

Årsredovisning 2011







Innehållsförteckning

VD har ordet	4	Styrelse och ledning	19
Ordföranden har ordet	6	Arbetsmiljöbokslut	20
Förvaltningsberättelse koncern och moderbolag ...	7	Klimatredovisning	21
Resultaträkning	9	Förvaltningsberättelse Alingsås Energi AB	24
Balansräkning – tillgångar	10	Resultaträkning	25
Balansräkning – eget kapital och skulder	11	Balansräkning – tillgångar	26
Kassaflödesanalys	12	Balansräkning – eget kapital och skulder	27
Bokslutskommentarer och noter	13	Kassaflödesanalys	28
Revisionsberättelse	18	Noter med redovisningsprinciper	29
		Revisionsberättelse	31

Alingsås Energi 2011

Ett meningsfullt arbete

Dagen före julafton var jag ledig, jag var hemma och pyntade och fixade med julmaten. Klockan halv 11 ringer min mobiltelefon och jag hör en äldre dam fråga ”- Har jag kommit till Alingsås El? Det är så att jag är synskadad och strömmen har gått och jag är så orolig. Jag ska åka till mina barn och barnbarn i Stockholm över jul och tänk om jag måste åka innan strömmen kommer tillbaka, jag vet ju inte riktigt vilka lampor jag hade tända.” Nu var det så att denna dam inte var ensam om att ha fått strömavbrott, men hon fick i alla fall kontakt med sin lokala elleverantör och kunde känna sig lite lugnare med den information vi kunde lämna för tillfället.

Det som hänt var att en 40 år gammal kabel ut mot Noltorp gått sönder. Kabeln hade lagts när det var en äng på platsen, var efter marken fylldt upp kanske både en och två gånger, med asfalt på toppen. Det tog 40 år innan en sten trängde in i kabeln.

Med den konsekvensen att 2 000 av våra kunder blev strömlösa kl.10.26 den 23/12. Vår kundtjänst fick ta emot cirka 150 telefonsamtal på 10 minuter från kunder som hade både pepparkakor, skin-ka och revbens-spjäll på tillagning. Nätavdelningen bemannade omedelbart driftcentralen, lokaliserade felet och kopplade om till alternativa matningsvägar i nätet. Kl.11.43, efter 1 timma och 17 minuter, hade alla kunder strömmen tillbaka igen.

Det här är vår organisation bra på, vi finns till 24 timmar om dygnet alla årets dagar. Direkt när det händer något går organisationen igång och gör allt för att kunderna skall få strömmen, värmen eller bredbandet tillbaka och för att ge den information som krävs under en ofta ganska kaos-artad situation. Vi pratar i telefon, använder också meddelanden

på telefonsvarare och hemsida och andra kanaler såsom lokalradion om det behövs. Hemsida säger någon, den kan man väl inte se när strömmen är borta? Nej, inte alltid, men tekniken förändras. Det är många som har batteridrivna laptops, smarta telefoner och läsplattor idag. Närhet och information är viktigt, jag tror alla kan känna igen sig i julstressen om strömmen skulle gå... Att det sen ringde en person och tackade, det får vi väl se som uppmuntran. Han hade haft julskinkan i ugnen en timma när strömmen gick och sedan fick den stå i eftervärmen en timma. Det blev tydligen den godaste julskinka de haft i familjen, de skall göra likadant nästa år.

Som tur är har vi inte mycket fel i vårt elnät, vi har haft en medelavbrotts tid på 24 minuter per kund 2011, det är en bland de bästa siffrorna i Sverige. Felet den 23/12 orsakade 10 minuter av dessa 24. Man kan också säga att vi levererar

ström 525 576 av årets 525 600 minuter. Det här är ett meningsfullt arbete.

” **Det här är vår organisation bra på, vi finns till 24 timmar om dygnet alla årets dagar. Direkt när det händer något går organisationen igång och gör allt för att kunderna skall få strömmen, värmen eller bredbandet tillbaka.**

Vår vision och ledstjärna är att vi skall vara med och bidra till det hållbara samhället, vi skall använda energi och resurser effektivt, och kraft och värme skall komma från förnyelsebara källor.

Detta innebär att vi hjälper våra kunder att energieffektivera, med bland annat kunskap och mätning. Vi levererar enbart förnyelsebar el, 100% grön el – inga tillsatser, bara luft och vatten. Om alla våra kunder istället skulle köpt ”vanlig” el så skulle de ha orsakat utsläpp av 48 000 ton koldioxid och 500 kg kärnavfall. Vi värnar om lokal småskalig produktion och köper el från såväl lokala vindkraftverk som lokala vattenkraftverk, och snart kommer det också sol-el.

” 2011 har vi gjort ett gott ekonomiskt resultat, vi har genomfört stora investeringar för nya kunder och för ökad driftsäkerhet i näten och vi har lämnat utdelning till ägaren enligt plan. Oavsett om vårt överskott går till investeringar i infrastruktur eller som utdelning till ägaren Alingsås kommun, så stannar pengarna i staden och gör nytta där.



Vi fortsätter att bygga ut vår förnyelsebara fjärrvärme. Under året har vi lagt ner mycket arbete på att planera utbyggnad av den biobränslebaserade värmeproduktionen, med syftet att öka andelen förnyelsebart bränsle och samtidigt bli mer konkurrenskraftiga på värmemarknaden.

Vi fokuserar förstås också på framtiden med smarta mätare och smarta energinät, elbilar och infrastruktur för elbilladdning och annat vi tror väntar runt hörnet.

Att vara med och genomföra vår vision – att använda jordens resurser på ett klokt och effektivt sätt och dessutom använda sådana resurser att våra barn och barnbarn också får det bra i framtiden – det är ett meningsfullt arbete för mig.

2011 har vi gjort ett gott ekonomiskt resultat, vi har genomfört stora investeringar för nya kunder och för ökad driftsä-

kerhet i näten och vi har lämnat utdelning till ägaren enligt plan. Oavsett om vårt överskott går till investeringar i infrastruktur eller som utdelning till ägaren Alingsås kommun, så stannar pengarna i staden och gör nytta där.

Vi har vårt fulla fokus på utvecklingen i Alingsås, det är ett meningsfullt arbete. Helt enkelt att göra vardagen lite ljusare för våra kunder och samtidigt bidra till ett hållbart samhälle.

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Jan Olofzon'. The signature is stylized and fluid.

Jan Olofzon, VD

Alingsås Energi – en viktig samhällsutvecklare

Alingsås Energi har en viktig funktion att fylla för utvecklingen av vårt samhälle. Dels genom att förse kommunen med nödvändig infrastruktur och konkurrenskraftiga produkter och tjänster, men i ett vidare perspektiv också genom att medverka till ständiga förbättringar av vårt samhälle på de viktiga områdena miljö och energi.

Ågardirektiven för Alingsås Energi Nät AB säger bland annat att vi skall vara kommunens aktiva instrument för att utveckla teknisk infrastruktur inom energi och datakommunikation. Ett brett fält som för bolaget idag innefattar elnät, fjärrvärme, stadsnät och gatubelysning. Dessutom bedriver vi elhandel via dotterbolaget Alingsås Energi AB.

Vår ledstjärna är att vi skall vara delaktiga i utvecklingen av det hållbara samhället. Vi arbetar därför långsiktigt och målmedvetet för att minska resursförbrukningen i samhället, med målet att bidra till att hejda den globala uppvärmningen.

Det råder stor politisk enighet om att Alingsås skall vara en hållbar kommun. Ambitionen är att skadlig miljöpåverkan på energiområdet skall avvecklas så snabbt som möjligt. Alingsås Energis viktigaste bidrag till att minska kommunens totala miljöbelastning är dels:

- fortsatt utbyggnad av fjärrvärme baserad på bioenergi
- att enbart använda och sälja grön el
- genom att på olika sätt medverka till minskad energiförbrukning i kundledet.

Från och med 2011 köper vi bara in el som har en dokumenterad officiell ursprungsgaranti, vilket är ett bevis för att elen har producerats av förnybara energikällor och att den är klimatneutral. Vi tar vårt ansvar för kommunens totala miljöbelastning genom att ge förutsättningar för alla att använda grön el utan extra kostnader, och genom att bygga ut fjärrvärmerna så snabbt som möjligt.



Dagens energimarknad präglas inte bara av energieffektivisering som medför minskade energibehov för t ex uppvärmning, maskiner och belysning. Vi ser som vår uppgift att hjälpa våra kunder att hushålla med energin på ett miljömässigt riktigt sätt. Med kompetens, modern teknologi och genomtänkta helhetslösningar skall vi bibehålla och utveckla vår marknadsposition. Trots att behovet av el och fjärrvärme i mångt och mycket styrs av vädrets makter, gör bolaget återigen ett riktigt bra resultat. 2011 blev betydligt varmare än ett normalår, men att Alingsås Energi ändå lyckas prestera så bra visar att ledningen för bolaget har god förmåga att hantera varierande förutsättningar.

Och det är tack vare våra kunniga och engagerade medarbetare som vi säkerställer en fortsatt framgångsrik och lönsam verksamhet.

Nya undersökningar, från bland andra Villaägarnas Riksförbund, visar att den årliga elkostnaden för invånarna i Alingsås är lägst i Västsverige. Ett faktum som visar att man kan kombinera ett långsiktigt och hållbart agerande med framgång på en konkurrensutsatt marknad. Vid sidan av den egna kostnadseffektiviteten är vår förmåga

att vårda kundrelationen den viktigaste framgångsfaktorn. Från kunderna kommer alla våra intäkter och därför måste vi ständigt ha vår uppmärksamhet riktad på kundernas behov och synpunkter på hur samarbetet kan förbättras.

Alingsås Energi står på egna ben ekonomiskt och verksamheten bedrivs på affärsmässig grund och inom ramen för myndigheternas restriktioner. Överskottet finansierar våra investeringar och ägaren, dvs kommunen, får sin rimliga utdelning.

Alingsås Energi medverkar också i en rad utvecklingsprojekt som syftar till att generera samhällsnytta. Flera av våra projekt driver vi tillsammans med våra systerbolag Alingsåshem och Fabs. Här är satsningen på lågenergirenovering av bostäder på Brogården respektive nära-nollenergiskolan i Stadsskogen två mycket goda exempel. Projektet Lights in Alingsås, som vi stöder bl a för att kunna generera kunskap och idéer för utvecklingen av gatubelysningen, är ett annat lysande exempel.

Våra kunder har rätt att förvänta sig störningsfri tillgång på el, fjärrvärme och bredband. Därför satsas stora resurser på att säkerställa att våra nät är nergrävda, stabila och driftsäkra. Vi tittar också på utvecklingsområden som egen vindkrafts- och naturgasproduktion samt utbyggnad av produktionskapaciteten för fjärrvärmerna.

Alingsås Energi har en naturlig roll i arbetet med att utveckla det samhälle vi lever och verkar i. Vi gör det på många olika sätt och vår energikoncern är ett viktigt instrument för Alingsås kommuns samhällsutveckling.

Gunnar Henriksson
Ordförande Alingsås Energi Nät AB

Förvaltningsberättelse för Alingsås Energi Nät AB

Styrelsen och verkställande direktören för Alingsås Energi Nät AB, 556402-5905, får härmed avge års- och koncernredovisning för räkenskapsåret 2011-01-01 – 2011-12-31, vilket är bolagets tjugoförsta räkenskapsår sedan bolagiseringen 1991.

Ägarförhållanden

Alingsås Energi Nät AB (AENAB) är sedan 2004-01-01 ett helägt dotterbolag till AB Alingsås Rådhus (ABAR), 556656-2244. ABAR ägs av Alingsås kommun, 212000-1553. I koncernen ingår även Fabs AB och AB Alingsåshem som dotterbolag till ABAR.

AENAB är moderbolag för kommunens samlade energiverksamhet. I koncernen ingår dotterbolaget Alingsås Energi AB (AEAB), som ägs till 75 % av AENAB samt till 25 % av Göteborg Energi AB, 556362-6794.

Under året har en nyemission genomförts uppgående till 6 Mkr riktad till ägaren AB Alingsås Rådhus.

Verksamheten

Koncernen Alingsås Energi driver verksamheterna elhandel, elnät, värmenät, stadsnät och tjänster närliggande kärnverksamheten. Elhandel bedrivs i dotterbolaget AEAB, övriga i moderbolaget AENAB.

Elnät omfattar elnätsverksamheten inom Alingsås tätort, Västra Bodarna, Björkekärr, Bälunge och Rödene.

Värmenät omfattar distribution och försäljning av fjärrvärme inom Alingsås tätort och Hemsjö kyrkby. Värmen produceras huvudsakligen i Sävelundsverket, vilket ägs och drivs av Statkraft Värme AB.

Stadsnät omfattar bredbandsnät och datakommunikation, med kunder främst inom Alingsås tätort och transitering till norra kommundelen. På stadsnätet finns tjänster som transitering, Internet, telefoni och kabel-TV.

Tjänster innefattar gatubelysning i tätorten och södra delen av kommunen på uppdrag av Alingsås kommun. Vi äger gatubelysningsanläggningarna och levererar ljus till kommunen. Vi utför service- och underhållsarbeten på värmecentraler för ett antal större kunder. Även administrativa tjänster utförs, såsom fakturering av vatten, avlopp och renhållning.

