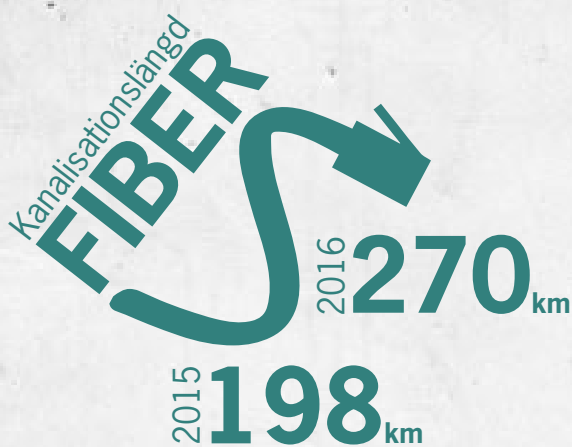


ÅRSREDOVISNING

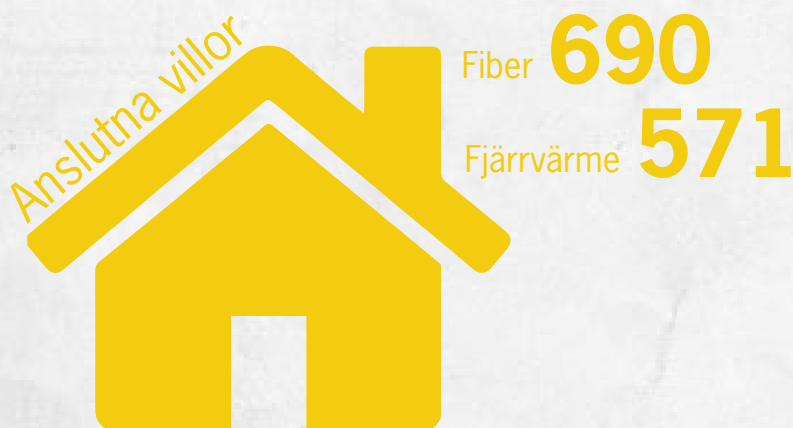
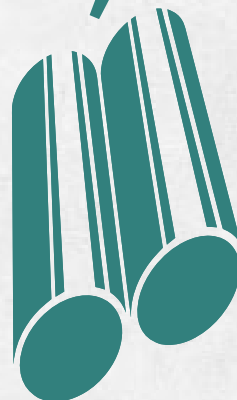
20 16

MARK KRAFTVÄRME AB

MARK KRAFTVÄRME AB I SIFFROR



Ledningslängd
FJÄRRVÄRME
76,6 km



Bredbands- hastigheter

10/10 MBit/sek
100/10 MBit/sek
100/100 MBit/sek
250/100 MBit/sek
500/100 MBit/sek
1000/100 MBit/sek

INNEHÅLLSFÖRTECKNING

VD har ordet	5
Förvaltningsberättelse	6
Resultaträkning	13
Balansräkning	14
Noter till resultat- och balansräkning	16
Revisionsberättelse	25
Granskningsrapport	28
Nyckeltal	29
Ordlista	30



VD HAR ORDET

”

Mark Kraftvärme AB har under 2016 gjort stora investeringar inom fiberkommunikationsområdet.

Utbyggnaden av fiber var från början planerad att genomföras under en femårsperiod.

Nu när mer än hälften av den planerade fiberutbyggnaden är klar så ser det ut som om företaget kommer att ha halverat utbyggnadstiden. I den beräknade fiberutbyggnadstiden, fram till första halvåret 2018, ingår även utbyggnaden till Rydal och Horred.

Arbetet med fiberutbyggnaden har haft sina motgångar. Bland annat har entreprenadföretag som inte uppfyllt våra krav avetablerats eller gått i konkurs, vilket har ställt ännu större krav på bolagets kvarvarande entreprenörer och på bolagets personal.

Bolagets investering av en ny processdator på Assbergsverkets biopanna har färdigställts. Bolaget har under hösten påbörjat installationen av en ny economiser på Assbergsverkets biopanna och detta beräknas vara klart under innevarande vinter. Dessutom pågår arbetet med en om- och tillbyggnad av personalutrymmen och en ny lagerlokal.

Tittar vi tillbaka på året kan konstateras att vädret har varit normalt och att bolagets försäljning av fjärrvärme och ånga har varit något lägre än budget medan produktionen av el har varit lite mer än planerat.

Produktionen och leveranserna av fjärrvärme har som vanligt fungerat mycket bra, vilket betyder att bolagets kunder har haft full tillgänglighet av värme och varmvatten under hela året. Några kortare stopp på fjärrvärmeleveranserna har gjorts i samband med anslutningar av nya fjärrvärmeanläggningar eller att reparationer av äldre fjärrvärmeledningar har utförts. Bolagets kunder har vid dessa avbrott informerats i god tid om detta och avbrotten har endast pågått i max några timmar.

Bolaget har inte kommit igång med leveransen av fibertjänster till Marks Bostads AB som var planerat för året. Närmare 1 000 lägenheter är anslutna men har inte tagits i drift och detta har fått konsekvenser för

Nu när mer än hälften av den planerade fiberutbyggnaden är klar så ser det ut som om företaget kommer att ha halverat utbyggnadstiden.

ekonomin för fiberverksamhetens kommunikationsavdelning. Fiberanslutningen av villor kom inte heller upp till för året planerade 850 stycken. Sammantaget har detta medfört att fiberverksamheten har gått med drygt 2 miljoner kronor i underskott.

Tittar vi däremot på fjärrvärmeverksamheten så har årets resultat nästan kommit upp till den planerade vinsten. Den stora motgången är elförsäljningen, med låga elpriser under hela första halvåret och det sjunkande priset på elcertifikat som i december visade upp det lägsta värdet sedan införandet. Detta påverkade bolagets intäkter för elproduktionen negativt med 1,2 miljoner kronor. Totalt gör bolaget en förlust för 2016 med 0,9 miljoner kronor.

Arbetsinsatsen från bolagets personal har varit mycket berömvärd och bidragit till att företaget har kommit långt fram med fiberutbyggnaden. Hanteringen av fiberavtal och ekonomiredovisning har belastat administrativ personal extra mycket under året. Produktionen av fjärrvärme har också belastat driftpersonalen hårt under det sista halvåret på grund av en långtidssjukskrivning inom arbetsgruppen och att en drifttekniker slutat. Denna ökade belastning kommer att råda även under det första halvåret 2017.

