med årets resultat lagt till handlingarna kan vi konstatera att vi så långt klarat den uppgiften.

FJÄRRVÄRME

Behovet av fjärrvärme är mycket temperaturberoende vilket vi kan se i årets värmeleveranser där alla tidigare rekord har slagits på såväl månads som årsbasis. Som en konsekvens av hög produktion har andelen olja i bränslmixen ökat men samtidigt har vi haft en nästan hundra procentig tillgänglighet i fastbränslepannorna som körts på billiga bränslen. Ett resultat av väl planerade och utförda drift- och underhållsinsatser i dessa anläggningar.

Utbyggnaden av vårt kulvertnät har klarats betydligt snabbare än gällande tidplan. Det innebär att vi kan avsluta utbyggnaden redan under 2011, två år tidigare än planerat.

Som ytterligare krydda i tillvaron flyttade vi fram vår placering från en fjärdeplats till en andra plats i grenen "Lägsta fjärrvärmepreis i landet" i fastighetsägarnas årliga prisundersökning.

ELHANDEL

De stora svängningarna av elpriset under 2009 gick i repris 2010. Året inledes med rekordhöga priser orsakade av osedvanligt kallt väder samtidigt med dålig fyllnadsgrad i vattenmagasinen och låg tillgänglighet i kärnkraften.

Under våren och sommaren föll priserna tillbaka med förväntningar om en fungerande kärnkraft och normalare temperaturer.

Med facit i hand kan vi konstatera att inga av dessa förhoppningar infriades. Året avslutades med mycket kallt väder, fortsatta problem med kärnkraften och låga nivåer i vattenmagasinen, och därmed skenande elpriser.

Följden av pristurbulensen har blivit att kunderna i allt större utsträckning väljer fasta avtal. De som från början valde fasta avtal för året blev vinnare, men detta kan snabbt ändras om tidigare tillgänglighet i kärnkraften återkommer samtidigt som vi får tillbaka normal fyllnadsgrad i vattenmagasinen.

ELNÄT

Distributionen har fungerat bra under hela året. Gynnsamt väder och de senaste årens underhåll börjar få genomslag i färre och kortare avbrott. Våra fortsatta investeringar i såväl ledningsnätet som i fjärrkontrollsystem kommer att ytterligare förbättra situationen för elanvändarna i de perifera delarna av elnätet.

Hardy Lundberg, VD

Koncernen i sammandrag



		2010	2009
Omsättning	Mkr	386	386
Rörelseresultat	"	49	57
Investeringar i anläggningar	"	98	88
Balansomslutning	"	879	842
Avkastning på totalt kapital	%	6	7
Försäljning av el	GWh	198	199
Försäljning av fjärrvärme	"	289	246

Elrörelsen

Elrörelsen omfattar elhandel och småskalig elproduktion i moderbolaget samt nätverksamhet i dotterbolaget Bodens Energi Nät AB.

Elhandel		2010	2009
Försäljning	GWh	198	199
Ekonomi			
Intäkter	Mkr	105	111
Rörelseresultat	"	0	0

All inköp av el och försäljningen av den el vi producerar själva, har förmedlats genom den nordiska elbörsen via Vattenfall AB.

Elförsäljningen sjönk marginellt till 198 (199)¹ GWh. Temperaturmässigt var 2010 rejält kallare än 2009. Mätt i antal graddagar hela 11,5 procent kallare än 2009 och även 2 procent kallare än normalåret.

Cirka 85 procent av våra kunder har någon form av avtal. Tidigare års intresse för rörligt elpris har minskat kraftigt till förmån för avtal med fast pris. En ny modell för att bestämma priset infördes på prov i slutet av året där nya fasta priser sätts varje dag. Kunden får på så sätt ett dags-

aktuellt pris på sitt avtal och vi får en säkrare marginal i varje affär.

2010 inleddes med rekordhöga priser på spot. För februari månad var priset uppe på 106,6 öre/kWh. Spotpriset sjönk sedan till nivåer kring 50 öre/kWh för att under de två sista månaderna stiga till höga nivåer igen. Orsaken var brist på el i det nordiska systemet samtidigt med onormal kyla i hela Norden. Bristen beror på låg tillgänglighet i våra kärnkraftverk samt en lägre nivå än normalt i våra vattenmagasin.

Kundrörligheten ökar ofta i samband med stora prisändringar men ligger på en relativt låg nivå.

Egen produktion i vattenkraftverk		2010	2009
Produktion	GWh	18	14
Ekonomi			
Intäkter	Mkr	14	22
Investerat	"	1	4
Rörelseresultat	"	7	3

Elproduktionen i våra sex minikraftstationer ökade till 18 (14) GWh på grund av ökad tillgång på vatten jämfört med 2009. Med normal vattentillgång bör produktionen ligga på 20-21 GWh.

Ett relativt högt elpris har dock hållit uppe omsättningen. Produktionen är berättigad till elcertifikat. Om motsvarande mängd certifikat hade köpts under respektive produktionsmånad hade kostnaden varit 4,8 Mkr.

Underhållsarbetet på dammläggningar och vattenvägar i Ljusåmrådet avslutades så när som på ett mindre betongarbete som planeras till vintern 2011 då vattennivån kan sänkas tillräckligt. För 2010 har 0,8 (4,5) Mkr av kostnaderna belastat rörelseresultatet.

Under perioden 2008 – 2010 har arbeten för 13,5 Mkr utförts på vattenkraftanläggningarna i området.

¹ Uppgift inom parentes avser 2009.

Bodens Energi Nät AB- nätverksamhet		2010	2009
Antal nätanslutningar		16 060	15 959
därav högspänning och effekt		112	112
Omsättning i nätet	GWh	287	289
Ekonomi			
Intäkter	Mkr	67	63
Investerat	"	22	19
Anläggningstillgångar	"	100	91
Rörelseresultat	"	10	7

Omsättningen i elnätet minskade något till 287 (289) GWh. Om hänsyn tas till kända övergångar från elvärme till fjärrvärme borde nätomställningen ha minskat med ytterligare cirka 8 GWh. Men de onormalt kalla vintermånaderna ökade elförbrukningen i nätområdet.

Utbyggnaden av fjärrvärme minskar under 2011 till ett 100-tal och sedan ytterligare något för kommande år.

Nätavgifterna höjdes med 7,0 procent för 2010 och för 2011 höjs avgifterna med 4,9 procent. Jämfört med andra nätföretag i landet är våra nätavgifter ändå låga.

Höjningarna motiveras dels av att underlaget för nätavgifter fortsätter att minska och dels av de stora investeringar som görs i elnätet.