Affärsområdet är under utveckling, framförallt inom energieffektiviseringstjänster och måttjänster.

Elhandel innefattar inköp och försäljning av el.

Väsentliga händelser

Energileveranserna påverkas starkt av vädret. 2011 blev 14 procent varmare än ett normalår och 27 procent varmare än föregående år. Driftsäkerheten har varit hög, trots flera stormar i slutet av året.

Elnät

Den totalt transiterade elvolymen till våra 13 949 kunder (13 800) uppgick till 216,2 GWh (236,7). Elnätet har under året byggts ut i samband med nya bostadsområden och för en ökad driftsäkerhet.

Årets aktiverade investeringar i distributionsanläggningar uppgick till 20,4 Mkr (6,3).

Värmenät

Omsättningen av försold värme uppgick till totalt 114,1 GWh (142,8), minskade beroende på vädret. Under året har vi anslutit 27 (24) nya värmecentraler till fjärrvärmenätet.

Årets aktiverade investeringar uppgår till 15,1 Mkr (14,5).

Stadsnät

I en hård konkurrens har vi i stort sett bibehållit våra försäljningsvolymerna. Engångsavgifterna från nya kunder har ökat jämfört med föregående år.

Årets aktiverade investeringar uppgick till 5,2 Mkr (3,4).

Tjänster

Under 2011 har vi haft en tillväxt på 3,4% (10,5). Tillväxt och utveckling har framförallt skett inom belysningsområdet.

Årets aktiverade investeringar uppgick till 4,1 Mkr (5,3).

Övrigt

Årets aktiverade mark och byggnader uppgick till 1,2 Mkr (0,5). Årets aktiverade investeringar för inventarier uppgick till 2,4 Mkr (1,4).

Alingsås Energi AB – Elhandel

Försäljningsvolymen minskade 2011 jämfört med 2010, främst beroende på vädret men också kunders energieffektivisering, till 150,2 GWh (166,6). Högre täckningsbidrag i försäljningen har inneburit att resultatet förbättrats sedan föregående år.

Övrigt

Miljö och Arbetsmiljö

Alingsås Energi är certifierade som "Miljödiplomerat Alingsåsföretag". Arbetsmiljöarbetet är certifierat enligt AFS 2001:1. Bolaget arbetar aktivt med miljö- och arbetsmiljöledning med stöd av dessa system.

Personal

Antalet anställda i koncernen var vid årsskiftet 45 personer (46). Av det totala antalet medarbetare var 33 män (35) och 12 kvinnor (11). Satsning på friskvård har gjorts genom att bolaget tillhandahåller personalen hälsofrämjande aktiviteter.

Framtiden

Allmänt inom våra affärsområden sker en fortsatt hög utbyggnad, bland annat tack vare kommunens expansiva bostadsprogram och vår ambition att vara med och bidra till Alingsås utveckling. I elnätet sker investeringar för utbyggnad och ökad driftsäkerhet i nätet, i fjärrvärmenätet sker utbyggnad i såväl nya som gamla områden, med positiva miljöeffekter som följd, och stadsnätet expanderar efter samhällets ökade behov av elektronisk kommunikation.

Resultatutvecklingen förväntas för nästa verksamhetsår bli i nivå med 2011.

Omsättning och resultat

Koncernens nettoomsättning uppgick för det gångna räkenskapsåret till 245 907 kkr (279 506).

Årets förändrade omsättning hänförs framförallt till en lägre energiförsäljning (not 1).

Resultatet efter finansiella poster uppgick för koncernen till 21 066 kkr (26 984), vilket är en försämring med 5 918 kkr mot föregående år. Årets resultat efter skatt i koncernen blev 14 655 kkr (19 327), vilket innebär en minskning mot föregående år med 4 672 kkr.

Nettoomsättningen i moderbolaget uppgick för verksamhetsåret 2011 till 165 942 kkr (181 808), vilket är en minskning med 15 866 kkr mot föregående år. Resultatet efter finansiella poster uppgick i moderbolaget till 17 333 kkr (25 878). En flerårsöversikt av nyckeltalsutvecklingen återfinns i not 31.

Investeringar

Årets sammanlagda aktiverade investeringar i koncernen har uppgått till 48,4 Mkr (31,4 Mkr). Samtliga rörelsegränar har gjort stora investeringar i nya anläggningar, och inklusive förändringar i pågående anläggningsarbeten är årets investeringar -5,1 Mkr (32,2).

Likviditet och finansiering

Av koncernens kassaflödesanalys framgår att året har genererat ett kassaflöde med 5 540 kkr (-316), vilket är 5 856 kkr bättre än föregående år.

Checkkrediterna på tjugo miljoner kronor var i koncernen utnyttjad vid årsskiftet. Koncernens likviditet är god.

Förslag till vinstdisposition

Till bolagsstämmans förfogande står följande vinstmedel:

Balanserad vinst	2 723 265,02
Årets resultat	7 763 373,95
Kronor	10 486 638,97

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras enligt följande:

I ny räkning överförs

Kronor	10 486 638,97
---------------	----------------------

Koncernbidrag har – under förutsättning av årsstämmans godkännande – lämnats med 10 300 000 kronor, vilket för- anlett att fritt kapital per balansdagen, efter beaktande av skatteeffekten, reducerats med 7 591 100 kronor. Fritt eget kapital har trots detta ökat med 172 273,95 kronor.

Det lämnade koncernbidraget reducerar bolagets soliditet till 39,9%. Soliditeten är, mot bakgrund av att bolagets verksamhet fortsatt bedrivs med lönsamhet, betryggande. Likviditeten i bolaget bedöms kunna upprätthållas på en likaledes acceptabel nivå.

Styrelsens uppfattning är att det lämnade koncernbidraget ej hindrar bolaget från att fullgöra sina förpliktelser på kort och lång sikt, ej heller att fullgöra erforderliga investeringar. Det lämnade koncernbidraget kan därmed försvaras med hänsyn till vad som anförs i ABL 17 kap 3 § 2-3 st (försiktighetsregeln).

Vad beträffar bolagets resultat och ställning i övrigt hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar med tillhörande bokslutskommentarer.

Resultaträkning

Belopp i kkr

	Not	Koncern 2011	Koncern 2010	Moderbolag 2011	Moderbolag 2010
Rörelsens intäkter					
Nettoomsättning	1	245 907	279 506	165 942	181 808
Aktiverade arbeten för egen räkning		4 927	5 260	4 927	5 260
Servis- och anslutningsavgifter		3 906	4 083	3 906	4 083
Summa rörelseintäkter		254 740	288 849	174 775	191 151
Rörelsens kostnader					
Råvaror och förnödenheter		-152 630	-184 245	-77 897	-90 021
Anläggningskostnader		-5 825	-6 973	- 5 825	-6 973
Övriga externa kostnader	3	-15 783	-13 267	-15 062	-12 349
Personalkostnader	2	-29 481	-27 092	-28 038	-25 695
Avskrivningar		-26 468	-26 108	-26 468	-26 108
Summa rörelsekostnader		-230 187	-257 685	-153 290	-161 146
Rörelseresultat		24 553	31 164	21 485	30 005
Resultat från finansiella poster					
Övriga ränteintäkter och liknande poster	4	1 229	872	564	925
Räntekostnader och liknande resultatposter	4	-4 716	-5 052	-4 716	-5 052
Summa resultat från finansiella investeringar		- 3 487	-4 180	-4 152	-4 127
Resultat efter finansiella poster		21 066	26 984	17 333	25 878
Bokslutsdispositioner	5	-	-	-6 788	-14 991
Skatt	6	-5 666	-7 348	-2 782	-2 935
Minoritetens andel av årets resultat		-745	-309	-	-
Årets resultat		14 655	19 327	7 763	7 952

Balansräkning – tillgångar

Belopp i kkr

	Not	Koncern 111231	Koncern 101231	Moderbolag 111231	Moderbolag 101231
Anläggningstillgångar					
Materiella anläggningstillgångar					
Byggnader	7	40 105	40 364	40 105	40 364
Byggnadsinventarier	8	212	116	212	116
Mark	9	4 570	4 544	4 570	4 544
Markanläggningar	10	73	73	73	73
Eldistributionsanläggningar	11	79 714	65 570	79 714	65 570
Fjärrvärmeanläggningar	12	167 498	164 735	167 498	164 735
Kommunikationsanläggningar	13	35 470	33 591	35 470	33 591
Belysningsanläggningar	14	15 838	12 852	15 838	12 852
Externa mätaranläggningar	15	880	991	880	991
Inventarier, verktyg och installationer	16	8 080	7 617	8 080	7 617
Pågående nyanläggningar	17	14 086	19 223	14 086	19 223
Summa materiella anläggningstillgångar		366 525	349 676	366 525	349 676
Finansiella anläggningstillgångar					
Andelar i dotterföretag	18	-	-	1 000	1 000
Andra långfristiga värdepappersinnehav	19	16	16	16	16
Summa finansiella anläggningstillgångar		16	16	1 016	1 016
Summa anläggningstillgångar		366 541	349 692	367 541	350 692
Omsättningstillgångar					
Varulager					
Råvaror och förnödenheter		816	794	816	794
Elcertifikat		5 758	4 234	-	-
Summa varulager		6 574	5 028	816	794
Kortfristiga fordringar					
Kundfordringar		30 912	31 113	7 680	9 815
Fordringar hos Alingsås kommun		12 051	36 317	1 774	12 955
Fordringar hos kommunala företag		8 108	6 317	7 595	6 298
Fordringar hos dotterföretag		-	-	29 270	-
Skattefordran		-	-	86	-
Övriga kortfristiga fordringar		1 114	157	1 113	156
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	20	23 543	33 839	15 271	18 993
Summa kortfristiga fordringar		75 728	107 743	62 789	48 217
Kassa och bank	21,28	6 577	1 037	6 249	125
Summa omsättningstillgångar		88 879	113 808	69 854	49 136
SUMMA TILLGÅNGAR		455 420	463 500	437 395	399 828

Balansräkning – eget kapital och skulder

Belopp i kkr

	Not	Koncern 111231	Koncern 101231	Moderbolag 111231	Moderbolag 101231
Eget kapital					
Bundet eget kapital					
Aktiekapital		38 000	32 000	38 000	32 000
Bundna reserver		135 006	129 234	3 367	3 367
Summa bundet eget kapital		173 006	161 234	41 367	35 367
Fritt eget kapital					
Fria reserver		11 538	5 574	2 723	2 362
Årets resultat		14 655	19 327	7 763	7 952
Summa fritt eget kapital		26 193	24 901	10 486	10 314
Summa eget kapital	22	199 200	186 135	51 853	45 681
Minoritetsintresse		7 053	6 423	-	-
Obeskattade reserver	23	-	-	172 518	165 730
Avsättningar					
Avsättning för pensioner	24	933	762	933	762
Avsättning för skatter	25	46 876	44 816	-	-
Summa avsättningar		47 809	45 578	933	762
Långfristiga skulder					
Skulder Alingsås kommun	26	6 106	6 106	6 106	6 106
Övriga skulder till kreditinstitut		80 000	90 000	80 000	90 000
Summa långfristiga skulder		86 106	96 106	86 109	96 106
Kortfristiga skulder					
Leverantörsskulder		23 187	16 754	16 652	15 900
Skatteskuld		8	155	0	196
Skulder dotterföretag		-	-	0	3 856
Skulder Alingsås kommun	28	31 652	33 658	67 002	20 275
Övriga kortfristiga skulder		32 952	32 364	29 137	28 869
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	27,25	27 454	46 327	13 194	22 453
Summa kortfristiga skulder		115 253	129 258	125 985	91 549
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		455 420	463 500	437 395	399 828
Ställda säkerheter					
Företagsinteckning		Inga	Inga	Inga	Inga
Ansvarsförbindelser		Inga	Inga	Inga	Inga

Kassaflödesanalys

Belopp i kkr

	Not	Koncern 2011	Koncern 2010	Moderbolag 2011	Moderbolag 2010
Den löpande verksamheten					
Rörelseresultat före finansiella poster		24 553	31 164	21 485	30 005
Avskrivningar		26 468	26 108	26 468	26 108
Övriga ej likviditetspåverkande poster		172	-244	170	-244
		51 193	57 028	48 123	55 869
Erhållen ränta		1 229	872	219	325
Erhållna utdelningar		0	0	345	600
Erlagd ränta		-4 716	-5 051	-4 715	-5 051
Betald inkomstskatt		-1 044	1 780	-355	-223
		46 662	54 629	43 617	51 520
Ökning/minskning varulager		-1 546	2 372	-22	352
Ökning/minskning kundfordringar		201	-9 348	2 135	-2 042
Ökning/minskning övriga kortfristiga fordringar		31 813	-7 362	-16 621	-4 927
Ökning/minskning leverantörsskulder		5 593	3 624	-88	3 260
Ökning/minskning övriga kortfristiga rörelseskulder		-20 291	26 466	33 880	22 318
Kassaflöde från den löpande verksamheten		62 432	70 381	62 901	70 481
Investeringsverksamheten					
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	30	-42 477	-37 340	-42 477	-37 340
Sålda materiella anläggningstillgångar		0	143	0	143
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-42 477	-37 197	-42 477	-37 197
Finansieringsverksamheten					
Nyemission		6 000	-	6 000	-
Upptagna lån		-10 000	-23 000	-10 000	-23 000
Lämnat koncernbidrag		-10 300	-10 300	-10 300	-10 300
Utbetald utdelning		-115	-200	-	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-14 415	-33 500	-14 300	-33 300
Årets kassaflöde		5 540	-316	6 124	-16
Likvida medel vid årets början		1 037	1 353	125	141
Likvida medel vid årets slut		6 577	1 037	6 249	125

Bokslutskommentarer

och noter för koncern och moderbolag

Värderings- och redovisningsprinciper

Årsredovisningen är upprättad enligt årsredovisningslagen samt Bokföringsnämndens allmänna råd och anvisningar. Om ej särskilt anges nedan är värderings- och redovisningsprinciper oförändrade mot föregående år.