Styrelsen i bolaget har engagerat sig mycket bra och tagit kloka beslut för att bolaget ska förbli ett företag med kunderna i centrum.

2017-03-16



Bengt-Allan Frost
VD Mark Kraftvärme AB

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Styrelse och organisation

Styrelsen och verkställande direktören för Mark Kraftvärme AB får härmed lämna följande förvaltningsberättelse för verksamhetsåret 2016.

Aktier

Aktiekapitalet är 41 000 000 kronor. Samtliga aktier innehas av Spinnerskan i Mark AB som i sin tur är ett helägt dotterbolag till Marks kommun.

Styrelsen under räkenskapsåret

Styrelsen har haft följande sammansättning:

Ledamöter

Lars-Olof Sandberg, Istorp, ordförande

Rolf Wallerdal, Skene, vice ordförande

Bengt Ferm, Kinna

Stig Andreasson, Skephult

Anita Lomander, Hajom

Suppleanter

Lars Bertil Rystrand, Skene

Kenny Lagergren, Sättila

Rolf Hallberg, Kinna

Simon Ryndal, Fritsla

Henrik Tureson, Fotskäl

Verkställande direktör

Bengt-Allan Frost, Kinna

Styrelsens sekreterare

Maria Svensson

Revisorer

Revisor, ordinarie

Peter Sjöberg, PWC Göteborg

Revisor, ersättare

Tomas Johansson, PWC Borås

Lekmannarevisor under räkenskapsåret

Peter Hellberg, Skene

Lekmannarevisor, ersättare

Sven-Olof Carlsson, Tostared

Sammanträden

Ordinarie årsstämma hölls 2016-05-19

Styrelsen har under året haft sju sammanträden.

Årsredovisningen är skriven i tkr om inget annat anges.

Verksamheten

Mark Kraftvärme AB med säte i Marks kommun producerar och försäljer fjärrvärme och fjärrånga samt service till kunderna och dessutom produceras el till elnätet. Fjärrvärme finns i Fritsla, Kinna, Skene, Örby och i Hyssna. Produktionen sker från Assbergsverket i Skene, Snickarens Panncentral i Kinna, Fritsla Panncentral i centrala Fritsla och Hyssna Panncentral. Därtill finns en reservcentral i Skene Lasarett och en reservanläggning i Örby Pumpstation.

Mark Kraftvärme AB har under året fortsatt uppdraget med att utveckla och förvalta kommunens stadsnät för elektronisk fiberkommunikation. Detta utförs genom utbyggnad av fibernätet inom kommunen. Samarbetet mellan Mark Kraftvärme AB, Marks Bostads AB och kommunens fiberföreningar kommer att medverka till att många fler inom kommunen kommer att ha tillgång till öppet fibernät inom några år. Bolaget sköter även driften och underhållet av kommunkoncernens interna fiberkommunikation.

Verksamheten under räkenskapsåret

Mark Kraftvärme AB:s verksamhet har under året som vanligt fungerat mycket säkert och har levererat värme och ånga enligt de behov som kunderna har haft. Elproduktionen är beroende av värmeförbrukningen och ångleveranserna vilket påverkar mängden producerad el. Sexton stycken nya fjärrvärmeanslutningar har gjorts under året.

Bolaget har sedan 2015-07-01 arbetat vidare med delar av kommunens infrastrukturnät enligt avtal där Mark Kraftvärme AB köpt kommunens befintliga fiber, kanalisation och delar av den aktiva utrustningen. Samtidigt tecknades ett avtal med kommunen där bolaget sköter driften och underhållet av kommunkoncernens interna fiberkommunikation.

Utbyggnaden av stadsnätet har under året utförts i centralorterna Kinna, Skene och Örby och totalt har färdiga anslutningar som tagits i drift uppgått till 690 stycken villor och 22 stycken lokal- och industrifastigheter. Dessutom har bolaget anslutit 1 200 lägenheter inom Marks Bostads AB:s fastighetsbestånd där 180 lägenheter har tagits i drift och resterande kommer att tas i drift i början på 2017.

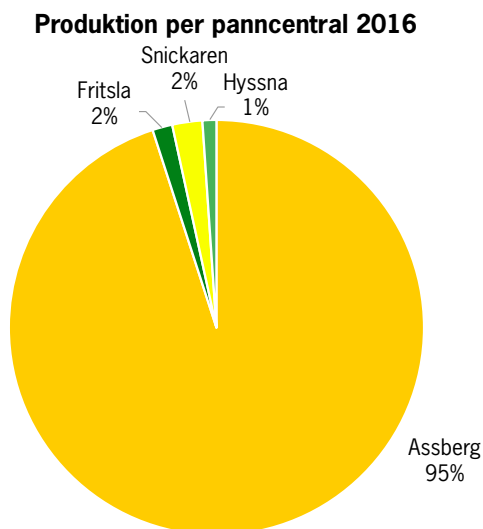
Personal

Personalkostnaderna för 2016 uppgick till 14,5 mnkr och är 0,3 mnkr högre än budget och 1,8 mnkr högre i jämförelse med föregående år. Ökningen, jämfört med föregående år, avser till största delen personalkostnader för fiberverksamheten där bolaget under 2016 har utvecklat verksamheten genom att personal har omfördelats från fjärrvärmeverksamheten till fiberverksamheten, en ny tjänst som organisationsutvecklare tillsattes i januari 2016 och under augusti månad har en assistent till ekonomi- och administrationsenheten visstidsanställts under ett år.

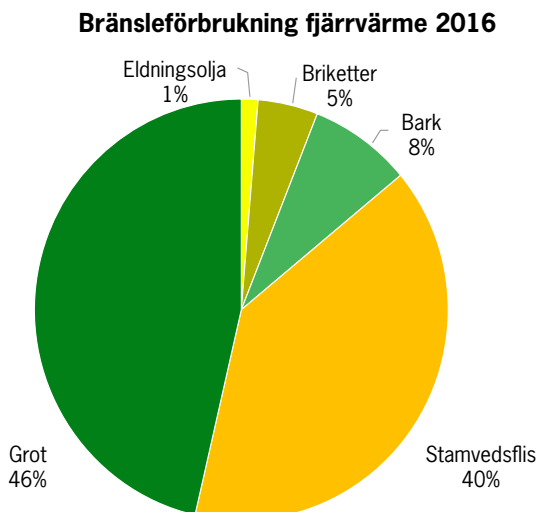
Sjukfrånvaron (i procent av de anställdas sammanlagda ordinarie arbetstid) har varit 4,4 % och är oförändrad i jämförelse med föregående år.