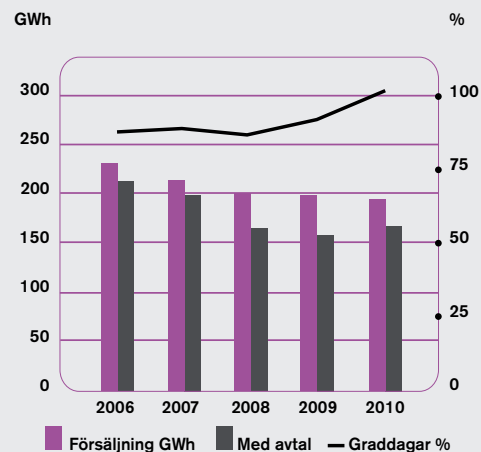
Systemen för månadsvis avläsning av elmätarna fungerar tillfredsställande men kräver fortsatt stora underhållsinsatser.

Eldistributionen har inte drabbats av allvarigare avbrott under året. Inga avbrottsersättningar har varit aktuella.

BREDBAND

Nätet för radiolan har 54 (66) användare och till fibernätet finns numera 192 anslutningar.

Elförsäljning



Fjärrvärme

I moderbolaget finns produktion och distribution av fjärrvärme. Dotterbolaget **Energiproduktion i Norrbotten AB (EPAB)** upparbetar trädelar till bibränsle. Intressebolaget **Restproduktbearbetning i Boden AB (REBAB)** utvin-
ner bränsle för fjärrvärmeproduktion från olika slags avfall.

	2010	2009
Antal anslutningar	3 869	3 407
Försäljning GWh	289	246
Värmeproduktion totalt	" 337	306
Avfallspanna 14	" 118	116
Avfallspanna 17	" 129	134
CFB-panna	" 50	32
Oljepanna	" 16	6
Rökgaskondensering	" 24	18
Elproduktion	" 28	28
Ekonomi		
Intäkter Mkr	208	204
Investerat	" 74	63
Anläggningstillgångar	" 578	543
Rörelseresultat	" 34	48

Produktionen av värme sker i en central anläggning med fn tre pannsystem. Anläggningen omfattar två pannor för avfallsbränsle, en för bibränsle och tre oljepannor. Den senast installerade avfallspannan producerar även el.

Sorterat avfall är basbränsle för produktionen. Bibränsle används när effektbehovet ökar och som reservbränsle. Olja är reservbränsle vid extremt effektbehov eller haverier i någon av fastbränslepannorna.

Fjärrvärme finns nu i alla tätbebyggda bostadsområden i centralorten. Utbyggnaden i S:a Svartbyn färdigställdes under året. Utöver detta har totalt 120 förtätningar utförts inom fjärrvärmeområdet.

Inkopplingarna i Sävast och på Sävastön har skett som planerat under 2010. Anslutningarna på Sävastön gjordes till stor del redan under 2010. Projektet fortsätter och färdigställs under 2011 med inkopplingar av Kanotvägen och ev 2 st bostadsrättsföreningar.

Intresset för fjärrvärme är fortsatt stort. Vi har nu i stort sett färdigställt utbyggnaden av fjärrvärme inom de områden som är möjliga att ansluta. För det kommande året räknar vi därför med 100 - 150 anslutningar inklusive förtätningar.

Under 2010 anslöts 462 (559) nya anläggningar och vid årets slut fanns totalt 3 869 anslutningar.

Värmeförsäljningen ökade till 289 (246) GWh. Ökningen är ett resultat av de anslutningar som

genomfördes under främst 2009 men har även påverkats av temperaturen under året. Anslutningar utförda under 2010 kommer att resultera i en försäljningsökning som huvudsakligen visar sig under 2011.

Huvuddelen av den ökade värmeförsäljningen beror på att 2010 var temperaturmässigt rejält kallare (11,5 procent) än 2009. Vintermånaderna nov – feb, som svarar för ca 60 procent av den totala energiförsäljningen, var i genomsnitt 18 procent kallare än normalåret.

Priset på fjärrvärme låg under 2010 kvar på 2008 års nivå. För 2011 höjs priset med 2,5 procent för både fast och rörlig avgift. Prisändringen träder dock inte i kraft förrän 2011-03-01 beroende på aviseringsskraven i fjärrvärmelagen.

DRIFTEN

Tillgängligheten på alla pannor var mycket hög under året. Planerat

underhåll av fastbränslepannorna görs regelbundet under perioden maj – juli. Då tillåter värmebehovet ett planerat driftstopp på respektive panna. Största enskilda åtgärd var utbyte av överhettarpaket (3 av 5) i vår nya kraftvärmepanna. Kostnaderna för underhåll blev lägre än beräknat då slitaget i pannorna visade sig var lägre än befarat och då behovet av akuta reparationer varit litet.

Förbränningen resulterar i olika askor som biprodukt. Slaggrus och bottenaska återanvänds som anläggningmaterial och jordförbättringsmedel. Flygaska exporteras till Norge för behandling och deponi. Totalt producerades 22 853 (21 553) ton aska.

BRÄNSLEN

Avfallsbränsle är för närvarande det billigaste bränslet. Vi har sedan sep 2009 tillstånd att förbränna 100 000 ton avfall per år varav 2 500 ton får utgöras av farligt avfall.

Konkurrensen om avfallsbränslen har skärpts ytterligare under året. Mottagningspriset för nya kontrakt avseende hushålls- och verksamhetsavfall har sjunkit

jämfört med prisnivån för 2009. Samtidigt har priset på rivningsträ och returträ svängt kraftigt under året och nu stabiliserat sig på en kostnadsnivå som ligger ungefär på 2009 års nivå.

Priserna på biobränslen har också svängt under året och nu stabiliserats på en nivå som ligger ca 15 procent över prisnivån för 2009.

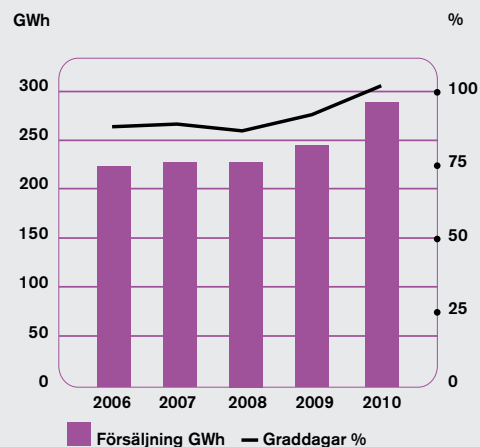
Förbrukningen av olja ökade till 16,5 (6,4) GWh som ett resultat av att vintermånaderna januari – februari respektive november – december var betydligt kallare (18 procent) än normalåret. Kylan innebar även en kraftigt ökad användning av biobränsle. Problem med importtillstånd för norskt avfallsbränsle bidrog dessutom till ökad eldning av returträ i slutet av året.