Koncernredovisning

I koncernredovisningen ingår dotterföretag där moderbolaget direkt eller indirekt innehar mer än 50% av rösterna. Koncernredovisningen är upprättad enligt Redovisningsrådets rekommendationer, och koncernbalansräkningen är upprättad enligt förvärvsmetoden.

Intäkter

Intäkter redovisas i den takt med vilken varor och tjänster levereras till kunden.

Anläggningstillgångarna

Avskrivningar har gjorts enligt bedömd nyttjandeperiod. För byggnader anskaffade genom övertag av verksamheten från Alingsås kommun beräknas dock planenliga avskrivningar på kommunens ursprungliga anskaffningsvärden.

Avskrivningar sker enligt följande:

Maskiner och inventarier	10–20%
Datorer	33%
Eldistributionsanläggningar	5–10%
Fjärrvärmeanläggningar	5%
Kommunikationsanläggningar	5–33%
Belysningsanläggningar	5–10%
Externa mätare	10%
Byggnader	2–3%
Byggnadsinventarier	10%
Markanläggningar	5%

Pågående arbeten

Pågående arbeten har tagits upp till nedlagda direkta kostnader och skäligen andel av indirekta kostnader.

Varulager

Råvaror och förnödenheter har värderats till anskaffningsvärde med avdrag för inkurans med 3%.

Elcertifikaten värderas med tillämpning av först in först ut-principen till anskaffningsvärdet på balansdagen. Inköpta elcertifikat finns registrerade hos Svenska Kraftnät.

Fordringar och skulder

Skulder och fordringar har tagits upp till det belopp varmed de beräknas inflyta. Övriga tillgångar och skulder har värderats till anskaffningsvärden om inget annat angivits.

Skulder i utländsk valuta redovisas till balansdagens kurs eller till terminkurs då valutasäkring har skett.

Inkomstskatter

Redovisade inkomstskatter innefattar skatt som skall betalas eller erhållas avseende aktuellt år, justeringar avseende tidigare års aktuella skatt, förändringar i uppskjuten skatt samt andel i intressebolags skatt.

Värdering av samtliga skatteskulder/-fordringar sker till nominella belopp och görs enligt de skatteregler och skattesarter som är beslutade eller som är aviserade och med stor säkerhet kommer att fastställas.

För poster som redovisas i resultaträkningen, redovisas även därmed sammanhängande skatteeffekter i resultaträkningen. Skatteeffekter av poster som redovisas direkt mot eget kapital, redovisas mot eget kapital.

Uppskjuten skatt beräknas enligt balansräkningsmetoden på alla temporära skillnader som uppkommer mellan redovisade och skattemässiga värden på tillgångar och skulder.

Uppskjuten skattefordran avseende underskottsavdrag eller andra framtida skattemässiga avdrag redovisas i den utsträckning det är sannolikt att avdraget kan avräknas mot överskott vid framtida beskattningar.

I moderbolaget redovisas – på grund av sambandet mellan redovisning och beskattning – den uppskjutna skatteskulden på obeskattade reserver som en del av de obeskattade reserverna.

Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalysen upprättas enligt indirekt metod. Det redovisade kassaflödet omfattar endast transaktioner som medför in- eller utbetalningar.

Som likvida medel klassificeras, förutom kassa- och banktillgodohavanden, kortfristiga finansiella placeringar som dels är utsatta för endast en obetydlig risk för värdefluktuationer, dels

- handlas på en öppen marknad till kända belopp eller
- har en kortare återstående löptid än tre månader från anskaffningstidpunkten.

Not 1 Nettoomsättning

	Koncern		Moderbolag	
	2011	2010	2011	2010
Intäkter fjärrvärmeleveranser	88 248	100 886	88 248	100 886
Intäkter elleveranser	138 986	159 365	54 554	57 716
Intäkter datakommunikation	10 177	10 419	10 177	10 419
Övriga intäkter	8 496	8 836	12 962	12 787
Summa nettoomsättning	245 907	279 506	165 941	181 808

Not 2 Personal

	Koncern		Moderbolag	
	2011	2010	2011	2010
Medelantalet anställda har varit:				
Kvinnor	12	11	12	11
Män	34	35	32	33
Totalt	46	46	44	44
Företagsledningens könsfördelning				
Styrelseledamöter (inkl. suppleanter):	21	18	17	15
varav kvinnor	3	0	3	0
därav ej anställda	2	0	2	0
varav män	18	18	14	15
därav ej anställda	16	18	12	15
Verkställande direktör	1	1	1	1
varav män	1	1	1	1
Övriga ledande befattningar	6	6	6	6
varav kvinnor	2	2	2	2
varav män	4	4	4	4
Totalt antal kvinnor	5	2	5	2
Totalt antal män	23	23	19	20
Totalt	28	25	24	22
Löner och andra ersättningar				
Styrelse och verkställande direktör	1 204	1 104	1 064	972
Övriga anställda	16 928	16 493	15 963	15 544
Totala löner och ersättningar	18 132	17 597	17 027	16 516
Sociala avgifter enligt lag och avtal	10 010	8 604	9 142	7 892
Pensionskostnader KPA	238	-39	238	-39
Totala sociala avgifter	10 248	8 565	9 380	7 853
Varav pensionskostn. till VD och styrelse	461	442	461	442
Totala lönekostnader, ersättningar, pensionskostnader och sociala avgifter	28 380	26 162	26 407	24 369

Enligt VD:s anställningsavtal utgår vid uppsägning från bolagets sida ett avgångsvederlag på 21 månadslöner utöver de tre månaders uppsägningstid som gäller. Vid förändring av väsentlig betydelse i ägarstrukturen eller verksamhet som har väsentlig påverkan på VD:s arbetssituation kan VD säga upp sig själv med samma villkor.

Moderbolag
2011 2010

Sjukfrånvaro:			
Total sjukfrånvaro som andel av ordinarie arbetstid	2,0%	3,9%	
Andel av den totala sjukfrånvaron som avser sammanhängande sjukfrånvaro på 60 dagar eller mer	0,0%	45,8%	
Sjukfrånvaro som andel av varje grupps ordinarie arbetstid:			
Sjukfrånvaro fördelad efter kön:			
Män	1,7%	4,2%	
Kvinnor	3,1%	2,7%	
Sjukfrånvaro fördelad efter ålderskategori:			
29 år eller yngre	*	*	
30-49 år	2,0%	5,1%	
50 år eller äldre	2,0%	3,3%	

* Sjukfrånvaro redovisas ej då antalet anställda i gruppen understiger 10.

Not 3 Arvoden och kostnadsersättningar

	Koncern		Moderbolag	
	2011	2010	2011	2010
Ernst & Young				
Revisionsuppdrag	176	115	130	76
Andra uppdrag	12	11	7	4
Av kommunen vald lekmanarevisor				
Revisionsuppdrag	23	22	12	11
Summa	211	148	149	91

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning, vidare avses arbetsuppgifter som det ankommer på bolagets revisorer att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föräns av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförandet av sådana övriga arbetsuppgifter. Allt annat är andra uppdrag.

Not 4 Finansiella poster

	Koncern		Moderbolag	
	2011	2010	2011	2010
Ränteutgifter dotterbolag	-	-	200	200
Ränteutgifter Alingsås kommun	593	163	0	65
Övriga finansiella intäkter	636	709	19	60
Utdelning från dotterbolag	-	-	345	600
Räntekostnader Alingsås kommun	-776	-258	-776	-258
Borgensavgift Alingsås kommun	-240	-295	-240	-295
Övriga räntekostnader	-3 700	-4 499	-3 700	-4 499
Summa finansiella poster	-3 487	-4 180	-4 152	-4 127

Not 5 Bokslutsdispositioner

	Moderbolag	
	2011	2010
Förändring periodiseringsfond	-1 500	-1 039
Avskrivningar utöver plan	8 288	16 030
Totalt	6 788	14 991

Not 6 Skatt

	Koncern		Moderbolag	
	2011	2010	2011	2010
Betald skatt på årets resultat	3 606	3 287	2 782	2 935
Uppskjuten skatt	2 060	4 061	-	-
Summa skatt	5 666	7 348	2 782	2 935

Not 7 Byggnader

	Koncern		Moderbolag	
	2011	2010	2011	2010
Ingående anskaffningsvärde	51 490	50 186	51 490	50 186
Inköp	1 102	304	1 102	304
Utgående ack. anskaffningsvärden	52 592	51 490	52 592	51 490
Ingående avskrivningar	-11 126	-9 774	-11 126	-9 774
Årets avskrivningar	-1 361	-1 352	-1 361	-1 352
Utgående ackumulerade avskrivningar	-12 487	-11 126	-12 487	-11 126
Utgående planenligt restvärde	40 105	40 364	40 105	40 364
Taxeringsvärde byggnader	19 890	18 474	19 890	18 474

Not 8 Byggnadsinventarier

	Koncern		Moderbolag	
	2011	2010	2011	2010
Ingående anskaffningsvärde	314	356	314	356
Försäljningar och utrangeringar	0	-92	0	-92
Inköp	112	50	112	50
Utgående ackumulerat anskaffningsvärde	426	314	426	314
Ingående avskrivningar	-198	-280	-198	-280
Försäljningar och utrangeringar	0	92	0	92
Årets avskrivningar	-16	-10	-16	-10
Utgående ackumulerade avskrivningar	-214	-198	-214	-198
Utgående planenligt restvärde	212	116	212	116

Not 9 Mark

	Koncern		Moderbolag	
	2011	2010	2011	2010
Ingående anskaffningsvärde	4 544	4 528	4 544	4 528
Inköp	27	16	27	16
Utgående ack. anskaffningsvärden	4 570	4 544	4 570	4 544
Taxeringsvärde mark	4 263	2 705	4 263	2 705

Not 10 Markanläggningar

	Koncern		Moderbolag	
	2011	2010	2011	2010
Ingående anskaffningsvärde	190	190	190	190
Inköp	12	-	12	-
Utgående ack. anskaffningsvärden	202	190	202	190
Ingående avskrivningar	-117	-105	-117	-105
Årets avskrivningar	-12	-12	-12	-12
Utgående ackumulerade avskrivningar	-129	-117	-129	-117
Utgående planenligt restvärde	73	73	73	73

Not 11 Eldistributionsanläggningar

	Koncern		Moderbolag	
	2011	2010	2011	2010
Ingående anskaffningsvärde	129 716	123 407	129 716	123 407
Årets aktiverade utgifter	20 370	6 309	20 370	6 309
Utgående ack. anskaffningsvärden	150 086	129 716	150 086	129 716
Ingående avskrivningar	-64 146	-58 117	-64 146	-58 117
Årets avskrivningar	-6 226	-6 029	-6 226	-6 029
Utgående ack. avskrivningar	-70 372	-64 146	-70 372	-64 146
Utgående planenligt restvärde	79 714	65 570	79 714	65 570

Not 12 Fjärrvärmeanläggningar

	Koncern		Moderbolag	
	2011	2010	2011	2010
Ingående anskaffningsvärde	268 898	254 334	268 898	254 334
Årets aktiverade utgifter	15 052	14 564	15 052	14 564
Utgående ack. anskaffningsvärden	283 950	268 898	283 950	268 898
Ingående avskrivningar	-104 163	-91 380	-104 163	-91 380
Årets avskrivningar	-12 289	-12 783	-12 289	-12 783
Utgående ackumulerade avskrivningar	-116 452	-104 163	-116 452	-104 163
Utgående planenligt restvärde	167 498	164 735	167 498	164 735

Not 13 Kommunikationsanläggningar

	Koncern		Moderbolag	
	2011	2010	2011	2010
Ingående anskaffningsvärde	58 550	55 113	58 550	55 113
Årets aktiverade utgifter	5 229	3 437	5 229	3 437
Utgående ack. anskaffningsvärden	63 779	58 550	63 779	58 550
Ingående avskrivningar	-24 959	-21 842	-24 959	-21 842
Årets avskrivningar	-3 351	-3 117	-3 351	-3 117
Utgående ackumulerade avskrivningar	-28 310	-24 959	-28 310	-24 959
Utgående planenligt restvärde	35 470	33 591	35 470	33 591