Produktion

Graddagarna har under 2016 varit 97,7% av ett normalår vilket är en bra siffra för bolagets möjlighet att sälja fjärrvärme. Under året har den totala produktionen uppgått till 127,9 GWh (jämfört med 2015 då denna siffra var 120,3 GWh) och fördelningen mellan de olika produktionsenheterna har varit: Assberg 95%, Snickarens panncentral 1,6%, Fritsla panncentral 2,3% och Hyssna panncentral 1,1%.



Totalt har produktionen till 98,7% gjorts med fossilfritt bränsle vilket är bra men är något mindre än tidigare år. 75% av den totala förbrukningen av eldningsolja under året har skett i samband med en ombyggnation av economisern på Assbergsverkets biopanna under perioden september till och med första delen av december månad. Produktionen av el har uppgått till nästan 11,8 MWh vilket är 12,4% av fjärrvärme- och ångleveranserna. Totalt har produktionen under året fungerat bra utan några långvariga oplanerade stopp på biopannorna.



Miljö

Mark Kraftvärme AB har fyra tillståndspliktiga anläggningar i Mark: Assbergsverket i Skene, Snickarens Panncentral i Kinna, Fritsla Panncentral och Hyssna Panncentral. Tillståndsvillkoren för Assbergsverket gäller maximalt utsläpp av stoft, CO- och NOx-värden i rökgasen, utsläpp av kondensatvatten samt ljudnivån vid närliggande bostäder.

Under året har förbrukningen av eldningsolja uppgått till 190 m³, vilket gör att bolaget har producerat fossilfri fjärrvärme till 98,7%. Utsläpp av fossilt CO₂ har uppgått till 4,8 gram per försäld KWh. Fossilandelen för fjärrvärmeproduktionen är högre än den produktion bolaget haft under de senaste åren och detta beror till största delen på ombyggnaden av en ny economiser på Assbergsverkets biopanna. Ombyggnationen pågår under hösten och kommer att avslutas i början på 2017.

Askan från bioeldningen har, under 2016, genom Askungen Vital AB:s försorg spridits i skogarna, totalt 997 ton, vilket är 99,5 % av all producerad aska från bioeldningen och resterande aska har transporterats till Sobacken för deponi.

Distribution

Fjärrvärmenätet är 76,6 kilometer långt och förhållandevis nytt och mer än 97 % har byggts under de senaste 20 åren. Kontrollen av fjärrvärmenätet sker kontinuerligt genom att ventilbrunnar underhålls och fjärrvärmeledningarna motståndskontrolleras. Fjärrvärmevattnet behandlas med medel som förhindrar rostangrepp på mediarör och dessutom tillsätts en grön färg som gör det möjligt att upptäcka läckage i brunnar och på kundernas fjärrvärmecentraler.

Reparation och utbyte av äldre fjärrvärmeledningar har gjorts under året. Totalkostnaden för årets fjärrvärmenätsreparationer har uppgått till nästan 0,7 mnkr.

Fiberverksamheten har under året grävt ner 64,6 kilometer fiberslang runt om i Kinna, Skene och Örby. Grävningen har mest genomförts i villaområden. Årets fiberutbyggnad har medfört att bolaget har påskyndat fiberanslutningarna till fastighetsägare från planerad färdigställandetid på fem år till att istället ske på två och ett halvt år.

Planeringen för fiberutbyggnad i Horred och Rydal har startat under 2016.

Kunder

Under året har bolaget anslutit totalt 16 stycken nya fastigheter till fjärrvärmenätet vilket kan jämföras med bolagets mål om 20 stycken nya anslutningar per år. Fördelningen av fjärrvärmekundsanläggningar är: villor 63%, hyreshus 17%, offentliga lokaler 7%, privata lokaler 10% och industrier 3%.

Vid årsskiftet fanns cirka 1 750 stycken inkomna avtal om anslutning till Mark Kraftvärme AB:s stadsnät. Därav är 690 stycken villafastigheter och 22 stycken lokaler och industrifastigheter anslutna och i drift. Av totalt ca 3 800 stycken lägenheter, som till största delen ägs av Marks Bostads AB, är ca 1 200 stycken anslutna under året.

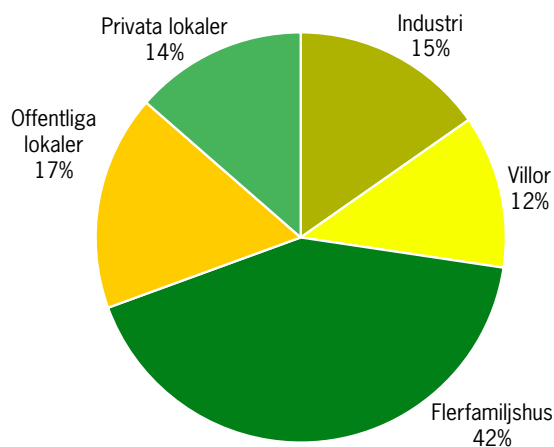
Försäljning

Försäljningen av fjärrvärme har uppgått till 88,3 GWh vilket är 5% mer än föregående år och försäljningen av ånga har uppgått till 6,3 GWh som är den lägsta försäljningen av ånga sedan starten 2001.

Försäljningen av el har uppgått till 11,8 GWh och är det näst högsta värdet sedan bolaget startade turbinen medan årets intäkter för elcertifikat är det lägsta sedan starten 2005.

Försäljningen från fiberverksamheten bygger på avtal med fastighetsägare av villor, flerfamiljshus, lokaler och industrier och där intäkterna kommer från stadsnätstjänster såsom uthyrning av svartfiber, förvaltning av Marks kommuns förvaltningsnät, fibertjänster åt tjänsteleverantörer och fiberanslutningsintäkter.

Försäljning fjärrvärme per kundkategori



Investeringar

Bolaget har under året färdigställt installationen av en ny processdator på Assbergsverkets biopanna och detta arbete har pågått under två år och har varit mycket omfattande och svår genomförbart under pågående drift. Årets investeringar i fjärrvärmenätet har uppgått till 1,7 mnkr. Fjärrvärmeverksamhetens totala investeringskostnad för 2016 är 5 mnkr.

Fiberverksamheten har under året investerat i uppbyggnadsfasen av bolagets system för bredbandskommunikation. Bolaget har dessutom färdigställt stadsnätet och tagit i drift några områden i Kinna och Skene som därmed ger möjlighet för tjänsteleverantörer att leverera internet, tv och telefoni till bolagets fiberkunder. Fiberverksamhetens totala investeringskostnad för 2016 är 29,1 mnkr.