De kraftigt ökade volymerna av spetsbränsle i värmeproduktionen innebar även kraftigt ökade kostnader för bränslen jämfört med 2009.

INVESTERINGAR

Under året investerades totalt 74 (63) Mkr varav 54 (47) Mkr i distributionsanläggningar.

Fjärrvärmeförsäljning



I produktionsanläggningen ändrades den gemensamma rökgaskondenseringen för biopannan och gamla avfallspannan genom att biopannan försågs med ny separat rökgaskondensering. Investeringen resulterade i höjd effekt på biopannan med ca 2 MW (10 procent) samt ökad effekt på rökgaskondenseringen.

Ny reservinmatning för bränsle till gamla avfallspannan beräknas bli klar för drift under 1:a kvartalet 2011. Reservinmatningen ska användas vid driftstörningar och fel på ordinarie bränsleinmatningssystem samt för speciella bränslen som farligt avfall o dyl.

Reservcentraler har uppförts inom P5 motorområde och vid Bodensågen. Ytterligare 2 st reservcentraler har beställts för placering i S.a Svartbyn och i Sävast och kommer att färdigställas under 2011. Vi har under andra halvan av 2010 kunnat nyttja reservcentralerna för ordinarie spetsproduktion av värme, som komplement till våra tunga oljepannor, med mycket goda driftresultat.

Förrådsbyggnader (3 st kronförråd) har tagits i bruk och anpassats för vår verksamhet. Vi arrenderar byggnaderna men avser att genomföra köpet under 2011.

UPPARBETNING AV TRÄDELAR MED MERA

I dotterbolaget EPAB upparbetas trädelar och rivningsvirke till massaved och flis i en anläggning i direkt anslutning till moderbolagets fjärrvärmecentral. Under 2010 upparbetades 36 200 (34 000) ton, varav 13 600 (14 000) ton energived och resten rivningsvirke, slipers med mera.

Under året förvärvades 40 procent av aktierna i Restproduktbearbetning i Boden AB. Köpet säkerställer vårt behov av lagring och upparbetning av avfallsbränslen.

Förvaltningsberättelse

Styrelsens och verkställande direktören för Bodens Energi AB får härmed avlämna årsredovisning och koncernredovisning för verksamhetsåret 2010.

ÄGARFÖRHÅLLANDEN

Bodens Energi AB bildades 1980 och från den 28 december 2006 ägs samtliga aktier i bolaget av Bodens Kommunföretag AB.

KONCERNEN

Koncernen består av moderbolaget Bodens Energi AB och två dotterbolag, det helägda Bodens Energi Nät AB och det delägda (60 procent) Energiproduktion i Norrbotten AB (EPAB). Resterande 40 procent av EPAB ägs av SCA Skog AB. Den 1 april köpte Bodens Energi AB 40 procent av Restproduktbearbetning i Boden AB, resterande del av bolaget ägs av Ragn-Sells AB.

VERKSAMHET

Moderbolaget svarar för fjärrvärme, elhandeln samt viss egen elproduktion i sex minikraftanläggningar samt i fjärrvärmealläggningen. Fjärrvärme produceras i en egen anläggning med i huvudsak avfall. Distributionen sker uteslutande i centralorten.

Bodens Energi Nät AB bedriver i huvudsak nätverksamhet enligt de

regler som gäller på elområdet från och med 1996.

Dotterbolaget EPAB upparbetar trädelar till massaved och flis i en anläggning i anslutning till moderbolagets fjärrvärmecentral.

Restproduktbearbetning i Boden AB utvinner bränsle för fjärrvärmeproduktion samt metaller mm för återvinning ur olika slags avfall från hushåll och industrier.

ENERGIFÖRSÄLJNING

Energiomsättningen påverkas av temperaturen och övriga väderförhållanden eftersom huvudparten av all omsatt energi fortfarande går till uppvärmning. År 2010 var temperaturmässigt betydligt (11,5 procent) kallare än 2009 och även något kallare än normalåret för Boden.

Elrörelsen

Elförsäljningen minskade något till 198 (199) GWh. Minskningen beror på övergångar från elvärme till andra uppvärmningsformer men uppvägs till stor del av den

kalla väderleken. Elpriserna varierade kraftigt under året. Utvecklingen har fortsatt in i 2011.

Kundrärligheten ökade något på grund av de oroliga priserna. Marginalerna är fortsatt små.

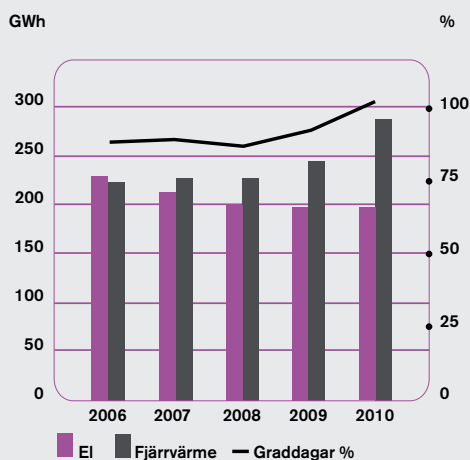
Ökad tillgång på vatten höjde elproduktionen i våra vattenkraftverk till 18 (14) GWh. Resultatet ökade till 6,6 (1,7) Mkr. Upprustningen av dammar och vattenvägar avslutades till avsevärt lägre kostnad än under 2009

Elanvändningen i vårt nätområde minskade till följd av att elvärme byts ut mot andra uppvärmningssätt. Samtidigt ökade elanvändningen på grund av det kalla vädret. Nettoeffekten blev en liten minskning av elomsättningen i elnätet till 287 (289) GWh. Resultat före dispositioner och skatt för elrörelsen ökade till 15,4 (6,7) Mkr. Marginalerna för elhandeln är fortsatt små.