Not 14 Belysningsanläggningar

	Koncern		Moderbolag	
	2011	2010	2011	2010
Ingående anskaffningsvärde	15 061	9 775	15 061	9 775
Årets aktiverade utgifter	4 067	5 286	4 067	5 286
Utgående ack. anskaffningsvärden	19 128	15 061	19 128	15 061
Ingående avskrivningar	-2 209	-1 347	-2 209	-1 347
Årets avskrivningar	-1 081	-862	-1 081	-862
Utgående ackumulerade avskrivningar	-3 290	-2 209	-3 290	-2 209
Utgående planenligt restvärde	15 838	12 852	15 838	12 852

Not 15 Externa mätaranläggningar

	Koncern		Moderbolag	
	2011	2010	2011	2010
Ingående anskaffningsvärde	1 103	1 103	1 103	1 103
Årets aktiverade utgifter	0	0	0	0
Utgående ack. anskaffningsvärden	1 103	1 103	1 103	1 103
Ingående avskrivningar	-112	-112	-111	-111
Årets avskrivningar	-111	-	-111	-
Utgående ackumulerade avskrivningar	-223	-112	-222	-111
Utgående planenligt restvärde	880	991	880	991

Not 16 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncern		Moderbolag	
	2011	2010	2011	2010
Ingående anskaffningsvärde	18 123	16 695	18 123	16 695
Försäljningar och utrangeringar		-34		-34
Årets aktiverade utgifter	2 483	1 462	2 483	1 462
Utgående ack. anskaffningsvärden	20 606	18 123	20 606	18 123
Ingående avskrivningar	-10 506	-8 710	-10 506	-8 710
Försäljningar och utrangeringar	0	9	0	9
Årets avskrivningar	-2 021	-1 805	-2 021	-1 805
Utgående ackumulerade avskrivningar	-12 527	-10 506	-12 527	-10 506
Utgående planenligt restvärde	8 080	7 617	8 080	7 617

Not 17 Pågående nyanläggningar

	Koncern		Moderbolag	
	2011	2010	2011	2010
Elnät	5 400	8 905	5 400	8 905
Fjärrvärme	4 865	4 485	4 865	4 485
Stadsnät	2 864	4 679	2 864	4 679
Belysning	893	1 027	893	1 027
Byggnader	64	127	64	127
Summa pågående nyanläggningar	14 086	19 223	14 086	19 223

Not 18 Andelar i dotterbolag

	Kapitalandel	Rösträttsandel	Antal aktier/andel	Bokfört värde
Alingsås Energi AB, 556499-0413, med säte i Alingsås	75%	75%	10 000	1 000
Aktierna har ett kvotvärde om 100 kr per styck.				

Not 19 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	Antal aktier/andel	Bokfört värde
Svenska Värmeverkens Ekonomiska Förening	15	15
Futurum Ek. förening	1	1
Summa bokförda andelar i intresseföretag	16	16

Not 20 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncern		Moderbolag	
	2011	2010	2011	2010
Upplupna intäkter energileveranser	21 498	32 101	13 275	17 352
Förutbetalda försäkringspremier	358	425	320	383
Övriga förutbet. kostn. och uppl. intäkter	1 687	1 313	1 676	1 258
Summa förutbet. kostn. och uppl. intäkter	23 543	33 839	15 271	18 993

Not 21 Kassa och bank

	Koncern		Moderbolag	
	2011	2010	2011	2010
Kassa och bank	6 577	1 037	6 249	125

Krediter, vilka ej ingår i likvida medel, uppgick vid årets slut i koncernen till 20 000 kkr (20 000 kkr), varav i moderbolag 20 000 kkr (20 000 kkr).

Not 22 Eget kapital

Koncern	Aktie-	Bundna	Fria	Summa
	kapital	reserver	reserver	eget kapital
Årets förändring av eget kapital				
Ingående balans	32 000	129 234	24 901	186 135
Pågående nyemittering av aktier	6 000			6 000
Koncernbidrag			-10 300	-10 300
Skatteeffekt av koncernbidrag			2 709	2 709
Förskjutning mellan fritt och bundet kapital		5 772	-5 772	0
Årets resultat			14 655	14 655
Utgående balans	38 000	135 006	26 194	199 200
Moderbolag	Aktie-	Reserv-	Fritt	Summa
	kapital	fond	eget kapital	eget kapital
Årets förändring av eget kapital				
Ingående balans	32 000	3 367	10 314	45 681
Nyemitterade aktier	6 000			6 000
Koncernbidrag			-10 300	-10 300
Skatteeffekt av koncernbidrag			2 709	2 709
Årets resultat			7 763	7 763
Belopp vid årets utgång	38 000	3 367	10 486	51 853
Moderbolag	2011		2010	
Ägarstruktur och antal aktier	Aktier	Röster	Aktier	Röster
Alingsås kommun	38 000	38 000	32 000	32 000

Aktierna har ett kvotvärde om 100 kr per styck.

Not 23 Obeskattade reserver

	Moderbolag	
	2011	2010
Periodiseringsfond tax 06	0	1 500
Avskrivningar utöver plan	172 518	164 230
Totalt	172 518	165 730

Not 24 Avsättningar till pensioner

Avsatt reserv till KPA (Kommunernas Försäkringsaktiebolag)
Vid beräkningen har vi tillämpat den beräkningsmodell som använts av pensionsfinansieringskommittén (p-finken-85). Beräkningsmodellen bygger på reglerna i tryggandelagen (SFS 1967:531), modifierade med hänsyn till den kommunala pensioneringens särart.

För personer som var pensionerade vid räkenskapsåret 1999 års ingång har pension beräknats av KPA. För övriga är pensionsskulden placerad i SPP LIV AB. Pensionsutfästelse har lämnats av Alingsås Energi enl. PA-KFS.

	Koncern		Moderbolag	
	2011	2010	2011	2010
Summa skulder pensioner KPA	933	762	933	762
Varav till VD och styrelse	0	0	0	0

Not 25 Uppskjuten skatt

Skillnaden i moderbolaget mellan å ena sidan den inkomstskatt som har redovisats i resultaträkningen under räkenskapsåret och tidigare räkenskapsår samt å andra sidan den inkomstskatt som belöper sig på verksamheten för dessa år utgörs av uppskjuten skatt på obeskattade reserver, 45 372 kkr (43 587 kkr).

I koncernen utgörs skillnaden enligt ovan av obeskattade reserver, 46 876 kkr (44 816 kkr).

I koncernen redovisas årets uppskjutna skatt, 2 060 kkr (4 061 kkr), som skattekostnad i koncernresultaträkningen.

Av årets uppskjutna skattekostnad är 2 060 kkr (4 061 kkr) hänförliga till förändring i obeskattade reserver.

Not 26 Långfristiga skulder

	Koncern		Moderbolag	
	2011	2010	2011	2010
Förfallodag inom ett år – full refinansiering kommer att ske	25 000	23 000	25 000	23 000
Förfallodag mellan två och fem år	80 000	90 000	80 000	90 000
Förfallodag mellan fem och tio år	6 106	6 106	6 106	6 106
Summa långfristiga skulder	111 106	119 106	111 106	119 106

Not 27 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncern		Moderbolag	
	2011	2010	2011	2010
Upplupna räntekostnader	380	959	380	959
Upplupna löneskulder	1 176	1 701	1 087	1 598
Upplupna sociala avgifter	823	943	759	872
Upplupna skulder energiråvaror	17 462	33 145	9 891	18 119
Elcertifikat	6 371	8 615	-	-
Förutbetalda intäkter	575	486	575	486
Övriga poster	667	478	502	419
Summa upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	27 454	46 327	13 194	22 453

Not 28 Koncernförhållanden

Dotterbolaget Alingsås Energi AB, 556499-0413, med säte i Alingsås, ägs till 75% av Alingsås Energi Nät AB, 556402-5905, med säte i Alingsås och till 25% av Göteborg Energi AB, 556362-6794, med säte i Göteborg.

Checkräkningskredit

Alingsås kommun har med bank avtalat om ett s.k. koncernkontosystem. Mellan kommunen och dess dotterbolag har koncerninterna kreditvolymerna avtalats. Tillgodohavande på koncernkontot per 2011-12-31 redovisas som kortfristig fordran på Alingsås kommun.

Under rubriken kommunala bolag avses bolag ägda av Alingsås kommun.

	Koncern		Moderbolag	
	2011	2010	2011	2010
Saldo koncernkonton	9 974	34 898	-51 978	11 632
Limit	20 000	20 000	20 000	20 000

Av årets intäkter avser 13,7% (18,2) kommunkoncernintern fakturering.

Av årets inköp avser 2,8% (1,5) kommunkoncernintern fakturering.

Dotterbolaget Alingsås Energi AB köper tjänster såsom ekonomi, administration, fakturering, personal och löner samt anläggningsarbeten från moderbolaget.

Not 29 Uppgift om moderföretag

Moderföretag i den största koncernen, där Alingsås Energi Nät AB är dotterföretag och koncernredovisning upprättas, är Alingsås kommun, 212000-1553, med säte i Alingsås. Moderföretag i den minsta koncernen, där Alingsås Energi Nät AB är dotterföretag och koncernredovisning upprättas, är AB Alingsås Rådhus, 556656-2244, med säte i Alingsås.

Not 30 Förvärv av materiella anläggningstillgångar

	Koncern		Moderbolag	
	2011	2010	2011	2010
Årets investeringar (not 7 till 17)	-43 317	-32 331	-43 317	-32 331
Ej bet. leverantörfakturor avseende förvärvade anläggningar	1 695	855	1 695	855
Påverkan på likvida medel från årets investeringar	-41 622	-31 476	-41 622	-31 476
Betalning av skulder hänförliga till tidigare investeringar	-855	-5 864	-855	-5 864
Påverkan på likvida medel i investeringsverksamheten	-42 477	-37 340	-42 477	-37 340

Not 31 Nyckeltalssammanställning Koncern

Avkastningsstruktur	2011	2010	2009	2008	2007	Definitioner
1) Avkastning på eget kapital (%)	10,6	14,5	16,8	14,3	11,5	1) Resultat efter finansiella poster i procent av eget kapital plus 73,7% av obeskattade reserverna.
2) Avkastning på totalt kapital (%)	5,7	6,9	7,5	6,9	5,3	2) Rörelseresultat plus finansiella intäkter i procent av totalt kapital.
3) Skuldsättningsgrad (ggr)	1,3	1,5	1,6	1,5	1,2	3) Summa skulder plus latent skatteskuld på obeskattade reserver i förhållande till eget kapital plus 73,7% av obeskattade reserverna.
Resultatstruktur						4) Rörelseresultat efter avskrivningar plus finansiella intäkter i procent av nettoomsättningen.
4) Vinstprocent (%)	10,5	11,5	14,0	12,6	9,1	5) Rörelseresultat efter finansiella poster i procent av nettoomsättningen.
5) Nettoresultat/omsättning (%)	8,6	9,7	12,3	10,4	8,1	6) Omsättningstillgångar minus lager plus checkräkningskredit i procent av kortfristiga skulder.
Kapitalstruktur						7) Eget kapital plus 73,7% av obeskattade reserverna i procent av balansomslutningen.
6) Kassalikviditet (%)	88,8	99,6	110,2	79,3	95,4	
7) Soliditet (%)	43,7	40,2	39,2	40,0	43,9	

Nyckeltalssammanställning Moderbolag	2011	2010	2009	2008	2007
1) Avkastning på eget kapital (%)	9,7	15,4	14,9	14,2	16,2
2) Avkastning på totalt kapital (%)	5,0	7,7	7,1	7,1	7,3
3) Skuldsättningsgrad (ggr)	1,4	1,4	1,5	1,5	1,2
Resultatstruktur					
4) Vinstprocent (%)	13,3	17,0	17,7	17,9	18,4
5) Nettoresultat/omsättning (%)	10,4	14,2	15,0	14,5	16,8
Kapitalstruktur					
6) Kassalikviditet (%)	70,7	74,7	86,5	57,3	74,8
7) Soliditet (%)	40,9	42,0	40,4	40,7	44,8


Årsredovisning för Alingsås Energi Nät AB för tiden 2011-01-01 – 2011-12-31

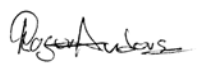
Alingsås 2012-02-29



Gunnar Henriksson
Ordförande



Billy Westerholm
Vice ordförande


Kerstin Larsson


Björn Svennung


Roger Andersson


Bengt Sernestrand



Tomas Hurtig


Jan Olofzon
Verkställande direktör

Min revisionsberättelse har avgivits 2012-03-05


Hans Gavin
Auktoriserad revisor

Min granskningsrapport har avgivits 2012-03-05


Bernt-Erik Nyberg
Av kommunfullmäktige utsedd lekmannarevisor

Revisionsberättelse

Till årsstämman i Alingsås Energi Nät AB

Org. Nr 556402-5905

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Jag har reviderat årsredovisningen och koncernredovisningen för Alingsås Energi Nät AB för år 2011 (räkenskapsåret 2011-01-01 – 2011-12-31).

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar för årsredovisningen och koncernredovisningen

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och för den interna kontroll som styrelsen och verkställande direktören bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel.

Revisorns ansvar

Mitt ansvar är att uttala mig om årsredovisningen och koncernredovisningen på grundval av min revision. Jag har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige. Dessa standarder kräver att jag följer yrkesetiska krav samt planerar och utför revisionen för att uppnå rimlig säkerhet att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter.