Pågående investeringar

Bolaget har under hösten påbörjat installationen av en ny economiser på Assbergsverkets biopanna. Detta arbete har varit svårt att genomföra med bland annat ett lyft av den 45 ton tunga economisern som lyftes nitton meter upp mot pannhallens tak i ett mycket begränsat utrymme.

Om- och tillbyggnad av personalutrymmen och lagerbyggnad har pågått sedan augusti månad och beräknas vara klart under januari månad 2017.

Pågående fiberutbyggnadsprojekt på ett flertal platser kommer under 2017 att färdigställas runt om i Kinna, Skene och Örby.



Framtiden

Under 2017 kommer fiberutbyggnaden att fortsätta enligt planering och i slutet av 2018 beräknas det vara i det närmaste färdigutbyggt och då även inklusive de nya planerade orterna Rydal och Horred.

Bolaget kommer under 2017 även att färdigställa ombyggnaden av rökgaseconomisern på Assbergsverkets biopanna och om- och tillbyggnad av personalutrymmen och förråd.

För översyn av turbinen kommer ett större underhållsarbete att genomföras under sommaren 2017.

Utbyggnaden av fiber i kommunen kommer även att ge en del nya fjärrvärmekunder vilket bolaget kommer att utnyttja och vara behjälplig med.

Risker

Finansiella risker

Bolagets verksamhet är exponerat för ett flertal risker. Nedan beskrivs de mest väsentliga riskerna samt hur bolaget hanterar dessa:

Kreditrisk

Bolaget arbetar aktivt hela tiden för att minimera kreditriskerna och har under företagets 20 år endast haft mycket små kreditförluster.

Ränterisk

Bolagets verksamhet är kapitalintensiv och finansieras huvudsakligen via upplåning. För att begränsa effekter av variationer i marknadsräntor har bolaget valt att säkra delar av låneportföljens räntenivå med hjälp av ränteswapar.

Anläggningsrisk

Bolaget har produktionsanläggningar och övriga anläggningar sakförsäkrade genom försäkringsbolaget Gjensidige. Dessutom finns en miljöförsäkring genom AIG.

Elrisk och risk med utläppsrätter

Bolaget arbetar med försäljning av el, elcertifikat och utläppsrätter. Riskerna behandlas genom periodisk försäljning enligt marknadspris.

Bränsleprisrisk

Biobränslen upphandlas i tre- till fyraårsperioder med eventuella prisförhandlingar en gång per år. Biobränsleprisförändringar sker från och med den första juli, vilket betyder att nya eventuella prisförändringar bara får halv genomslagskraft första året.

Teknikutveckling

Riskerna med fibersatsningen i bolaget skulle kunna vara att det kommer ny teknik i framtiden som kullkastar möjligheterna med fiber eller att kommunens till-

tänkta markavtal gör det omöjligt att få någon ekonomi på Marknet Fiberavdelningen.

Ekonomi

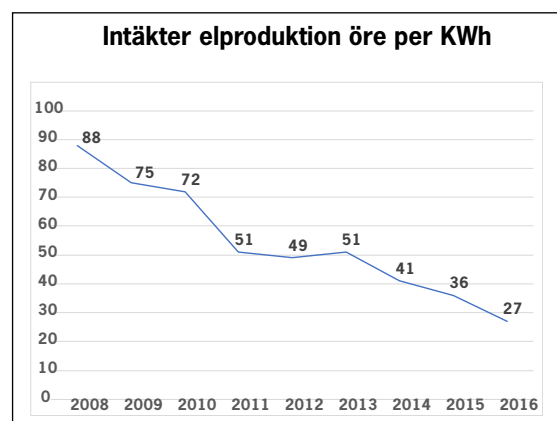
Årsredovisningen har upprättats med tillämpning av redovisningsregelverket K3.

Bolaget har under året fått ett ägartillskott om 25 mnkr i form av nyemission till överkurs. Aktiekapitalet har ökats med 1 mnkr och resterande 24 mnkr har tillförts överkursfonden.

Bolagets uppdrag att utveckla och förvalta kommunens stadsnät för elektronisk fiberkommunikation har fortsatt under 2016.

Resultatet för 2016, före bokslutsdispositioner och skatt, blev ett underskott om -925 tkr. Detta är 242 tkr sämre än föregående år och 1,5 mnkr sämre än årets budget. Årets försämrade resultat beror till största delen på att det beräknade underskottet för fiberverksamheten om 1,4 mnkr istället blev 2,4 mnkr och att elintäkterna för fjärrvärmeverksamheten endast har kommit upp till 75% av budget.

Fjärrvärmeintäkterna har varit 99% av budget eller 0,9 mnkr lägre än budget och är 3% mer än föregående år. Försäljningen av fjärrvärme, ånga och el har varit 106,4 GWh och är 5% mer än föregående år. Elintäkterna har varit 1,2 mnkr lägre än budget och är 0,5 mnkr lägre än för 2015 och detta beror till största delen på låga värden på elcertifikat och på värdeminskning av elcertifikat sedan årsskiftet 2015/2016. Elcertifikatpriset är det lägsta sedan företaget startade elproduktion på Assbergsverket 2005 och är under januari 2017 ytterligare på väg ner.

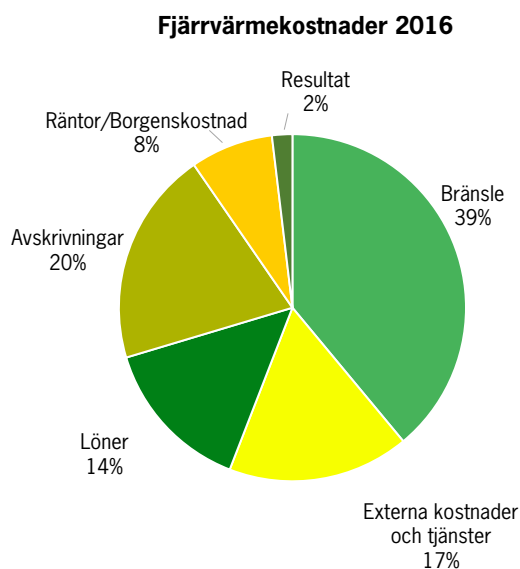


Årets intäkter för fiberverksamheten har blivit mer än budget där fiberanslutningsintäkterna är 1,4 mnkr mer än budget medan beräknade intäkter från tjänsteleverantörer blev 1,2 mnkr sämre än budget.