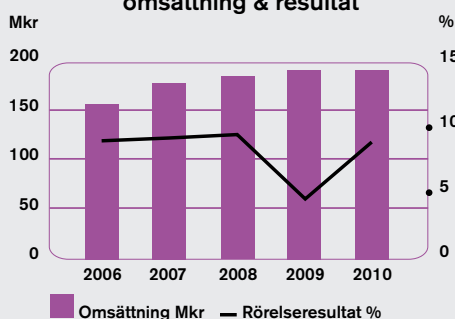
Fjärrvärme

Det mycket kalla vädret under vintermånaderna och effekten av

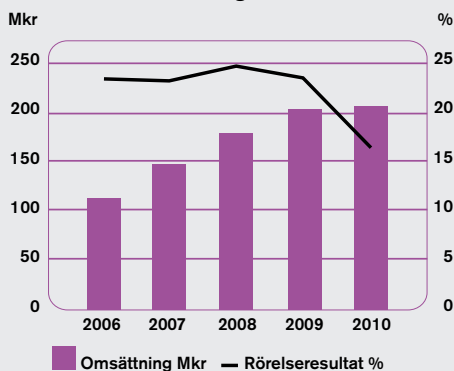
Energiförsäljning och graddagar



Elrörelsen omsättning & resultat



Fjärrvärmerörelsen omsättning & resultat



nyanslutningarna till fjärrvärmenätet ökade värmeförsäljningen till 289 (246) GWh.

Produktionen gick mycket bra under året. Det kallare vädret särskilt under vintermånaderna ökade användningen av bio-bränslen och olja med kraftigt ökade bränslekostnader som följd. Resultatet före dispositioner och skatt minskade därför till 25,2 (38,1) Mkr.

Målet för 2011 är att vidmakthålla en störningsfri produktion i avfallspannorna för att på så sätt minimera insatserna av dyra bio-bränslen och olja.

EKONOMIN I KONCERNEN

Resultatet i koncernen före skatt blev 31,5 (37,5) Mkr. Avkastningen på totalt kapital minskade till 5,8 (7,0) procent och soliditeten ökade något till 33 (31) procent.

MODERBOLAGET

Resultatet före bokslutsdispositioner minskade till 30,0 (39,1) Mkr. Avkastningen på totalt kapital blev 5,3 (6,9) procent och avkastningen på eget kapital efter skatt blev 9,1 (13,2) procent. Soliditeten ökade något till 30 (28) procent.

Resultatminskningen beror på ett sämre resultat för fjärrvärmen än 2009.

Koncernbidrag lämnas till Bodens Kommunföretag AB.

Det onormalt kalla vädret i november – december har fortsatt in i januari – februari 2011 och har medfört höga bränslekostnader för fjärrvärme. Den försiktiga höjningen av priset på fjärrvärme från 1 mars 2011 kan delvis kompensera för kostnadshöjningen. För elhandel förväntas bättre marginaler och därmed stabilare resultat.

INVESTERINGAR

I koncernens verksamheter investerades under året 98 (88) Mkr i materiella anläggningstillgångar.

	2010	2009
Bodens Energi Nät AB	22	19
Moderbolaget		
- fjärrvärme	74	63
- elproduktion	1	4
- övrigt	1	2
Summa	98	88

LEASING

I moderbolaget finns ett avtal om leasing av utrustning för fjärrvärmeproduktion med ett anskaffningsvärde på 81,5 Mkr. Avtalet löper i 15 år från och med januari 2008.

MILJÖREDOVISNING

Moderbolaget Bodens Energi AB bedriver en tillståndspliktig verksamhet enligt miljöbalken. Inget tillstånd behöver omprövas under 2010. Miljörapport lämnas årligen till den lokala tillsynsmyndigheten.

Produktionen av fjärrvärme omfattas från 2009-09-17 av ett nytt tillstånd att utöka eldningen av avfall till 100 000 ton per år.

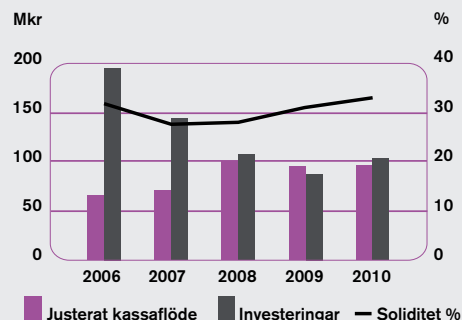
Miljöpåverkan sker genom utsläpp till luft och vatten. Fjärrvärmens sysselsätter ca två tredjedelar av moderbolagets anställda och svarar för något mer än hälften av omsättningen.

FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

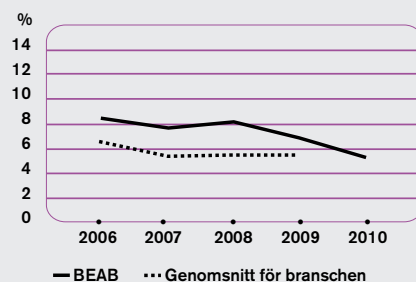
Styrelsen och verkställande direktören föreslår att de vinstmedel som står till förfogande, 8 726 tkr, balanseras till nästkommande år.

För koncernens och moderbolagets resultat och ställning i övrigt hänvisas till följande resultat- och balansräkningar med tillhörande kommentarer.

Självfinansiering och soliditet i koncernen



Avkastning på totalt kapital i moderbolaget



Koncernens resultaträkning

Belopp i tkr	Not	2010	2009
Nettoomsättning	1	368 311	369 260
Aktiverat arbete för egen räkning		2 354	3 030
Andel i koncernföretags resultat		159	-
Övriga rörelseintäkter		15 032	13 654
		<u>385 856</u>	<u>385 944</u>
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-147 915	-136 312
Övriga externa kostnader	2, 3	-93 229	-101 816
Personalkostnader	4	-40 666	-40 462
Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	5	-54 545	-50 449
		<u>49 501</u>	<u>56 905</u>
Rörelseresultat			
Resultat från finansiella poster			
Ränteintäkter		658	811
Räntekostnader		-11 888	-13 313
		<u>38 271</u>	<u>44 403</u>
Resultat efter finansiella poster			
Bokslutsdispositioner			
Koncernbidrag lämnade		-6 750	-6 900
		<u>31 521</u>	<u>37 503</u>
Resultat före skatt			
Betald skatt	9	-45	-20
Uppskjuten skatt	9	-6 302	-9 018
Minoritetsandel i årets resultat		-51	-21
Årets resultat		<u>25 123</u>	<u>28 444</u>