En revision innefattar att genom olika åtgärder inhämta revisionsbevis om belopp och annan information i årsredovisningen och koncernredovisningen. Revisorn väljer vilka åtgärder som ska utföras, bland annat genom att bedöma riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel. Vid denna riskbedömning beaktar revisorn de delar av den interna kontrollen som är relevanta för hur bolaget upprättar årsredovisningen och koncernredovisningen för att ge en rättvisande bild i syfte att utforma granskningsåtgärder som är ändamålsenliga med hänsyn till omständigheterna, men inte i syfte att göra ett uttalande om effektiviteten i bolagets interna kontroll. En revision innefattar också en utvärdering av ändamålsenligheten i de redovisningsprinciper som har använts och av rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen, liksom en utvärdering av den övergripande presentationen i årsredovisningen och koncernredovisningen.

Jag anser att de revisionsbevis jag har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för mina uttalanden.

Uttalanden

Enligt min uppfattning har årsredovisningen och koncernredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden

rättvisande bild av moderbolagets och koncernens finansiella ställning per den 31 december 2011 och av dess finansiella resultat för året enligt årsredovisningslagen.

Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Jag tillstyrker därför att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och för koncernen.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Utöver min revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har jag även reviderat förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Alingsås Energi Nät AB för år 2011 (räkenskapsåret 2011-01-01 – 2011-12-31).

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst och det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för förvaltningen enligt aktiebolagslagen.

Revisorns ansvar

Mitt ansvar är att med rimlig säkerhet uttala mig om förslaget till dispositioner av bolagets vinst och om förvaltningen på grundval av min revision. Jag har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige.

Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst har jag granskat om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Som underlag för mitt uttalande om ansvarsfrihet har jag utöver min revision av årsredovisningen och koncernredovisningen 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.

Jag anser att de revisionsbevis jag har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för mina uttalanden.

Uttalanden

Jag tillstyrker att årsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Göteborg 5 mars 2012



Hans Gavin

Auktoriserad revisor

Styrelse och ledning

Alingsås Energi Nät AB och Alingsås Energi AB



Styrelseledamöter och ersättare i Alingsås Energi Nät AB och Alingsås Energi AB. Från vänster: Holger Graham, Johnny Öst, Bengt Sernestrand, Roger Andersson, Stefan Båge, Bertil Jonsson, Tomas Hurtig, Fredrik Wizemann, Kerstin Larsson, Jesper Lindahl, Gunnar Henriksson, Birgit Thorman, Emil Arvidsson, Billy Westerholm, Fredrik Dolff, Hans Olof Andersson, Håkan Johansson och Björn Svennung. Ej närvarande styrelsemedlemmar: Bertil Andersson, Magnus Sandberg och Emma Essman.



Ledningsgrupp Alingsås Energi Nät AB och Alingsås Energi AB. Från vänster: Jan Olofzon, VD, Jörgen Damborg, värmechef, Inga-Lena Ström, marknadschef, Jan Werner, elhandelschef, Kjell Johansson, servicechef, och Birgitta Näslund, ekonomichef. Saknas på bilden gör Sture Bergdin, nätchef.

Arbetsmiljökonsult

Alingsås Energi ska vara ett föredöme

Alingsås Energis arbetsmiljökonsult omfattar både Alingsås Energi Nät AB och Alingsås Energi AB. Arbetsmiljökonsulten är ett frivilligt åtagande som redovisar nyckeltal, förändringar, händelser och måluppföljning för arbetsmiljön.

Arbets-tid. Arbets-tidsfördelningen är en viktig indikator för hela företagets arbetsmiljö. Risker kan bli synliga om t.ex. andelen övertid blir för hög eller sjuk-talen ökar. I jämförelse med följåret är andelen sjukfrånvaro lägre och ligger på 1,9% av den totala arbetstiden, ca 1,7% lägre än 2010.

Ålders- och könsfördelning. Jämför man hur ålders- och könsfördelningen har förändrats över de senaste 5 åren så har andelen kvinnor ökat från ca 1 av 5 medarbetare till 1 av 4. Samtidigt har åldersfördelningen skiftat så att fler anställda är under 50 år, medelåldern är fortfarande hög och strax under 47 år.

Kompetensutveckling. Under 2011 investerades i snitt 14 862 kr/anställd (2010 11 937 kr/anställd) för kompetensutveckling. Bland aktiviteterna var kompetenshöjande och kompetensbevarande utbildningar, därutöver också EBRID-seminariet för Drog- och alkoholfrågor (se "Särskilda händelser") samt en personaldag i början av november.

Medarbetarenkät. Medarbetarenkäten 2011 ifylldes av 40 av 45 anställda. Årets enkät visar fortfarande möjliga förbättringsområden, 8 punkter blev sämre medan 4 förbättrades. Bland de områden som förbättrades var sådana som behandlade stress och stresshantering.

Särskilda händelser

Under mars och maj genomfördes utbildningar i krishantering, dels den personliga krishantering, när man ska möta en person som har råkat ut för en traumatisk händelse, dels den företagsinriktade krishantering som måste ske när företaget råkar ut för



Unders mars och maj genomfördes en utbildning i krishantering. Den avslutades med en krisövning som involverade både företags- och driftledning. Många lärdomar kunde dras för framtida kriser, som förhoppningsvis aldrig inträffar.

något. Utbildningen inkluderade bl.a. en övning som utgick från en brand i en av företagets fastigheter. Många lärdomar kunde dras för framtida kriser, som förhoppningsvis aldrig inträffar.

I november samlades hela företaget till en personaldag för att prata om den gemensamma värdegrunden, framtida utmaningar och hur vi förhåller oss till varandra. Det kan också nämnas att Alingsås Energi stod värd för årets konferens för nätverket "EBRID" (Energibranschens Råd I Drog- och alkoholfrågor), som samlade ett 40-tal deltagare från hela Sverige.

Certifiering mot AFS 2001:1. Under mars genomfördes en löpande revision efter certifieringsrevisionen. I revisionen framkom 9 mindre avvikelser och 4 noteringar. Avvikelseorna korrigerades omedelbart eller lades upp i en handlingsplan.

Uppföljning av 2010 års arbetsmiljömål För 2011 och 2012 sattes två mål för det övergripande arbetsmiljöarbetet. Dels ska tillbudsrapporteringen förbättras, dels ska stressproblemen minska på företaget. Det mätbara målet för tillbudsrapporteringen är förhållandet mellan rapporterade tillbud och inträffade olyckor. Målet ska förstås vara att ingen

olycka inträffar men inriktningen att förhållandet mellan tillbud och olyckor ska vara 10:1 eller lägre. 2011 var förhållandet 5:1 För stressproblem är mätetalen baserade på de frågor i medarbetarenkäten som behandlar stress och stressrelaterade problem. Vilka ligger i snitt 0,5 poäng högre än 2010 och målet är att förbättra dessa med en hel poäng. Målen har alltså nått sin exakta mittpunkt och det finns en bra chans att vi kommer att uppnå målen under kommande år.

Slutsats

Arbetsmiljöarbetet under det gångna året visar att det systematiska arbetet fungerar. Företaget har en låg sjukfrånvaro och arbetet med arbetsmiljömålen fungerar. Samtidigt visar det också att ett bra systematiskt arbete inte automatiskt genererar en problemfri arbetsmiljö. Det krävs kontinuerligt arbete med åtgärder och planer för förbättring över tid: Seminarier om t.ex. missbruk och utbildningar i stress- och krishantering, arbete och diskussioner på arbetsplats-träffar om aktuella arbetsmiljöfrågor, planer och beslut för ständig förbättring på företagsråd och slutligen gemensamma aktiviteter på kick-offen ger många möjligheter att påverka, förbättra och uppnå en bra arbetsmiljö.

Klimatredovisning

Energiförsörjningen är central för utvecklingen

Energifrågan, dvs frågan om hur vi kan trygga en hållbar och säker energiförsörjning för framtiden, är central för mänsklighetens utveckling. Historiskt har energiförbrukningen varit kopplad till utsläpp av växthusgaser: Hög energiförbrukning - höga utsläpp, låg energiförbrukning - låga utsläpp.

Målet måste vara att bryta kopplingen mellan växthusgasutsläpp och energiförbrukning. I Alingsås har man börjat på detta genom att öka andelen miljövänlig fjärrvärme för uppvärmning istället för olja eller el. I jämförelse med föregående år, då mycket oljeeldning krävdes under den kalla vintern, var utsläppen 2011 betydligt lägre. Året 2011 var ett varmt år i förhållande till ett normalår. Antalet graddagar låg 9% under ett normalår och 27% lägre än 2010.

Redovisningen fokuserar främst på klimatpåverkan genom fjärrvärme, interna transporter och försäljning av el. Årets klimatredovisning visar nu också energiförbrukning och koldioxidutsläpp för våra huvudfastigheter Ljuset och Bulten.

Koldioxidredovisning

2011 var 27% varmare än 2010, detta återspeglar sig i betydligt lägre inköp av fjärrvärme (134 GWh -26,9 GWh mot 2010) och lägre stöddelning med olja. Totala koldioxidutsläppen från fjärrvärme är därför hela 6192 ton lägre än 2010. För två år sedan, 2009, var antalet graddagar nästintill identiskt med 2011. Jämför man dessa år, är även här utsläppen 962 ton CO₂ lägre 2011 än det lika varma året 2009. En förklaring är att kunderna har genomfört energibesparingsåtgärder.

Trafik. Användningen av fordonsbränsle beror främst på transporter till och från arbetsplatserna "i fält". Eftersom nätområdet inte bara täcker innerstaden utan också går ut i angränsande områden kan vägsträckorna bli betydande. Val av fordon är därför avgörande för miljöeffekten. Det gäller att hitta den bästa balansen mellan nytta för företaget, förarens säkerhet och fordonets miljöpåverkan. Under de senaste åren har vi fasat ut alla bensinbilar. I jämförelse med 2010 var utsläppen något högre (63 ton CO₂ /+7 ton CO₂ mot 2010). Orsaken är en ändrad arbetsfördelning vilket ger mer flexibilitet i arbetsutförandet.

CO₂ från energiförbrukning i fastigheter

Värmeförbrukningen för Ljuset låg under 2011 på 65,5 MWh (109,1 MWh) och för Bulten på 193 MWh (247,9 MWh). Totalt motsvarar det ca 4 ton koldioxid. Elförbrukningen för Ljuset låg på 234 MWh (270,4 MWh) och för Bulten på 143,5 MWh (139,1 MWh). All el är märkt "Bra Miljöval" och därför räknas elförbrukningen vara klimatneutral (0 ton CO₂).

Orsaken till lägre värmeförbrukning i Ljuset och Bulten är det varmare året. Den ökade elförbrukningen i Bulten beror på att man flyttade företagets servrar och tillhörande kylning. Och energibesparingen i Ljuset beror dels på att Pumphuset är

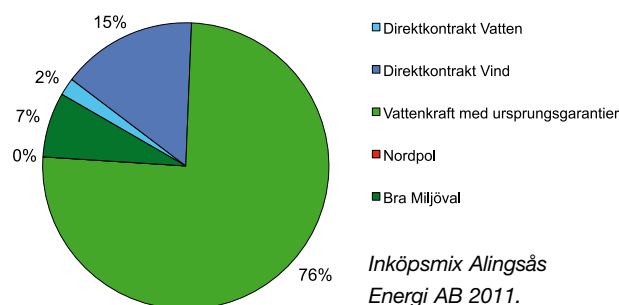
eluppvärmt och därför förbrukar mindre energi, dels på förbättrad styrning av kylning och ventilation av huvudbyggnaden.

Exempel gatubelysning

Sedan 2009 äger Alingsås Energi gatubelysningen i Alingsås. Sedan övertagandet har det bytts ut 1 800 kvicksilverarmaturer mot nyare modeller (natrium-, metallhalogen- och några LED-armaturer) som i snitt drar ca 50W mindre än sina gamla föregångare. Bara den besparingen motsvarar 15 eluppvärmda villor (ca 340 MWh/år) eller 108 ton CO₂ om Alingsås Energi hade köpt el på Nordpool. All egen elförbrukning är "Bra Miljöval-el".

Försäljning av el

Alingsås Energi AB köper in sin el huvudsakligen från ursprungsmärkt vattenkraft i Norge, därutöver köper företaget in vind- och vattenkraft direkt från lokala producenter. Totalt köpte Alingsås Energi 150,2 GWh el, därav ca 113,2 GWh direkt ursprungsmärkt vattenkraft, 23 GWh direkt från vindkraftverk, ca 3 GWh från vattenkraft och därtill ca 11 GWh "Bra Miljöval-el" från DinEl.



Slutsats

Under 2011 låg totala nettokoldioxidutsläppen inklusive värmeproduktion för Alingsås Energi under fjolårets värden.

Reduktionen beror främst på det varmare året och därmed lägre energiförbrukning för uppvärmning. Trots att 2011 och 2009 är jämförbara är totala koldioxidutsläppen lägre för 2011.

Utsläppen från transporter har ökat något tack vare en ändrad fordonsanvändning. Under 2012 kommer åtgärder att tas fram som på sikt sänker utsläppsnivåerna.