Bränslekostnaderna för fjärrvärmeproduktionen följer i stort sett budget.

Summan av bolagets externa kostnader och tjänster uppgick till 16,5 mnkr och detta är 0,6 mnkr högre än bud-

get och 2,9 mnkr mer än 2015. Jämfört med årets budget beror detta bland annat på kostnaden för installationer av fiberkundanläggningar och högre reparations- och underhållskostnader på fjärrvärmeanläggningar. Jämfört med föregående år är det främst kostnaderna för reparationer och underhåll på fjärrvärmeanläggningar som ökat med 0,8 mnkr, fiberanslutningskostnaderna som har ökat med 0,8 mnkr och kostnaden för förhyrd fiber som har ökat med nästan 1 mnkr.



Personalkostnaderna för 2016 uppgick till 14,5 mnkr och är 0,3 mnkr högre än budget och 1,8 mnkr högre än föregående år. Under 2016 har personal omfördelats från fjärrvärmeverksamheten till fiberverksamheten och en tjänst som organisationsutvecklare tillsattes i januari 2016. Under augusti månad 2016 har en assistent till ekonomi- och administrationsenheten visstidsanställts på ett år.

Avskrivningskostnaderna blev nästan 1,0 mnkr lägre än budget och detta beror på senareläggning av investeringsprojekt.

Ränte- och borgenskostnaderna är något lägre än budget och nästan 9% lägre än för 2015.

Bolagsstyrning

Styrelsens ledamöter och suppleanter utses ytterst av kommunfullmäktige i Marks kommun men anmäls på Marks Kraftvärme AB:s årsstämma. Även om årsstämman formellt utser styrelseledamöterna varje år så väljs styrelseledamöterna och suppleanterna i praktiken normalt för samma tidsperiod som gäller för de allmänna valen. Styrelsen upprättar årligen en arbetsordning i enlighet med aktiebolagslagen. Årligen upprättas också en instruktion till VD.

Resultat och ställning

Årets förlust -15 tkr, efter bokslutsdispositioner och skatt betyder att bolagets fria egna kapital nu uppgår till 24,4 mnkr. Soliditeten för år 2016 blev 29,7 % och

balansomslutningen är 418,1 miljoner kronor. Närmare detaljer framgår av bolagets resultat- och balansräkning med tillhörande noter. Budgeten för 2017 är beräknad att ge ett överskott om 3,5 mnkr.

EGET KAPITAL

Förändring av eget kapital	Aktiekapital	Reservfond	Fritt eget kapital	Summa
Belopp vid årets ingång	40 000	30	445	40 475
Nyemission	1 000	0	24 000	25 000
Årets resultat	0	0	-15	-15
Belopp vid årets utgång	41 000	30	24 430	65 460

FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Balanserat resultat:	24 444 721 kr
Årets förlust:	- 14 837 kr
Totalt:	24 429 884 kr

Upprättad årsredovisning innehåller ett erhållt koncernbidrag på 599 858 kronor från moderbolaget.

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras så att:

I ny räkning balanseras 24 429 884 kronor.



RESULTATRÄKNING

BELOPP I TKR	Not	2016	2015
	1		
RÖRELSENS INTÄKTER			
Nettoomsättning	2	79 973	72 845
Aktiverat arbete för egen räkning		1 025	976
Övriga rörelseintäkter	3	1 352	1 275
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER		82 351	75 096
RÖRELSENS KOSTNADER			
Inköp av bränsle	4	-28 842	-27 030
Övriga externa kostnader	5	-16 528	-13 633
Personalkostnader	6	-14 532	-12 709
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	7	-16 810	-15 027
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER		-76 713	-68 399
RÖRELSERESULTAT		5 638	6 697
Resultat från finansiella investeringar			
Ränteintäkter och liknande resultatposter		194	17
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	-6 758	-7 397
Resultat efter finansiella poster		-925	-684
Koncernmässiga bokslutsdispositioner	9	911	666
Resultat före skatt		-15	-18
Årets skattekostnad		0	0
ÅRETS RESULTAT		-15	-18

BALANSRÄKNING

BELOPP I TKR	Not	2016-12-31	2016-12-31
	1		
TILLGÅNGAR			
ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR			
Byggnader och mark	10	34 298	35 695
Maskiner och andra tekniska anläggningar	10	231 793	212 963
Inventarier och verktyg	10	1 074	1 161
Pågående anläggningsarbeten	11	43 979	24 701
Summa materiella anläggningstillgångar		311 144	274 520
SUMMA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR		311 144	274 520
OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR			
Varulager m m	12		
Summa varulager		7 283	8 946
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Kundfordringar		4 328	3 033
Fordringar hos Marks kommun		132	0
Fordringar koncernföretag		86 320	82 869
Övriga fordringar		36	1 855
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	13	8 865	5 267
Summa kortfristiga fordringar		99 680	93 024
SUMMA OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR		106 963	101 971
SUMMA TILLGÅNGAR		418 107	376 490

BALANSRÄKNING

BELOPP I TKR	Not	2016-12-31	2015-12-31
	1		
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
EGET KAPITAL	14		
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital (41 000 aktier, kvotvärde 1 000 kr)		41 000	40 000
Reservfond		30	30
Summa bundet eget kapital		41 030	40 030
<i>Fritt eget kapital</i>			
Överkursfond		24 000	0
Balanserat resultat		445	462
Årets resultat		-15	-18
Summa fritt eget kapital		24 430	445
SUMMA EGET KAPITAL		65 460	40 475
OBESKATTADE RESERVER			
Avskrivningar över plan		75 132	75 443
SKULDER			
<i>Långfristiga skulder</i>	15, 17		
Skulder till kreditinstitut		210 000	210 000
Skuld till koncernföretag		2 753	3 033
Summa långfristiga skulder		212 753	213 033
<i>Kortfristiga skulder</i>			
Skuld till kommunen		41 578	29 629
Leverantörsskulder		6 359	7 812
Skulder till koncernföretag		9	0
Övriga kortfristiga skulder		668	647
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	16	16 148	9 452
Summa kortfristiga skulder		64 762	47 539
SUMMA EGET KAPITAL, AVSÄTTN OCH SKULDER		418 107	376 490

NOTER TILL RESULTAT- OCH BALANSRÄKNING

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Årsredovisningen är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Mark Kraftvärme AB är ett mindre bolag.