Koncernens balansräkning

Belopp i tkr	Not	2010	2009
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar			
Goodwill	10	3 026	-
Balanserade utgifter för ADB-system	11	0	0
Materiella anläggningstillgångar			
Byggnader och mark	12	48 336	51 289
Inventarier, verktyg och installationer	13	647 778	615 371
Pågående nyanläggningar och förskott för materiella anläggningstillgångar	14	21 720	7 925
		<u>720 860</u>	<u>674 585</u>
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i intresseföretag	16	1 373	-
Uppskjuten skattefordran	17	4 907	2 776
Andra långfristiga fordringar	17	1 847	3 324
Andra långfristiga värdepappersinnehav		25	25
Summa anläggningstillgångar		<u>729 012</u>	<u>680 710</u>
Omsättningstillgångar			
Varulager m m			
Råvaror och förnödenheter		14 507	11 264
Elcertifikat och utsläppsrätter	18	9 601	11 975
Kortfristiga fordringar			
Fordran på koncernföretag		-	75
Kundfordringar		99 350	98 743
Övriga fordringar		7 756	8 711
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	19	1 154	1 752
		<u>108 260</u>	<u>109 281</u>
Kassa och bank			
Summa omsättningstillgångar	20	<u>17 782</u>	<u>28 881</u>
Summa tillgångar		<u>879 162</u>	<u>842 111</u>
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Aktiekapital	21	5 000	5 000
Bundna reserver		284 360	260 734
Fria reserver		-16 012	-20 846
Årets resultat		25 123	28 444
Summa eget kapital		<u>298 471</u>	<u>273 332</u>
Minoritetsintresse		630	592
Avsättningar	23	<u>103 544</u>	<u>94 645</u>
Långfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	24	161 000	280 000
Övriga skulder		28 500	94 500
		<u>189 500</u>	<u>374 500</u>
Kortfristiga skulder			
Skuld till kreditinstitut		150 000	-
Skuld till koncernföretag		6 760	8 752
Skuld till intressebolag		1 935	-
Övriga kortfristiga skulder	25	128 322	90 290
		<u>287 017</u>	<u>99 042</u>
Summa skulder och eget kapital		<u>879 162</u>	<u>842 111</u>
Ställda säkerheter			
Övriga ställda panter och säkerheter			
Pant i bankräkning		2 912	2 425
Ansvarsförbindelser		Inga	Inga

Koncernens kassaflödesanalys

Belopp i tkr	Not	2010	2009
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster		38 271	44 403
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	26	55 182	50 957
Betald skatt		-45	-20
Kassaflöde före förändringar av rörelsekapital		93 408	95 340
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Ökning(-)/minskning(+) av lager		-869	-3 570
Ökning(-)/minskning(+) av rörelsefordringar		1 021	916
Ökning(+)/minskning(-) av rörelseskulder		2 975	-6 454
Kassaflöde från den löpande verksamheten		96 535	86 232
Investeringsverksamheten			
Investeringar i anläggningstillgångar		-101 104	-87 209
Förvärv av andel i intresseföretag		-1 257	-
Övriga finansiella anläggningstillgångar		1 477	97
		-100 884	-87 112
Finansieringsverksamheten			
Upptaget lån		31 000	-
Amortering av lån		-31 000	-
Koncernbidrag, lämnade		-6 750	-6 900
		-6 750	-6 900
Årets kassaflöde			
Likvida medel vid årets början		28 881	36 661
Likvida medel vid årets slut		17 782	28 881

Moderbolagets resultaträkning

Belopp i tkr	Not	2010	2009
Nettoomsättning	1	318 150	322 280
Övriga rörelseintäkter		13 096	13 251
		331 246	335 531
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-150 445	-138 474
Övriga externa kostnader	2, 3	-73 357	-82 516
Personalkostnader	4	-25 553	-25 302
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	5	-42 043	-39 133
Rörelseresultat		39 848	50 106
Resultat från finansiella poster			
Resultat från fordran som är anläggningstillgång	6	1 403	1 526
Övriga ränteintäkter	7	648	783
Räntekostnader		-11 882	-13 313
Resultat efter finansiella poster		30 017	39 102
Bokslutsdispositioner			
Koncernbidrag, erhållet		4 176	2 048
Koncernbidrag, lämnat		-6 750	-6 900
Bokslutsdispositioner, övriga	8	-27 359	-33 980
Resultat före skatt		84	270
Skatt på årets resultat	9	2 131	759
Årets resultat		2 215	1 029

Moderbolagets balansräkning

Belopp i tkr	Not	2010	2009
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Balanserade utgifter för ADB-system	11	0	0
Materiella anläggningstillgångar			
Byggnader och mark	12	48 200	51 143
Inventarier, verktyg och installationer	13	555 207	530 236
Pågående nyanläggningar och förskott för materiella anläggningstillgångar	14	13 952	2 537
		617 359	583 916
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	15	10 600	600
Fordringar på koncernföretag		30 383	30 383
Andelar i intresseföretag	16	5 040	-
Uppskjuten skattefordran	17	4 907	2 776
Andra långfristiga fordringar	17	1 847	3 324
Andra långfristiga värdepappersinnehav		25	25
		52 802	37 108
Summa anläggningstillgångar		670 161	621 024
Omsättningstillgångar			
Råvaror och förnödenheter		12 118	8 579
Elcertifikat och utsläppsrätter	18	9 601	11 975
Kundfordringar		98 020	97 916
Skattefordran		2 082	2 082
Övriga fordringar		5 291	6 257
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	19	648	1 341
		127 760	128 150
Kassa och bank	20	16 867	29 700
Summa omsättningstillgångar		144 627	157 850
Summa tillgångar		814 788	778 874
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital (50 aktier)	21	5 000	5 000
Reservfond		1 000	1 000
		6 000	6 000
Fritt eget kapital			
Balanserad vinst		6 511	5 482
Årets resultat		2 215	1 029
		8 726	6 511
Summa eget kapital		14 726	12 511
Obeskattade reserver	22	323 744	296 386
Avsättningar	23	1 052	541
Långfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	24	161 000	280 000
Övriga skulder		28 500	94 500
		189 500	374 500
Kortfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut		150 000	-
Skulder till koncernföretag		12 038	13 913
Skulder till intresseföretag		1 935	-
Övriga kortfristiga skulder	25	121 793	81 023
		285 766	94 936
Summa skulder och eget kapital		814 788	778 874
Ställda säkerheter			
Övriga ställda panter och säkerheter			
Pant i bankräkning		2 912	2 425
Ansvarsförbindelser		Inga	Inga