Elhandeln kommer även under 2012 att köpa all el från garanterad ursprung, i vårt fall lokal vattenkraft, vindkraft och svensk vattenkraft med ursprungsgaranti.

CO₂-deklaration av våra energiprodukter

Nordisk elmix	Ca 320 g CO ₂ /kWh
Alingsås Energi "Mix normal"	Ca 0 g CO ₂ /kWh
Bra Miljöval-el	0 g CO ₂ /kWh
Alingsås Energi fjärrvärme	15,5 g CO ₂ /kWh (inkl. nättförluster)



Ett historiskt ställningstagande

Endast grön el från Alingsås Energi

2011 blev året då Alingsås Energi helt övergick till att enbart leverera så kallad grön el. Ett historiskt ställningstagande som gör Alingsås Energi till ett av få elbolag i landet som helt och hållet saluför just denna vara. Mottagandet har varit odelat positivt och effekterna har inte låtit vänta på sig.

Bland annat så hamnade Alingsås Energi högst upp på listan när Greenpeace i slutet av 2011 genomförde sin årliga ranking av landets energibolag och dess andel förnyelsebar energi. Ungefär samtidigt visade Villaägarnas Riksförbunds summering av den årliga elkostnaden för invånarna i Västsverige att elen faktiskt är billigast i Alingsås. Två undersökningar som onekligen stärker Alingsås Energis uppfattning att man kan kombinera ett långsiktigt och hållbart agerande med stor framgång på en konkurrensutsatt marknad.

Goda skäl

Bakgrunden till det historiska beslutet var dels en ökad efterfrågan från kunderna, dels att det kan ses som ett viktigt steg i Alingsås kommuns vision om ett hållbart Alingsås. Den el som Alingsås Energi numera köper in är klimatneutral och produceras enbart av förnybara energikällor. Det kan

leverantörerna garantera genom så kallad Ursprungsgaranti – Guarantees of Origin – som är ett bevis på att elen har producerats av förnybara energikällor och därmed är klimatneutral. Garantierna utfärdas i det här fallet av den norska producenten Statkraft, som för övrigt är Europas största producent av förnyelsebar energi, och som levererar merparten av elen till Alingsås Energi. Under 2011 kom ursprungsgarantierna från vattenkraftstationer i Nore 1 utanför Oslo och under 2012 kommer samma volym att utvinnas från Ume älv i Sverige.

Lokalt samarbete

Utöver Statkraft samarbetar Alingsås Energi med ett antal såväl regionala som lokala producenter. Som exempel kan nämnas en rad vindkraftanläggningar i Dalsland, Kungshamn och Lidköping och på det lokala planet köps el från Hols Vindkraftverk, Källafors Vattenkraft i Torp och från Tomas Erikssons vattenkraftanläggning i Hjälmed.

Så visst finns det fog för att långsiktiga satsningar med miljön och ett hållbart samhälle i fokus är framgångsrika – det är Alingsås Energis strategiska ställningstagande och resultat onekligen ett bra bevis på.

Driftsäkerhet i fokus

när nya mottagningsstationen på Hedvigsberg togs i bruk

Alingsås Energi har hög tillförlitlighet i leveranserna av el och värme och kan stoltsera med riktigt bra statistik när det gäller driftsäkerhet och avbrottsstider. Stormar till trots så är avbrotten väldigt få och korta – den genomsnittliga avbrotts-tiden för en elkund hos Alingsås Energi är 24 minuter på ett år. Det är inte mycket då helårets antal minuter är 525 600.

Men drift och underhåll av ett elnät är inget som sköter sig självt utan något som kräver tanke, kunskaper, långsiktighet och stora investeringar.

Att driva och underhålla ett el- eller värmenät handlar dels om ett regelbundet underhåll som syftar till att hålla system och infrastruktur uppdaterade, dels om att planera och genomföra större utvecklingsprojekt.

– När det gäller det löpande praktiska och tekniska underhållet tittar vi ständigt på vilket material vi kan byta ut samt vilka innovationer och pålitliga tekniska lösningar som finns att tillgå på marknaden. Därtill tittar vi också på hur vi arbetar organisatoriskt, berättar Mathias Ek, som är projektör på affärsområde elnät.

Men det stora arbetet är fysiskt underhåll. 2011 genomförde man två större utvecklingsprojekt. Dels byggde man om bolagets gamla panncentral på Eriksbergsvägen till en ny mottagningsstation för el som togs i bruk i december, dels raserade man 1,5 km luftlinje och markförlade 2 km kabel samt idriftsatte fyra nya nätstationer i Bälinge.

– Vi tar emot vår el från Vattenfalls regionnätstation på Alfhemsvägen. Därifrån har vi fem utmatningar till våra fyra mottagningsstationer. Vi har en station i kvarteret Ljuset vid vårt huvudkontor, en på Sävelund vid Jordnära, en på Holmalund utmed E20 samt den nybyggda på Hedvigsberg. Detta har varit vårt stora projekt under 2011, en investering på cirka 15 miljoner kronor. I Bälinge handlar det om en investering på cirka 2,5 miljoner kronor, berättar Mathias.

Investeringen i mottagningsstationen är ett strategiskt beslut.

– Det är ett sätt att sprida riskerna för att inte få för stor belastning på någon enskild station. Vi märkte direkt när vi kopplade in den nya stationen att spänningskvaliteten blev mycket bättre söderut i exempelvis Västra Bodarna, där vi haft en del problem under åren. Om inget oförutsett inträffar, som att en jättestor industri etablerar sig i staden eller att vi bygger en väldig massa bostäder som vi inte planerat för, så behöver vi inte bygga ut infrastrukturen på många, många år.

Annars är det stort fokus på att markförlägga kablar. Just nu



Mathias Ek och hans kollegor arbetar med driftsäkerheten i fokus.

projekterar Mathias för ett liknande projekt i Simmenäs.

Av Alingsås Energis elnät är mycket idag markförlagt. Endast 10 av bolagets 184 kilometer högspänningskabel är luftledning och 49 av 510 kilometer lågspänningskabel hänger i luften. Övrigt är nergrävt. En viktig faktor när det kommer till förmågan att erbjuda kunderna stabila och driftsäkra nät.

Men trots detta kommer fel att uppstå. Det kan vara avgrävningar eller andra yttre faktorer som orsakar bekymmer. Det kan också vara något så ovanligt som att en ekorre lyckas kortsluta en tiokilovoltsledning, vilket nyligen hände i Simmenäs.

Då behövs det en trimmad, kompetent och vältränad organisation som kan ta hand om anläggningen och snabbt åtgärda de fel som ändå uppstår. Alingsås Energi har väl inarbetade rutiner och en organisation med beredskap dygnet runt årets alla dagar. Jourorganisationen består av en driftledare och två montörer.

För att trimma och träna på olika situationer anordnar man en större krisövning varje år. Då målar man upp olika scenarier med händelseförlopp som skall hanteras och åtgärdas. 2011 var det en fiktiv brand i ett datarum som bolagets ledningsgrupp och driftsledare var satta att lösa.

– Det är väldigt nyttigt och lärorikt. Vi tränar på alla möjliga och ibland tillsynes omöjliga situationer, som teoretiskt kan uppstå. Detta, i kombination med ett strategiskt och målmedvetet underhåll, är de främsta orsakerna till att vi har så stabila och tillförlitliga nät i Alingsås, avslutar Mathias.

Förvaltningsberättelse för Alingsås Energi AB

Styrelsen och verkställande direktören för Alingsås Energi AB, 556499-0413, får härmed avge årsredovisning för räkenskapsåret 2011-01-01 – 2011-12-31.

Ägarförhållanden

Alingsås Energi AB ägs till 75% av Alingsås Energi Nät AB (AENAB), 556402-5905, och till 25% av Göteborg Energi AB, 556362-6794. AEAB konsolideras i moderbolaget Alingsås Energi Nät AB.

Verksamheten

Bolagets huvudsakliga verksamhetsområde är försäljning av el till hushåll, organisationer och företag. Inköpen av el sker via den nordiska elbörsen NordPool, samt även bilateralt med vind- och vattenkraftproducenter. Allt inom ramen för en av styrelsen fastställd riskpolicy. Handel med el har skett i SEK.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Försäljningsvolymen minskade med 10 % jämfört med föregående år till 150 GWh (167), främst beroende på stora avvikelser i vädret under året samt våra kunders energisparåtgärder.

Rörligheten på elmarknaden tenderar att öka och för att kompensera bortfall ur kundstocken med nya kunder har vi periodvis låga elpriser samt en grön elprofil. Fr o m 2011 är alla våra inköp kopplade till ursprungsgarantier som ger oss rätt att marknadsföra grön el. Spotpriserna låg under kvartal 1 på ca 60 öre/kWh för att sjunka resten av året och på hösten avslutas med 33 öre/kWh. Priset på elcertifikat har genomgått en dramatisk utveckling från 235 kr i början av året till 142 kr i slutet.

Miljö

Alingsås Energi är certifierade som "Miljödiplomerat Alingsåsföretag". Arbetsmiljöarbetet är certifierat enligt AFS 2001:1. Bolaget arbetar aktivt med miljö- och arbetsmiljöledning med stöd av dessa system.

Personal

Antalet anställda har under verksamhetsåret varit 2 (2) personer, båda män. Satsning på friskvård har gjorts genom att bolaget uppmuntrar personalen till hälsofrämjande aktiviteter.

Framtiden

Vi bedömer att vår nuvarande leveransnivå kommer att pressas nedåt av en hård marknad och av en allmän energibesparing hos kunderna.

Detta kompenseras till viss del av en tillväxt med nya kunder inom regionen. Resultatutvecklingen för nästkommande verksamhetsår beräknas bli något lägre än 2011.

Omsättning och resultat

Bolagets nettoomsättning uppgick för det gångna räkenskapsåret till 88 557 kkr (106 316), vilket är en minskning med 17 759 kkr mot föregående år.

Kostnaderna för energiinköpen har minskat med 20 003 kkr till 78 470 kkr (98 473).

Resultatet efter finansiella poster uppgick till 4 078 kkr (1 706), vilket är en ökning med 2 372 kkr mot föregående år. En flerårsöversikt av nyckeltalsutvecklingen återfinns i not 13.

Likviditet och finansiering

Av bolagets kassaflödesanalys framgår det att året har genererat ett kassaflöde på -584 kkr (-300). Likviditeten i bolaget är fortsatt god.

Förslag till vinstdisposition

Till bolagsstämmans förfogande står följande vinstmedel:

Balanserad vinst	19 495 939,44
Årets resultat	2 208 915,01
Kronor	21 704 854,45

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras enligt följande:

Till aktieägarna utdela	800 000,00
I ny räkning överföra	20 904 854,45
Kronor	21 704 854,45

Den föreslagna utdelningen reducerar bolagets soliditet till 33,1%. Soliditeten är, mot bakgrund av att bolagets verksamhet fortsatt bedrivs med lönsamhet, betryggande. Likviditeten i bolaget bedöms kunna upprätthållas på en likaledes acceptabel nivå.

Styrelsens uppfattning är att den lämnade utdelningen ej hindrar bolaget från att fullgöra sina förpliktelser på kort och lång sikt, ej heller att fullgöra erforderliga investeringar. Den lämnade utdelningen kan därmed försvaras med hänsyn till vad som anförs i ABL 17 kap 3 § 2-3 st (försiktighetsregeln).

Vad beträffar bolagets resultat och ställning i övrigt hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkning med tillhörande bokslutskommentarer.