Derivatinstrument

Dokumenterade säkringar av koncernens räntebindning (säkringsredovisning). Genom säkringen erhåller bolaget en fast ränta och det är denna ränta som redovisas i resultaträkningen i posten Räntekostnader och liknande resultatposter. De transaktioner som inte uppfyller kraven för säkringsredovisning värderas löpande i enlighet med lägsta värdets princip, varvid de värdeförändringar som uppkommer inom ramen för lägsta värdets princip omedelbart redovisas i resultaträkningen. Upplupna intäkter och kostnader hänförliga till derivattransaktioner redovisas brutto i balansräkningen.

Dokumenterade säkringar av koncernens räntebindning (säkringsredovisning)

Avtal om en så kallad ränteswap skyddar koncernen mot ränteförändringar. Genom säkringen erhåller bolaget en fast ränta och det är denna ränta som redovisas i resultaträkningen i posten Räntekostnader och liknande resultatposter. Säkringsredovisningens upphörande: Säkringsredovisningen avbryts om säkringsinstrumentet förfaller, säljs, avvecklas eller löses in, eller om säkringsrelationen inte längre uppfyller villkoren för säkringsredovisning. Eventuella resultat från en säkringstransaktion som avbryts i förtid redovisas omedelbart i resultaträkningen utom i de fall säkringsrelationen fortlever i enlighet med koncernens dokumenterade strategi för riskhantering.

Intäkter

Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, det vill säga produktion, försäljning och distribution av fjärrvärme, ånga, el och fjärrvärmeanslutningsintäkter samt andra intäkter såsom intäkter av elcertifikat och utsläppsrätter. För bolagets fiberverksamhet omfattar nettoomsättningen stadsnätstjänster såsom intäkter vid uthyrning av svartfiber, intäkter fibertjänster gällande förvaltningsnät åt Marks kommun, intäkter fibertjänster åt tjänsteleverantörer och fiberanslutningsintäkter. Försäljning redovisas netto efter moms och rabatter. Fjärrvärmeintäkter redovisas i den period som förbrukningen har skett. Försäljningen av producerad el redovisas i den period försäljningen har skett. Fiberanslutningsintäkterna från privatbostäder/villor och flerfamiljshus periodiseras över en femårsperiod.

Tjänsteuppdrag/entreprenaduppdrag

I bolaget redovisas tjänsteuppdrag respektive entreprenaduppdrag i enlighet med inkomstskattelagens bestämmelser. Inkomster och utgifter från uppdrag till fast pris redovisas under uppdragets löptid som pågående arbeten i balansräkningen och resultatredovisas först då uppdraget slutförts. För tjänsteuppdrag på löpande räkning redovisas inkomsten som är hänförlig till ett utfört tjänsteuppdrag som intäkt i takt med att arbete utförs och material levereras eller förbrukas.

Elcertifikat

Elcertifikat tillgångs- och intäktsförs till det marknadspris som gällt vid de tidpunkter de erhållits. Om marknadsvärdet för lagret per bokslutsdagen är lägre sker värdering till marknadsvärdet. Som skuld upptages motsvarande värde för kvotplikten på använd egenproducerad el som ännu ej inlevererats.

Utsläppsrätter

Utsläppsrätter tillgångs- och intäktsförs till det marknadspris som gällt vid de tidpunkter de erhållits. Om marknadsvärdet per bokslutsdagen är lägre sker värdering till marknadsvärdet. Som skuld upptages motsvarande värde för de utsläppsrätter som utnyttjats men ännu ej inlevererats.

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skattefordran avseende underskottsavdrag redovisas i den utsträckning det är sannolikt att avdraget kan avräknas mot överskott vid framtida beskattning.

Avskrivning på anläggningstillgångar

I resultaträkningen belastas rörelseresultatet med avskrivningar enligt plan, vilka beräknas på ursprungliga anskaffningsvärden och baseras på tillgångarnas bedömda nyttjandeperiod. Enligt K3-reglerna ska materiella anläggningstillgångar delas upp i väsentliga komponenter och avskrivningar görs enligt den bedömda nyttjandeperioden för respektive komponent. Detta innebär för Mark Kraftvärme AB att bolagets maskiner och andra tekniska anläggningar har delats upp i betydande komponenter.

	Antal år, 2016	Antal år, 2015
Panncentral, Skene Lasarett	10	10
Pannor, Snickaren, Örby Pumphus och Hyssna	15	15
Oljepannor, Assbergsverket	15	15
Assbergsverkets bio- och biokraftpannor	15-25	15-25
Fritslaverkets pannor	20	20
Fjärrvärmeledning	40	40
Byggnader	33	33
Inventarier och verktyg	3-5	3-5
Kanalisation	30	30
Fiberkabel	20	20
Aktiva komponenter	5	5
Serverhall	10-30	10-30

Obeskattade reserver

Obeskattade reserver redovisas med bruttobelopp i balansräkningen, inklusive den uppskjutna skatteskuld som är hänförlig till reserverna.

Bokslutsdispositioner

Förändringar av obeskattade reserver redovisas som bokslutsdispositioner i resultaträkningen. Koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

Anläggningstillgångar

Anläggningstillgångar redovisas till det ursprungliga anskaffningsvärdet inklusive kostnader för egen personal samt räntor med avdrag för avskrivningar enligt plan. Dessa beräknas utifrån ursprungliga anskaffningsvärden och tillgångarnas bedömda nyttjandeperiod. Låneutgifter avseende lånat kapital som kan hänföras till inköp, konstruktion eller produktion av en tillgång som det tar betydande tid att färdigställa innan den kan användas eller säljas, räknas in i tillgångens anskaffningsvärde. När en komponent i en anläggningstillgång byts ut, utträngs eventuell kvarvarande del av den gamla komponenten och den nya komponentens anskaffningsvärde aktiveras.

Statliga stöd

Statliga stöd redovisas till verkligt värde när det finns rimlig säkerhet att stödet kommer att erhållas och att bolaget kommer att uppfylla alla därmed sammanhängande villkor.

Statligt stöd för anskaffning av materiella anläggningstillgångar reducerar tillgångens redovisade värde.

Pågående nyanläggningar

Pågående nyanläggningar har värderats till anskaffningsvärde inklusive kostnader för egen personal samt räntor.

Fordringar

Fordringar upptas till det belopp som efter individuell bedömning beräknas bli betalt.

Bränslelager

Lagret är värderat till det lägsta av anskaffningsvärde och verkligt värde.