Moderbolagets kassaflödesanalys

Belopp i tkr	Not	2010	2009
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster		30 017	39 102
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	26	42 736	39 083
Kassaflöde före förändringar av rörelsekapital		72 753	78 185
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Ökning(-)/minskning(+) av lager		-1 165	-3 546
Ökning(-)/minskning(+) av rörelsefordringar		1 555	540
Ökning(+)/minskning(-) av rörelseskulder		5 828	-5 836
Kassaflöde från den löpande verksamheten		78 971	69 343
Investeringsverksamheten			
Investeringar i anläggningstillgångar		-75 667	-68 346
Förvärv av andel i intresseföretag		-5 040	-
Övriga finansiella anläggningstillgångar		1 477	97
Aktieägertillskott		-10 000	-
		-89 230	-68 249
Finansieringsverksamheten			
Upptaget lån		31 000	-
Amortering av lån		-31 000	-
Lämnade/erhållna koncernbidrag, netto		-2 574	-4 852
		-2 574	-4 852
Årets kassaflöde			
Likvida medel vid årets början		29 700	33 458
Likvida medel vid årets slut		16 867	29 700

Noter med redovisningsprinciper och bokslutskommentarer

Belopp i tkr

ALLMÄNNA

REDOVISNINGSPRINCIPER

Årsredovisningen har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd. Företaget följer inte Akutgruppens uttalanden om aktieägartillskott och koncernbidrag. Koncernbidrag redovisas i enlighet med tidigare praxis i resultaträkningen tillsammans med tillhörande skatteeffekt. Fakturerad punktskatt (elskatt) redovisas i not.

VÄRDERINGSPRINCIPER

Tillgångar, avsättningar och skulder har värderats till anskaffningsvärden om inget annat anges nedan.

Aktiverat arbete för egen räkning

Direkta och indirekta kostnader för personal redovisas över resultaträkningen. Material mm aktiveras direkt i balansräkningen.

Avskrivningsprinciper för anläggningstillgångar

Avskrivningar enligt plan baseras på ursprungliga anskaffningsvärden. Avskrivning sker över tillgångens nyttjandeperiod ner till beräknat restvärde.

Följande avskrivningstider tillämpas:

Hetvattencentraler i genomsnitt	15 år
Kulvertnät	30 år
Mätutrustning	10-15 år
Minikraftsanläggningar	25-30 år
Datorer	3 år
Övriga maskiner och inventarier	5 år
Byggnader	25 år
Markanläggningar	20 år

Skatt

Företaget tillämpar Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2001:1 Inkomstskatter. Total skatt utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Aktuell skatt är skatt som skall betalas eller erhållas avseende aktuellt år. Hit hör även justering av aktuell skatt hänförlig till tidigare perioder. Uppskjuten skatt beräknas enligt balansräkningsmetoden med utgångspunkt i temporära skillnader mellan redovisade och skattemässiga värden på tillgångar och skulder. Temporära skillnader i form av obeskattade reserver redovisas inklusive uppskjuten skatteskuld under rubriken "Obeskattade reserver"

Redovisning av intäkter

Intäktsredovisning sker enligt BFNAR 2003:3 Intäkter. Som inkomst redovisas det verkliga värdet av vad som erhållits eller kommer att erhållas. Avdrag görs för lämnade rabatter.

Pågående arbeten

Pågående arbeten till fastpris har värderats till nedlagda kostnader.

Varulager

Varulagret, värderat enligt Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2000:3 är upptaget till det lägsta av anskaffningsvärdet enligt den s k först-in först-ut principen respektive verkligt värde. Inkuransrisker har därvid beaktats.

Fordringar

Fordringar har efter individuell värdering upptagits till det belopp varmed de beräknas inflyta.

Koncernredovisning

Koncernredovisningen är upprättad enligt Redovisningsrådets rekommendation (RR1:00), och omfattar de företag där moderbolaget äger mer än 50 procent av aktierna. Av moderbolagets köp av råvaror, förnödenheter och övriga externa kostnader samt nettoomsättning mätt i kronor, utgör 2,3 procent av inköpen och 2,5 procent av nettoomsättningen andra företag i den företagsgrupp som bolaget tillhör.

Not 1. Nettoomsättning per rörelsegren	2010	2009
El ¹	138 415	140 167
Omsättning inom bolaget	-7 978	-5 613
Fjärrvärme	187 888	187 885
Omsättning inom bolaget	-175	-159
Nettoomsättning moderbolag	318 150	322 280
Bodens Energi Nät AB	58 252	54 963
Energiproduktion i Norrbotten AB	4 028	3 558
Omsättning inom koncernen	-12 119	-11 541
Nettoomsättning koncernen	368 311	369 260
¹ Exklusive fakturerad punktskatt på el som uppgår till	32 740	33 538

Not 2. Ersättningar till revisorer	Koncern	Moderbolag
KPMG, Lennart Wiklund		
Ersättning för revisionsuppdraget	146	118
Ersättning för övrig revisionsverksamhet	31	16
Övriga tjänster	15	13
	192	147
Lekmannarevision		
KPMG revisionsbiträde	33	28
Arvoden till lekmannarevisorer	7	7
	40	35
Anders Winsa		
Ersättning för revisionuppdraget	10	-
	242	182

Not 3. Leasingavgifter avseende operationell leasing	10-12-31	09-12-31
Moderbolaget och koncernen		
Tillgångar som innehas via operationella leasingavtal		
Årets leasingkostnader avseende produktionsanläggningar	3 451	3 765

Not 4. Anställda och personalkostnader	2010		2009	
	totalt	mån	totalt	mån
Moderbolaget	46	38	45	37
Bodens Energi Nät AB	27	27	26	26
Energiproduktion i Norrbotten AB	1	1	1	1
Koncernen	74	66	72	64

Löner, andra ersättningar och sociala kostnader	2010		2009	
	Löner och ersättningar	Sociala kostnader	Löner och ersättningar	Sociala kostnader
Moderbolaget	16 931	7 817	16 237	8 344
Varav pensionskostnader		2 212 ¹		2 628
Bodens Energi Nät AB	9 751	4 490	9 493	4 748
Varav pensionskostnader		1 173		1 376
Energiproduktion i Norrbotten AB	352	103	343	111
Varav pensionskostnader		10		15
Koncernen	27 034	12 410	26 073	13 203
Varav pensionskostnader		3 395 ¹		4 019 ¹

1) Av moderbolagets och koncernens pensionskostnader avser 316 (310) tkr bolagets VD. Moderbolaget och koncernen hade inga utestående pensionsförpliktelser till VD på balansdagen. Bolagen har inga pensionskostnader eller pensionsförpliktelser mot styrelserna.