Resultaträkning

Belopp i kkr

	Not	2011	2010
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	1	88 557	106 316
Summa rörelseintäkter		88 577	106 316
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-78 470	-98 473
Övriga externa kostnader	3	-5 576	-5 288
Personalkostnader	2	-1 443	-1 396
Summa rörelsekostnader		-85 489	-105 157
Rörelseresultat		3 068	1 159
Resultat från finansiella poster			
Övriga ränteintäkter och liknande poster	4	1 211	747
Räntekostnader och liknande resultatposter	4	-200	-200
Summa resultat från finansiella poster		1 011	547
Resultat efter finansiella poster		4 078	1 706
Bokslutsdispositioner	5	-1 045	-450
Skatt på årets resultat		-824	-352
Årets resultat		2 209	904

Balansräkning – tillgångar

Belopp i kkr

	Not	111231	101231
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar			
Inventarier, verktyg och installationer	6	0	0
Summa materiella anläggningstillgångar		0	0
Summa anläggningstillgångar		0	0
Omsättningstillgångar			
Varulager			
Elcertifikat		5 758	4 234
Summa lager		5 758	4 234
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		23 233	21 298
Skattefordringar		-	41
Fordringar hos moderbolaget		-	3 856
Fordringar hos kommunala bolag		513	20
Fordringar hos Alingsås kommun		45 627	23 363
Övriga fordringar		1	0
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	7	8 271	14 845
Summa kortfristiga fordringar		77 645	63 423
Kassa och bank	11	328	912
Summa omsättningstillgångar		83 731	68 569
SUMMA TILLGÅNGAR		83 731	68 569

Balansräkning – eget kapital och skulder

Belopp i kkr

	Not	111231	101231
Eget kapital	8		
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		1 333	1 333
Överkursfond		804	804
Reservfond		200	200
Summa bundet eget kapital		2 337	2 337
Fritt eget kapital			
Fria reserver		19 495	19 051
Årets resultat		2 209	904
Summa fritt eget kapital		21 704	19 955
Summa eget kapital		24 041	22 292
Obeskattade reserver	9	5 717	4 672
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		6 536	854
Skatteskuld		94	-
Skuöd till moderbolaget		29 270	-
Skulder till Alingsås kommun		-	13 384
Övriga kortfristiga skulder		3 815	3 493
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	10	14 259	23 874
Summa kortfristiga skulder		53 973	41 605
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		83 731	68 569
Ställda säkerheter			
Företagsinteckningar		Inga	Inga
Ansvarsförbindelser		Inga	Inga

Kassaflödesanalys

Belopp i kkr

	Not	2011	2010
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat före finansiella poster		3 068	1 159
Avskrivningar		0	0
		3 068	1 159
Erhållen ränta		1 210	747
Erlagd ränta		-200	-200
Betald inkomstskatt		-689	162
		3 389	1 868
Ökning/minskning varulager		-1 524	2 020
Ökning/minskning kundfordringar		-1 935	-7 306
Ökning/minskning övriga kortfristiga fordringar		-12 329	579
Ökning/minskning leverantörsskulder		5 682	366
Ökning/minskning övriga kortfristiga rörelseskulder		6 593	2 973
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-124	500
Finansieringsverksamheten			
Utbetald utdelning		-460	-800
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-460	-800
Årets kassaflöde		-584	-300
Likvida medel vid årets början		912	1 212
Likvida medel vid årets slut		328	912

Noter

med redovisningsprinciper

Värderings- och redovisningsprinciper

Årsredovisningen är upprättad enligt årsredovisningslagen samt Bokföringsnämndens allmänna råd och rekommendationer.

Om ej särskilt anges nedan är värderings- och redovisningsprinciper oförändrade mot föregående år.

Intäkter

Intäkter redovisas i den takt med vilken leverans sker till kunden.

Fordringar och skulder

Skulder och fordringar har tagits upp till det belopp varmed de beräknas inflyta.

Övriga tillgångar och skulder har värderats till anskaffningsvärden om inget annat angivits.

Skulder i utländsk valuta redovisas till balansdagens kurs eller till terminskurs då valutasäkring har skett.

Mellanhavanden med Alingsås kommun bruttoredovisas.

Avskrivningsprinciper för anläggningstillgångar

Avskrivningar enligt plan baseras på ursprungliga anskaffningsvärden och bedömd nyttjandeperiod.

Nedskrivning sker vid bestående värdenedgång. Följande avskrivningstider tillämpas:

Inventarier, verktyg och installationer

Maskiner och övriga inventarier 5 år
Maskiner och inventarier av mindre värde kostnadsförs i sin helhet vid anskaffning.

Elcertifikat

Elcertifikaten värderas med tillämpning av först in först ut-principen till det lägsta anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet på balansdagen. Inköpta elcertifikat finns registrerade hos Svenska Kraftnät.

Koncernuppgifter

Alingsås Energi AB är dotterbolag till Alingsås Energi Nät AB, org nr 556402-5905, som äger 75% av aktierna.

Resterande 25% av aktierna ägs av Göteborg Energi AB, org nr 556362-6794.

Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalysen upprättas enligt indirekt metod. Det redovisade kassaflödet omfattar endast transaktioner som medför in- eller utbetalningar.

Som likvida medel klassificeras, förutom kassa- och

banktillgodohavanden, kortfristiga finansiella placeringar som dels är utsatta för endast en obetydlig risk för värdefluktuationer, dels

- handlas på en öppen marknad till kända belopp eller
- har en kortare återstående löptid än tre månader från anskaffningstidpunkten.

Not 1 Rörelsens intäkter

	2011	2010
Elförsäljning	88 557	106 316
Övriga intäkter sidoordnad verksamhet	0	0
Summa	88 557	106 316

Not 2 Personal

	2011	2010
Medelantalet anställda har varit:		
Kvinnor	0	0
Män	2	2
Totalt	2	2

Löner och andra ersättningar		
Styrelse och verkställande direktör	140	132
Övriga anställda	965	949
Totala löner och ersättningar	1 105	1 081

Sociala avgifter enligt lag och avtal varav pensionskostnader	868 (0)	712 (0)
Totala lönekostnader och ersättningar, pensionskostnader och sociala avgifter	1 973	1 793

Not 3 Arvoden och kostnadsersättningar

	2011	2010
Ernst & Young		
Revisionsuppdrag	39	39
Av kommunen vald lekmanarevisor		
Revisionsuppdrag	11	11
Summa	50	50

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning, vidare avses arbetsuppgifter som det ankommer på bolagets revisorer att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförandet av sådana övriga arbetsuppgifter. Allt annat är andra uppdrag.

Not 4 Finansiella poster

	2011	2010
Ränteutgifter från koncernkonto	593	98
Övriga finansiella intäkter	618	649
Räntekostnader AENAB	-200	-200
Summa	1 011	547

Not 5 Bokslutsdispositioner

	2011	2010
Avsättning till periodiseringsfond	1 045	450
Återföring från periodiseringsfond	-	-
Summa	1 045	450

Not 6 Inventarier, verktyg och installationer

	2011	2010
Ingående anskaffningsvärde	22	22
Försäljning och uträngering	0	0
Utgående ackumulerat anskaffningsvärde	22	22
Ingående avskrivningar	-22	-22
Försäljning och uträngering	0	0
Utgående ackumulerade avskrivningar	-22	-22
Bokfört restvärde enligt plan	0	0

Not 7 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2011	2010
Upplupna intäkter energileveranser	8 223	14 749
Förutbetalda försäkringspremier	38	42
Övriga förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	10	54
Summa	8 271	14 845

Not 8 Eget kapital

	Aktie- kapital	Överkurs- fond	Reserv- fond	Fritt eget kapital
Ingående balans	1 333	804	200	19 955
Utdelning				-460
Årets resultat				2 209
Utgående balans	1 333	804	200	21 705
Ägarstruktur och antal aktier				Röster
Alingsås Energi Nät AB				10 000
Göteborg Energi AB				3 333

Aktierna har ett kvotvärde om 100 kr per styck.

Not 9 Obeskattade reserver

	2011	2010
Periodiseringsfond tax 07	2 043	2 043
Periodiseringsfond tax 08	573	573
Periodiseringsfond tax 10	1 606	1 606
Periodiseringsfond tax 11	450	450
Periodiseringsfond tax 12	1 045	-
Totalt	5 717	4 672

Uppskjutet skatt på de obeskattade reserverna uppgår till 1 503 kkr (5 716 x 26,3%).

Not 10 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2011	2010
Upplupna löne- och sociala kostnader	153	174
Upplupna skulder energiråvaror	7 571	15 026
Elcertifikat	6 371	8 615
Övriga upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	164	59
Summa	14 259	23 874

Not 11 Kassa och bank

Alingsås kommun har med bank avtalat om ett s.k. koncernkontosystem. Mellan kommunen och dess dotterbolag har koncerninterna kreditvolymerna avtalats.

Tillgodohavande på koncernkontot per 2011-12-31 redovisas som kortfristig fordran på Alingsås kommun.

Under rubriken Kommunala bolag avses bolag ägda av Alingsås kommun.

Not 12 Uppgifter om moderföretag

Moderföretag i den största koncernen, där Alingsås Energi AB är dotterföretag och där koncernredovisning upprättas, är Alingsås kommun, 212000-1553, med säte i Alingsås. Moderföretag i den minsta koncernen, där Alingsås Energi AB är dotterföretag och koncernredovisning upprättas, är Alingsås Energi Nät AB, 556402-5905, med säte i Alingsås.

Not 13 Nyckeltalssammanställning

	Not	2011	2010	2009	2008	2007
Avkastningsstruktur						
Avkastning på eget kapital (%)	1)	14,4	6,6	25,2	10,8	-22,4
Avkastning på totalt kapital (%)	2)	5,1	2,8	10,2	4,7	-8,9
Skuldsättningsgrad (ggr)	3)	2,0	1,7	1,6	1,5	1,4
Kapitalstruktur						
Kassalikviditet (%)	4)	144,5	154,6	152,7	148,5	148,0
Soliditet (%)	5)	33,7	37,5	39,1	39,7	41,9

Definitioner

- 1) Resultat efter finansiella poster i procent av eget kapital plus 73,7% av obeskattade reserverna.
- 2) Rörelseresultat plus finansiella intäkter i procent av totalt kapital.
- 3) Summa skulder plus latent skatteskuld på obeskattade reserver i förhållande till eget kapital plus 73,7% av obeskattade reserverna.
- 4) Omsättningstillgångar minus lager plus checkräkningskredit i procent av kortfristiga skulder.
- 5) Eget kapital plus 73,7% av obeskattade reserverna i procent av balansomslutningen.

Årsredovisning för Alingsås Energi AB för tiden 2011-01-01-2011-12-31

Alingsås 2012-02-29


Hans Olof Andersson
Ordförande


Billy Westerholm
Vice ordförande


Gunnar Henriksson


Björn Svennung


Roger Andersson


Fredrik Dolf


Jan Olofzon, Verkställande direktör

Min revisionsberättelse har avgivits 2012-03-05


Hans Gavin, Auktoriserad revisor

Min granskningsrapport har avgivits 2012-03-01


Per-Göran Örwall

Av kommunfullmäktige utsedd lekmannarevisor

Revisionsberättelse

Till årsstämman i Alingsås Energi AB

Org.nr. 556499-0413

Rapport om årsredovisningen

Jag har reviderat årsredovisningen för Alingsås Energi AB för år 2011 (räkenskapsåret 2011-01-01 – 2011-12-31).

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar för årsredovisningen

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta en årsredovisning som ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och för den interna kontroll som styrelsen och verkställande direktören bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning som inte innehåller väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel.

Revisorns ansvar

Mitt ansvar är att uttala mig om årsredovisningen på grundval av min revision. Jag har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige. Dessa standarder kräver att jag följer yrkesetiska krav samt planerar och utför revisionen för att uppnå rimlig säkerhet eller att årsredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter.

En revision innefattar att genom olika åtgärder inhämta revisionsbevis om belopp och annan information i årsredovisningen. Revisorn väljer vilka åtgärder som ska utföras, bland annat genom att bedöma riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel. Vid denna riskbedömning beaktar revisorn de delar av den interna kontrollen som är relevanta för hur bolaget upprättar årsredovisningen för att ge en rättvisande bild i syfte att utforma granskningsåtgärder som är ändamålsenliga med hänsyn till omständigheterna, men inte i syfte att göra ett uttalande om effektiviteten i bolagets interna kontroll. En revision innefattar också en utvärdering av ändamålsenligheten i de redovisningsprinciper som har använts och av rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen, liksom en utvärdering av den övergripande presentationen i årsredovisningen.

Jag anser att de revisionsbevis jag har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för mina uttalanden.

Uttalanden

Enligt min uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av Alingsås Energi AB:s finansiella ställning per den 31 december 2011 och av dess finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens övriga delar.

Jag tillstyrker därför att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Utöver min revision av årsredovisningen har jag även reviderat förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Alingsås Energi AB för år 2011 (räkenskapsåret 2011-01-01 – 2011-12-31).

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst och det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för förvaltningen enligt aktiebolagslagen.

Revisorns ansvar

Mitt ansvar är att med rimlig säkerhet uttala mig om förslaget till dispositioner av bolagets vinst och om förvaltningen på grundval av min revision. Jag har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige.

Som underlag för mitt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst har jag granskat styrelsens motiverade yttrande samt ett urval av underlagen för detta för att kunna bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Som underlag för mitt uttalande om ansvarsfrihet har jag utöver min revision av årsredovisningen granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningskyldig 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 de revisionsbevis jag har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för mina uttalanden.

Uttalanden

Jag tillstyrker att årsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Göteborg 5 mars 2012



Hans Gavin, Auktoriserad revisor

Leveranssäkra, klimatneutrala och teknikorienterade

Vi har bjudit in tre hängivna medarbetare med lite olika bakgrund, erfarenheter och referensramar för att över en kopp kaffe reflektera lite över deras syn på Alingsås Energis roll och betydelse – då, nu och i framtiden.

Äldst i gården är Janne Werner som började sin anställning redan 1965 såsom förrådshjälpare på Alingsås Elverk som det hette då. Idag är han elhandelschef men resan dit har inneburit en rad olika sysslor och befattningar.

– Efter tjänsten som förrådshjälpare blev jag verkstadsmontör och byggde stationer innan jag kom ut på linjen såsom elverksmontör.

Nästa stora steg kom 1972 då Janne lockades över till den administrativa sidan.

– Det blev något av ett trauma för mig. Skulle jag gå och bli tjänsteman? Och vad skulle "gubbarna" säga?, berättar Janne och skrattar.

Övergången blev dock inte så dramatisk som han hade befarat och snart hittade han sin roll. Först på installationsavdelningen där han jobbade med elmä-

tare under många år i olika funktioner. Nästa stora förändring kom i och med bolagiseringen i början av 1990-talet. I samband med detta började Janne sälja el och sedan 1999 är han elhandelschef.