Säkring av räntebindning

Styrelsen har beslutat att använda räntederivat för att minska den totala risken för höga räntekostnader och att bolaget därför får en jämnare räntekostnadsfördelning över åren. Eventuell ränteskillnad som skall erhållas eller erläggas på grund av ränteswap, redovisas i posten Räntekostnader och liknande resultatposter.

Bolagets finansriktlinjer fokuserar på oförutsägbarheten på de finansiella marknaderna och eftersträvar att minimera potentiella ogynnsamma effekter på företagets finansiella resultat. Bolaget använder ränteswapar för att säkra viss riskexponering.

Uppskattningar och bedömningar

De uppskattningar och antaganden som har gjorts i samband med värdering av anläggningstillgångar och bedömning av nedskrivningsprövning, en så kallad marknadsvärdering, visar att detta kan medföra väsentliga justeringar under nästkommande år.

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets utgång

Inga väsentliga händelser har skett efter räkenskapsårets utgång fram till och med årsredovisningens överlämnande.

Transaktioner med närstående

Mark Kraftvärme AB ägs till 100% av Spinnerskan i Mark AB, org nr 556717-1367, som har sitt säte i Kinna, Marks kommun och som upprättar koncernredovisning.

Inköp och försäljning mellan koncernföretag (tkr)

Nedan anges andelen av årets inköp och försäljning avseende koncernföretag.

	2016	2015
Övriga externa kostnader	-682	-825
Försäljning	22 650	22 243

Vid inköp och försäljning mellan koncernföretag tillämpas samma principer för prissättning som vid transaktioner med externa parter.

Not 2

NETTOOMSÄTTNING	2016	2015
Intäkter fjärrvärme och ånga	67 921	66 107
Intäkter elleveranser	2 916	2 290
Intäkter elcertifikat	276	1 431
Intäkter utsläppsrätter	408	1 157
Kundanslutningsintäkter fjärrvärmecentraler	849	656
Fiberanslutningsintäkter	2 640	27
Uthyrning av svartfiber	297	0
Intäkter fibertjänster Marks kommuns förvaltningsnät	4 152	1 177
Intäkter fibertjänster tjänsteleverantörer	514	0
Summa nettoomsättning	79 973	72 845

Not 3

ÖVRIGA RÖRELSEINTÄKTER	2016	2015
Hysesintäkter	88	88
Intäkter serviceavtal	176	176
Intäkter utfört arbete/tjänster	708	800
Hysesintäkt serverhall	350	200
Övriga rörelseintäkter	31	11
Summa övriga rörelseintäkter	1 352	1 275

Not 4

INKÖP AV BRÄNSLE	2016	2015
Inköp av eldningsolja	-1 347	-1 142
Återbetalning energiskatt	744	518
Briketter	-2 049	-1 573
Biobränsle	-26 189	-24 833
Summa bränslekostnader	-28 842	-27 030

Not 5

ÖVRIGA EXTERNA KOSTNADER	2016	2015
<i>Driftkostnader</i>		
Kundanslutningskostnader	-1 240	-550
Underentreprenader	-160	-133
Övriga driftkostnader	-9 187	-7 805
Summa driftskostnader	-10 587	-8 488
<i>Underhållskostnader</i>		
Förbrukningsinventarier och förbrukningsmaterial	-559	-607
Reparationer och underhåll	-4 931	-4 133
Summa underhållskostnader	-5 490	-4 740
<i>Leasingavtal</i>		
Årets leasingkostnad	-332	-282
<i>Revisionsarvoden</i>		
PWC		
Revisionsuppdrag	-96	-78
Andra uppdrag än revisionsuppdrag	-24	-45
SUMMA ÖVRIGA EXTERNA KOSTNADER	-16 528	-13 633

Not 6

PERSONALKOSTNADER	2016	2015
Medeltalet anställda, med fördelning på kvinnor och män har uppgått till:		
Kvinnor	4	5
Män	16	14
Totalt anställda	20	19
Styrelseledamöter, totalt:	5	5
därav män	4	4
därav kvinnor	1	1
Verkställande direktör och andra ledande befattningshavare, totalt:	1	1
därav män	1	1
därav kvinnor	0	0
Löner och ersättningar har uppgått till:		
Styrelsen och verkställande direktören	-1 144	-1 135
Övriga anställda	-8 808	-7 525
Totala löner och ersättningar	-9 953	-8 661
Sociala avgifter exkl pensionskostnader	-3 302	-2 866
Pensionskostnader VD och styrelse	-256	-249
Pensionskostnader, övriga anställda	-923	-777

Not 7

AVSKRIVNINGAR AV MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR	2016	2015
Byggnader	-1 642	-1 589
Maskiner och andra tekniska anläggningar	-14 853	-13 179
Inventarier	-315	-259
Summa avskrivningar	-16 810	-15 027

Not 8

RÄNTEKOSTNADER OCH LIKANDE RESULTATPOSTER	2016	2015
Räntekostnader	-5 708	-6 322
Borgensavgift	-1 050	-1 075
Summa räntekostnader	-6 758	-7 397

Not 9

BOKSLUTSDISPOSITIONER	2016	2015
Upplösning av avskrivningar över plan	311	868
Erhållna/lämnade koncernbidrag	600	-202
Summa bokslutsdispositioner	911	666

Not 10

BYGGNADER OCH MARK	2016	2015
Ingående anskaffningsvärde	58 854	57 122
Ackumulerade erhållna statsbidrag	-4 500	-4 500
Försäljningar och uttrangeringar	0	-30
Omförda från pågående anläggningsarbete	0	117
Årets investeringar	245	1 645
Utgående anskaffningsvärde	54 599	54 354
Ingående avskrivningar enligt plan	-18 659	-17 083
Försäljningar och uttrangeringar	0	13
Årets avskrivningar enligt plan	-1 642	-1 589
Utgående avskrivningar	-20 301	-18 659
Restvärde enligt plan	34 298	35 695
I anskaffningsvärdet ingår aktiverad ränta med	1 208	1 208
Taxeringsvärde för fastighet	25 706	25 706
varav byggnad	25 381	25 381
MASKINER OCH ANDRA TEKNISKA ANLÄGGNINGAR		
Ingående anskaffningsvärde	398 136	373 488
Ackumulerade erhållna statsbidrag	-17 428	-17 100
Omförda från pågående anläggningsarbeten	16 415	11 718
Årets investeringar	17 595	12 930
Utrangeringar	-500	0
Utgående anskaffningsvärde	414 218	381 036
Ingående avskrivningar enligt plan	-167 970	-154 791
Årets avskrivningar enligt plan	-14 853	-13 179
Utrangeringar	500	0
Utgående avskrivningar	-182 323	-167 970
Ingående nedskrivningar	-102	-102
Utgående nedskrivningar	-102	-102
Utgående restvärde enligt plan	231 793	212 963
I anskaffningsvärdet ingår aktiverad ränta med	8 543	8 067
INVENTARIER OCH VERKTYG		
Ingående anskaffningsvärde	2 944	2 834
Årets investeringar	228	441
Försäljning och uttrangeringar	-41	-332
Utgående anskaffningsvärde	3 131	2 944
Ingående avskrivningar enligt plan	-1 784	-1 856
Årets avskrivningar enligt plan	-315	-259
Försäljning och uttrangeringar	41	332
Utgående avskrivningar	-2 057	-1 784
Utgående restvärde enligt plan	1 074	1 161