Löner och andra ersättningar fördelade mellan styrelseledamöter mfl och övriga anställda	2010		2009	
	Styrelse,VD	Övriga	Styrelse,VD	Övriga
Moderbolaget	930	16 001	912	15 322
Bodens Energi Nät AB	-	9 751	-	9 493
Energiproduktion i Norrbotten AB	18	334	18	325
Koncernen	948	26 086	930	25 140

Avgångsvederlag

Till verställande direktören i Bodens Energi AB utgår vid uppsägning från moderbolagets sida lön i 12 månader samt uppsägningslön i högst 12 månader. Uppsägningslönen samordnas mot villkoren i en eventuell ny anställning.

Sjukfrånvaro i moderbolaget i % av ordinarie arbetstid för respektive grupp	2010	2009
Total sjukfrånvaro	1,7	1,7
Därav långtidssjuka	-	31,2
Sjukfrånvaron fördelad efter ålder:		
-50 år och äldre	1,4	2,1
Övriga åldersgrupper, liksom en uppdelning efter kön, innehåller för få individer för att uppgifter om sjukfrånvaro skall lämnas.		

Not 5. Avskrivningar på anläggningstillgångar	Koncern	Moderbolag
Goodwill	757	-
Byggnader och markanläggningar	3 586	3 576
Inventarier, verktyg och installationer	50 202	38 467
	54 545	42 043

Not 6. Resultat från fordran som är anläggningstillgång	2010	2009
Ränteintäkt koncernföretag	1 403	1 526

Not 7. Övriga ränteintäkter	2010	2009
Moderbolag		
Ränteintäkter, koncernföretag	-	-
Ränteintäkter, övriga	648	783
	648	783

Not 8. Övriga bokslutsdispositioner	2010	2009
Avskrivning över plan på:		
-byggnader	-99	-99
-inventarier, verktyg och installationer	27 458	34 079
	27 359	33 980

Not 9. Skatt på årets resultat	2010	2009
Koncernen		
Aktuell skatt	45	20
Ökning av uppskjuten skatt på obeskattade reserver	8 390	9 777
Skatt på andel i intresseföretags resultat	43	-
Uppskjuten skattefordran, underskottsavdrag	-2 131	-759
	6 347	9 038
Moderbolaget		
Uppskjuten skattefordran, underskottsavdrag	-2 131	-759
	-2 131	-759

Not 10. Goodwill	10-12-31	09-12-31
Koncernen		
Ackumulerade anskaffningsvärden		
Aktuell skatt	-	-
Vid årets början	3 783	
Inköp av andel i intresseföretag	3 783	
Ackumulerade avskrivningar enligt plan		
Vid årets början	-	-
Årets avskrivning enligt plan	-757	-
	-757	-
Planenligt restvärde vid årets slut	3 026	

Not 11. Balanserade utgifter för ADB-system	Koncern	Moderbolag
Vid årets början	2 791	2 791
Ackumulerade avskrivningar enligt plan		
Vid årets början	-2 791	-2 791
Planenligt restvärde vid årets slut	0	0

Not 12. Byggnader och mark	Koncern	Moderbolag
Ackumulerade anskaffningsvärden		
Vid årets början	97 649	97 649
Nyanskaffningar	633	633
	98 282	97 927
Ackumulerade avskrivningar enligt plan		
Vid årets början	-46 360	-46 151
Årets avskrivningar enligt plan	-3 586	-3 576
	-49 946	-49 727
Planenligt restvärde vid årets slut	48 336	48 200
Planenligt restvärde elnät	96	-
Planenligt restvärde fjärrvärme	44 813	44 813
Taxeringsvärden		
Byggnader	45 792	45 792
Mark	931	931

Not 13. Inventarier, verktyg och installationer	Koncern	Moderbolag
Ackumulerade anskaffningsvärden		
Vid årets början	1 132 094	865 858
Omklassificering	7 325	2 537
Avyttringar och utrangeringar	-4 247	-3 514
Nyanskaffningar	75 568	61 082
	1 210 740	925 963

Ackumulerade avskrivningar enligt plan	Koncern	Moderbolag
Vid årets början	-516 723	-335 622
Avyttringar och utrangeringar	3 963	3 333
Årets avskrivningar enligt plan	-50 202	-38 467
	-562 962	-370 756
Planenligt restvärde vid årets slut	647 778	555 207
Planenligt restvärde elnät	86 804	-
Planenligt restvärde fjärrvärme	519 518	519 518

Not 14. Pågående nyanläggningar och förskott för materiella anläggningstillgångar	Koncern	Moderbolag
Vid årets början	7 925	2 537
Omklassificering	-7 325	-2 538
Nyanskaffningar	21 120	13 953
	21 720	13 952

Not 15. Andelar i koncernföretag	10-12-31	09-12-31
Ackumulerade anskaffningsvärden		
Vid årets början	2 500	2 500
Aktieägartillskott	10 000	-
	12 500	

Ackumulerade nedskrivningar	Koncern	Moderbolag	
Vid årets början	-1 900	-1 900	
Värde vid årets slut	10 600	600	
Specifikation av aktier i koncernföretag	Antal aktier	Andel %	Bokf värde
Bodens Energi Nät AB 556526-8561, säte i Boden	100	100	100
Energiproduktion i Norrbotten AB 556221-7322, säte i Boden	600	60	500
			600

Not 16. Andelar i intresseföretag	Koncern	Moderbolag
Ackumulerade anskaffningsvärden		
Vid årets början	-	-
Inköp av andelar	1 257	5 040
Årets andel av intresseföretagets resultat	116	-
Värde vid årets slut	1 373	5 040

Specifikation av moderbolagets och koncernens andelar i intresseföretag	10-12-31		
Intresseföretag	Antal aktier	Andel %	Bokf värde i mb
Restprodukter i Boden AB 556541-2197, säte i Boden	200	40	5 040

Not 17. Långfristiga fordringar	Koncern	Moderbolag
Uppskjuten skattefordran		
Vid årets början	2 776	2 776
Årets förändring	2 131	2 131
Värde vid årets slut	4 907	4 907

Andra långfristiga fordringar		
Vid årets början	4 652	4 652
Reglerade fordringar	-1 328	-1 328
Värde vid årets slut	3 324	3 324
Därav kortfristig del	-1 477	-1 477
	1 847	1 847

Not 18. Rättigheter för elcertifikat och utsläppsrätter	Koncern	Moderbolag
Elcertifikat		
Vid årets början	10 613	10 613
Inleverans motsvarande kvotplikten för året	-9 927	-9 927
Nyanskaffningar	8 079	8 079
	8 765	8 765
Utsläppsrätter		
Vid årets början	1 362	1 362
Avräknade utsläpp för 2009	-526	-526
	836	836
Totalt värde vid årets slut	9 601	9 601

Not 19. Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	Koncern	Moderbolag
Upplupna intäkter	493	158
Förutbetalda kostnader	661	490
	1 154	648

Not 20. Kassa och bank	Koncern	Moderbolag
Kassa och bank	4 813	3 210
Likvida medel i Bodens kommun koncernkontosystem	12 969	13 657
	17 782	16 867

Bolagets likvida medel hanteras i ett koncernsystem där Bodens kommun svarar för de samlade tillgångarna i systemet. Bestämmelserna tillåter även en kredit, för närvarande utan övre gräns.