Född strax innan bolagiseringen

Jannes direkta motsats heter Rebecka Andreasson. Hon är 23 år och ett av företagets senaste tillskott. Rebecka började som inhyrd på ekonomiavdelningen i juni 2011 och hennes önskan var att gå vidare i karriären när tiden som inhyrd var över. Och det är kanske inte så konstigt att de ambitionerna fanns med tanke på hennes gedigna utbildning på internationella högskolan i Jönköping med inriktning mot marknadsföring och ett par års utlandsstudier i bagaget.

– Innan jag hann gå vidare erbjöds jag



dock en anställning som nätsäljare på stadsnätet, vilket kändes som en verklig utmaning, varför jag blev kvar, säger Rebecka.



En hel ring av medarbetare full av kunskap och energi. Alla står i den ordning som man anställdes.

På bilden ser vi: Maria, Annica, Rebecka, Johan, Alexander, Björn, Mathias, Patrik, Stefan, Richard, Peter, Martin, Håkan, Peter, Andreas, Emma, Sture, Mia, Kjell, Jan, Dalila, Fredrik, Eva-Lis, Vasif, Tommy, Rolf, PO, Stefan, Lena, Jan-Ove, Sven-Olof, Kenneth, Inge, Jörgen, Stefan, Leif och Janne. På bilden saknas Sture, Inga-Lena, Birgitta, Lena, Bärbel, Ann-Sofie, Ove och Bengt.



Började som praktikant

En annan medarbetare som alltsedan 1973 funnit sig tillrätta på Alingsås Energi är Stefan Båge, idag tillförordnad arbetsledare och beredare med kontor på Bulten.

– Jag började faktiskt redan 1972 då farsan via kontakter fixade en praktikplats åt mig direkt efter avslutade gymnasiestudier på ellinjen. Året efter fick jag en anställning som montörlärling och alltsedan dess har jag i olika funktioner varit montörsyrket trogen.

Spännande utveckling

Trion är utan tvekan överens om att företaget Alingsås Energi gjort en fantastisk resa under historiens gång. Inte minst under de senaste 15 till 20 åren då tekniken gjort det möjligt att utvecklas från ett energibolag, som uteslutande levererar el, till en pålitlig leverantör av energi och allehanda infrastrukturtjänster.

En utveckling som enbart är till godo för såväl Alingsås Energi som för Alingsås som stad enligt deras mening.

– Min bild av Alingsås Energi har totalt förändrats sedan jag började här. Vi ligger ju faktiskt i den absoluta framkanten när det kommer till teknisk utveckling och de tjänster vi erbjuder – med andra ord ett framtidsbolag, slår Rebecka fast.

– Lägg därtill våra ständigt trygga elleveranser – nu med gröna förtecken, tillägger Janne.

– Sedan får vi inte glömma fjärrvärmerna

som ligger i tiden och som gett oss ännu ett ben att stå på. Här finns också ytterligare utvecklingspotential i form av kraftvärme, inflikar Stefan.

Andra goda exempel som förtydligar Alingsås Energis vilja att bidra till en god samhällsutveckling är den tidiga satsningen på fiberoptik och engagemanget i Lights in Alingsås som inte hade varit vad det är idag om inte Alingsås Energi funnits med som en central aktör.

Ett hål i väggen

På frågan om vad Alingsås Energi idag står för och hur man eventuellt ytterligare kan utvecklas i framtiden tar sig de tre en funderare innan de svarar.

– För mig handlar det om fortsatt trygga och säkra elleveranser, säger Stefan.

– Jag vill framhålla vår konsekventa satsning på grön och klimatneutral el



som vunnit respekt och uppmärksamhet vida omkring, säger Janne.

– Jag vill lyfta fram den goda infrastrukturen som möjliggör fortsatta satsningar på teknikområdet. I framtiden blir det kanske möjligt att bara ha "ett hål i väggen" för att kunna tillgodogöra sig alla former av teknik i hemmet eller på arbetsplatsen, drömmer Rebecka.

Kunderna tycker till

B&B TOOLS valde fjärrvärme

– Miljö är viktigt för oss såväl som för våra kunder och blir därför en viktig affärsmässig del. Vi har haft fjärrvärme inkopplat i ganska exakt ett år och det har varit väldigt driftsäkert och kräver minimalt med tillsyn jämfört med olja.

Alingsås Energi har också en lokal förankring som är viktig för oss. Samtidigt känns det som om det är lättare att bli sedd och hörd och prioriterad som kund hos en nära leverantör.

Yrjö Arbelius
Fastighetschef,
B&B TOOLS



Teka AB valde grön el

– Vi jobbar med miljöfrågor själva och grön el är för oss en självklarhet. Den lokala förankringen, närheten och den personliga servicen är också bra med Alingsås Energi.

Jag tycker att det är viktigt att Alingsås har ett eget energibolag i kommunen. Inte minst för att hålla koll på marknaden som annars domineras av några få stora jättar.

Kjell Henningson
Styrelseordf.
Teka AB



Arkblads Fastigheter valde fiber

– I många av våra fastigheter har vi dragit in fiber från Alingsås Energi. Då är nätet klart och hyresgästen kan själv välja internetleverantör.

Att ha en lokal leverantör av el, fiber och fjärrvärme betyder mycket för oss. Närheten och det personliga engagemanget är bra.

Bo Arkblad
Fastighetsägare





Värmeverket på Sävvelund.

Fortsatt utbyggnad av fjärrvärmén

Under 2011 fortsatte Alingsås Energi sin utbyggnad av fjärrvärménätet i kommunen och allt fler större kunder insåg också fördelen med att växla över till den gröna bioenergin. Att utbyggnaden ligger i tiden ger inte minst Energimarknadsinspektionens årliga rapport "Uppvärmning Sverige" vid handen. Där fastslås nämligen att fjärrvärme är det billigaste uppvärmnings sättet för småhus i Alingsås.

I den aktuella rapporten finns en prisjämförelse mellan uppvärmning med elpanna, bergvärme, fjärrvärme, pellets, naturgas och luft/vattenvärmepump för landets samtliga kommuner och Alingsås tillhör en av kommunerna där priset på fjärrvärme är allra lägst.

Just därför är det roligt att konstatera att Alingsås Energis andel av förnyelsebar energi står för 95 procent av den totala produktionsmixen under 2011. Man har till och med kunnat ersätta delar av den traditionella eldningsoljan med så

kallad bioolja för att stötta upp med vid köldknäppar.

Annars var 2011 ett betydligt varmare år än 2010 då andelen biobränsle gick ner till dryga 80 procent på grund av den stränga vintern.

Fortsatta investeringar

Investeringarna i fjärrvärme fortsatte även under 2011 och slutade på dryga 15 miljoner kronor i form av anläggningar och kulvertschaktningar, vilket är jämförbart med föregående två år. Totalt tillkom 27 nya fjärrvärmecentraler och tre kilometer kulvertar under året, och ett antal lite större företag anslöt sig till nätet. Som några goda exempel kan nämnas B&B TOOLS Services, Beijers Byggmarknad, Max Hamburgerrestaurang, Nybergs Svets och Västtrafiks Busscentral. Något som gläder Jörgen Damborg, värmechef på Alingsås Energi.

– Det ligger i vårt uppdrag att verka för den hållbara staden och i och med att Alingsås är en tillväxtkommun så känns

det bra att vara med och bidra till en god och miljövänlig samhällsutveckling, säger Jörgen.

Nya tekniker

Jörgen Damborgs ambition på sikt är att öka produktionen ytterligare och därmed få ner priset. Han och hans kollegor jobbar också intensivt ihop med Fabs och kommunen för att hitta alternativa energikällor inom inte minst sol- och vindkraften.

Ett gott exempel på det är Träffpunkt Stadsskogen där första spadtaget för en ny skola och idrottshall togs under hösten. Tanken är att belägga skoltaket med 1 300 kvm solceller för att utvinna el och förse halltaket med 100 kvm solfångare för att generera varmvatten.

Något som ytterligare stärker Alingsås Energis strävan att ligga i framkant när det kommer till förnyelsebar och grön energi.

Fjärrvärme och bredband

en unik kombination med stor potential

Alingsås Energi har under många år varit framsynta och lagt tomrör varje gång man grävt ner ledningar för el eller fjärrvärme. Det gör att man nu har ett omfattande stadsdatanät som erbjuder stora möjligheter till effektiv kommunikation och ett brett urval av tjänster från olika aktörer på marknaden.

Idag kan Alingsås Energi erbjuda tre av sina kärnprodukter – el, fjärrvärme och bredband – i ett och samma paket till en stor del av de boende i Alingsås. En unik och energismart lösning med stor potential.

Alingsås Energi äger, förvaltar och utvecklar Alingsås stadsnät. Det är ett öppet stadsnät där Alingsås Energi såsom nätföretag tillhandahåller infrastrukturen för konkurrerande tjänsteleverantörer inom bland annat Internet, TV och telefoni. Stadsnätet är ett höghastighetsnät baserat på modern fiberteknik. Stadsnätet är drygt 240 km långt och finns i huvudsak i centrala Alingsås. Men det byggs kontinuerligt ut i samband med nybyggnation och dragning av nät för fjärrvärme och el.

– Det är en väldigt stor fördel för våra kunder att vi kan erbjuda tre av våra kärnprodukter i ett och samma paket. När vi förtätar våra nät och när det byggs i staden drar vi i möjligaste mån fram infrastruktur för fjärrvärme, datanät och el samtidigt. Det ger stora samordningsvinster och innebär att vi kan erbjuda våra kunder riktigt konkurrenskraftiga produkter, berättar Jörgen Damborg.

60 000 företag

Både fjärrvärmerna och stadsnätet expanderar för närvarande i flera riktningar. Ett av de senaste utvecklingsprojekten var när stadsnätet kopplades ihop med de norra kommundelarna i Bjärke så att det via Kvarnabo, Gråfsnäs, Sollebrunn och Stora Mellby når ända till Gendalen i norr. I samband med de pågående arbetena på E20 genomförs nu nästa stora utbyggnad söderöver mot Västra Bodarna, Hemsjö och Ingared.

– Stadsnätet kopplas också upp mot flera regionala förbindelser såsom Västgötaringen, som är ett regionalt nät som drivs i samarbete mellan stadsnätsägare i Västsverige. Genom att vara ansluten till Västgötaringen kan Alingsås Energi erbjuda regionala förbindelser från Alingsås till en stor del av de 60 000 företag som finns inom Västra Götaland, förklarar Jörgen.

När Alingsås Energi startade utbyggnaden av stadsnätet i början på 1990-talet agerade man både som nätägare och tjänsteleverantör av Internet genom varumärket Alinet. Under



åren har intresset för att leverera tjänster ökat och fler företag levererar idag tjänster över stadsnätet. Därmed minskar Alingsås Energis roll som tjänsteleverantör medan rollen som nätägare ökar.

– Vi har ett antal samarbetspartner som erbjuder allt från telefoni och TV till kompletta IT-tjänster. Alingsås Energi står för fiberanslutningen. Bland annat erbjuder Alingsås Energi sina kunder en rad bastjänster via optofibern, såsom exempelvis kabel-TV och Internet/bredband. Här visar vi bland annat många av Alingsås Handbollklubbs bortamatcher. En satsning som gett oss stor uppmärksamhet och slagit väldigt väl ut, avslutar Jörgen.



En ljusare vardag sedan 1909!

Alingsås Energi är en kommunägd energikoncern och ingår i Alingsås kommuns koncernbolag AB Alingsås Rådhus. Alingsås Energi Nät AB är moderbolag för kommunkoncernens samlade energiverksamhet och driver verksamheterna elhandel (via dotterbolaget Alingsås Energi AB), elnät, fjärrvärme, datakommunikation och tjänster närliggande kärnverksamheten. Alingsås Energi är en tongivande aktör som bidrar till förverkligandet av kommunens vision, som ger en helhetssyn för utvecklingen av Alingsås. 2009 fyllde Alingsås Energi 100 år och under årens lopp har företaget utvecklats till ett heltäckande energiföretag som bidrar med samhällsnytta för Alingsås, dess invånare och näringsliv. Alingsås Energi ger sina kunder en ljusare vardag.

Alingsås Energi är en av huvudsponsorerna till Lights in Alingsås. Genom vårt kunnande har vi också en mycket aktiv roll i planering och genomförande av arrangemanget. Lights in Alingsås är ett samarbete mellan Alingsås och PLDA, the Professional Lighting Designers' Association, och är norra Europas största arrangemang för experimentell ljussättning av offentliga platser. Varje oktober sedan år 2000 kommer ledande ljusdesigners från hela världen till Alingsås och förvandlar vardagliga utomhusmiljöer till spännande ljuskonstverk, och med ljusets hjälp uppstår nya och inbjudande mötesplatser. Några blir bestående inslag i stadsbilden såsom gatubelysningen på Oscarsgatan på bilden ovan. Drygt 80 000 människor besökte Lights in Alingsås under 2011.



Alingsås Energi

Alingsås Energi | Södra Strömgatan 6 | 44181 Alingsås
Tel 0322-617 600 | info@alingsasenergi.se | www.alingsasenergi.se