Not 21. Eget kapital	Aktiekapital	Bundna fonder	Fritt eget kapital	Summa
Koncern				
Ingående värden	5 000	260 734	7 598	273 332
Omräkningsdifferens			16	16
Överföring mellan bundet och fritt kapital		23 626	-23 626	-
Årets resultat			25 123	25 123
Utgående värden	5 000	284 360	9 111	298 471
Moderbolag				
Ingående värden	5 000	1 000	6 511	12 511
Årets resultat			2 215	2 215
Utgående värden	5 000	1 000	8 726	14 726

Not 22. Obeskattade reserver moderbolag	10-12-31	09-12-31
Akkumulerade avskrivningar över plan på:		
-byggnader	949	1 049
-inventarier, verktyg och installationer	322 795	295 337
	323 744	296 386

Not 23. Avsättningar	10-12-31	09-12-31
Avsättning för uppskjuten skatt		
Koncern		
Obeskattade reserver	101 079	92 691
Övriga avsättningar		
Moderbolag och koncern		
Återbetalningar av anslutningsavgifter	1 413	1 413
För gjorda utsläpp av CO ²	1 052	541
Summa avsättningar koncern	103 544	94 645
Summa avsättningar moderbolag	1 052	541

Not 24. Långfristiga skulder	Koncern	Moderbolag
Till kreditinstitut med förfallotidpunkt 1-5 år från balansdagen	130 000	130 000
Till kreditinstitut med utan bestämd förfallotidpunkt	31 000	31 000
Till Bodens kommun, utan bestämd förfallotidpunkt	28 500	28 500
	189 500	189 500

Not 25. Övriga kortfristiga skulder	2010		2009	
	Koncern	Moderbolag	Koncern	Moderbolag
Förskott från kunder	-	-	-	-
Leverantörsskulder	33 739	30 991	29 099	22 865
Övriga kortfristiga skulder	66 724	64 489	33 457	31 893
Upplupna kostnader o intäkter				
-personalrelaterade kostnader	3 470	2 051	3 287	1 954
-räntor	4 866	4 866	4 968	4 968
-övriga upplupna kostnader	19 523	19 396	19 479	19 343
	128 322	121 793	90 290	81 023

Not 26. Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	2010		2009	
	Koncern	Moderbolag	Koncern	Moderbolag
Avskrivningar enligt plan på anläggningstillgångar	54 545	42 043	50 449	39 133
Resultat från andel i intresseföretag	-159	-	-	-
Övrigt	284	181	558	-
Avsättning för utsläppsrätter	512	512	-50	-50
	55 182	42 736	50 957	39 083

Boden den 18 mars 2011

Olle Lindström, Ordförande

Anna-Karin Nylund

Ragnar Engman

Hans Rolfs

Kenneth Backgård

Erik Adling, SKTF

Kenneth Westerberg, SEKO

Hardy Lundberg, VD

Min revisionsberättelse har lämnats den 22 mars 2011

Lennart Wiklund, Aukt revisor, KPMG

Revisionsberättelse

Till årsstämman i Bodens Energi AB
Organisationsnummer 556200-9117

Jag har granskat årsredovisningen, koncernredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning i Bodens Energi AB för år 2010. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för räkenskapshandlingarna och förvaltningen och för att årsredovisningslagen tillämpas vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen. Mitt ansvar är att uttala mig om årsredovisningen, koncernredovisningen och förvaltningen på grundval av min revision.

Revisionen har utförts i enlighet med god revisions sed i Sverige. Det innebär att jag planerat och genomfört revisionen för att med hög men inte absolut säkerhet försäkra mig 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 mitt uttalande om ansvarsfrihet har jag granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningsskyldig mot bolaget. Jag har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen. Jag anser

att min revision ger mig rimlig grund för mina 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.

Jag 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.

Boden den 22 mars 2011

Lennart Wiklund
Auktoriserad revisor

Verksamheten i sammandrag

EKONOMI		2010	2009	2008	2007	2006
Koncernen						
Intäkter	Mkr	386	386	355	308	281
Resultat före skatt	Mkr	32	38	38	32	36
Investeringar	Mkr	103	88	107	144	196
Moderbolaget						
Intäkter	Mkr	331	336	308	261	236
Resultat före skatt	Mkr	30	39	43	30	31
Investeringar	Mkr	91	69	83	132	186
ENERGIOMSÄTTNING						
Nätomsättning	GWh	287	289	302	316	328
därav överföringsförluster	GWh	15	12	14	15	15
Fjärrvärme totalt	GWh	337	306	283	271	263
därav energiförluster	GWh	48	60	51	43	39
Elproduktion (vatten och ånga)	GWh	46	42	40	21	13
ABONNEMANG						
Eldistribution	Antal	16 060	15 959	16 091	16 181	16 379
Fjärrvärmedistribution	Antal	3 869	3 407	2 848	2 444	2 170
PERSONAL (koncernen)						
Anställda	Antal	71	68	67	63	59
Löner och ersättningar	Mkr	27	26	23	21	19
ANLÄGGNINGAR						
EI						
Mottagningsstn. 145/23 kV	MVA	149	149	149	149	149
Tertiärstn. 40/20 o 40/6 kV	MVA	35	35	35	35	35
Högspänningsledningar						
40 kV friledning	km	10	10	10	10	10
20 och 6 kV kabel	km	176	169	148	146	137
20 och 6 kV friledning	km	698	706	737	729	726
Nätstationer 20 och 6 kV	Antal	686	686	671	682	682
Lågspänningsledningar						
0,4 kV kabel	km	937	932	890	884	877
0,4 kV friledn, hängkabel	km	308	321	289	268	270
Fjärrvärme						
Produktion (effekt)						
Oljepannor inkl reserv	MW	138	122	122	122	122
Avfallspannor	MW	47	47	47	47	25
Elpanna	MW	20	-	-	-	-
CFB-panna	MW	20	20	20	20	20
Rökgaskondensering	MW	9	9	9	9	9
Distribution						
Kulvertnät	km	220	210	200	190	180