Not 11

PÅGÅENDE ANLÄGGNINGSSARBETEN	2016	2015
Ingående nedlagda kostnader	24 701	12 393
Under året nedlagda kostnader	35 694	24 142
Omförda till maskiner och andra tekniska anläggningar	-16 415	-11 834
Utgående nedlagda kostnader	43 979	24 701
Ränta har under året aktiverats med	725	201

Not 12

VARULAGER M M	2016	2015
Lager eldningsolja	844	1 287
Lager briketter	94	96
Lager biobränsle	300	420
Lager förrådsmaterial	774	754
Lager elcertifikat (32 981 st, tilldelningsmedelvärde 117,-/st och marknadsvärde per balansdagen 116,-/st)	3 789	5 013
Lager utsläppsrätter (17 562 st, tilldelningsmedelvärde 50,-/st och marknadsvärde per balansdagen 63,-/st)	870	1 302
Lager pågående kundcentralarbeten fjärrvärmecentraler	612	74
Summa varulager	7 283	8 946

Not 13

FÖRUTBETALDA KOSTNADER/UPPLUPNA INTÄKTER	2016	2015
Förutbetalda leasing-, försäkrings- och räntekostnader samt övriga förutbetalda kostnader	672	741
Återbetalning av skatt värmelev till industri	531	259
Ersättning el-produktion/Försäljning el-certifikat	377	322
Ersättning fjärrvärmeveranser	4 243	3 871
Upplupna fiberanslutningsavgifter	1 452	0
Övriga upplupna intäkter	1 588	74
Summa	8 865	5 267

Not 14

EGET KAPITAL

Förändring av eget kapital	Aktiekapital	Reservfond	Fritt eget kapital	Summa
Belopp vid årets ingång	40 000	30	445	40 475
Nyemission	1 000	0	24 000	25 000
Årets resultat	0	0	-15	-15
Belopp vid årets utgång	41 000	30	24 430	65 460

Not 15

LÅNGFRISTIGA SKULDER

	2016	2015
Räntebindning:		
Förfallodagen inom 1 år	30 000	30 000
Förfallodagen inom 1-5 år	90 000	80 000
Förfallodagen efter 5 år	90 000	100 000
Summa:	210 000	210 000
Kapitalbindning:		
Förfallodagen inom 1 år	70 000	65 000
Förfallodagen inom 1-5 år	140 000	115 000
Förfallodagen efter 5 år	0	30 000
Summa:	210 000	210 000
Skuld till kreditinstitut	210 000	210 000
Skuld till koncernföretag (förutbetald anslutningsavgift, som upplöses över 15 år)	2 753	3 033
Summa:	212 753	213 033

De nominella beloppen på bolagets utestående ränteswapar per 31 december 2016 uppgick till 180 000 tkr. Marknadsvärdet beräknas till -22 213 tkr och kostnaden vid en försäljning vid det tillfället skulle uppgå till densamma.

Not 16

UPPLUPNA KOSTNADER/FÖRUTBETALDA INTÄKTER	2016	2015
Semesterlöner, pensionskuld	943	788
Räntekostnader	743	738
Anläggningsentreprenader	2 295	2 157
Bränsleinköp	3 646	3 221
Förskottsbet hyra, fjärrvärmeintäkt, anslutn.avgift	293	292
Förskottsbet fiberanslutningsavgifter	5 427	0
Miljöavgift Naturvårdsverket (NOX)	490	520
Övriga kostnader och tjänster	2 311	1 737
Summa	16 148	9 452

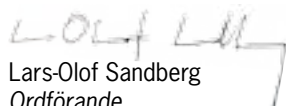
Not 17

STÄLLDA SÄKERHETER OCH EVENTUALSKULDER

I likhet med föregående år har bolaget inga ställda panter eller ansvarsförbindelser.

Resultat- och balansräkningen kommer att föreläggas årsstämman 2016 för fastställelse.

Kinna 2017-03-16


Lars-Olof Sandberg
Ordförande


Rolf Wallerdal
Vice ordförande


Bengt Ferm


Stig Andreasson


Anita Lomander


Bengt-Allan Frost
Verkställande direktör

Min revisionsberättelse beträffande denna årsredovisning har avlämnats 2017-03-22


Peter Sjöberg
Auktoriserad revisor

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Mark Kraftvärme AB, org.nr 556275-9018

Rapport om årsredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen för Mark Kraftvärme AB för år 2016.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av Mark Kraftvärme ABs finansiella ställning per den 31 december 2016 och av dess finansiella resultat för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till Mark Kraftvärme AB enligt god revisionssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

Vid upprättandet av årsredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ än att göra något av detta.

Revisorns ansvar

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida årsredovisningen som helhet inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt ISA och god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller fel och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i årsredovisningen.

Som del av en revision enligt ISA använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Dessutom:

- identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel, utformar och utför granskningsåtgärder bland annat utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risken för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på fel, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfalskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.



- skaffar vi oss en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.
- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.
- drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av årsredovisningen. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om huruvida det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana händelser eller förhållanden som kan leda till betydande tvivel om bolagets förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om årsredovisningen. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett bolag inte längre kan fortsätta verksamheten.
- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i årsredovisningen, däribland upplysningarna, och om årsredovisningen återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.

Vi måste informera styrelsen om bland annat revisionens planerade omfattning och inriktning samt tidpunkten för den. Vi måste också informera om betydelsefulla iakttagelser under revisionen, däribland de betydande brister i den interna kontrollen som vi identifierat.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Mark Kraftvärme AB för år 2016 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till Mark Kraftvärme AB enligt god revisionssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust. Vid förslag till utdelning innefattar detta bland annat en bedömning av om utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som bolagets verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av bolagets egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att fortlöpande bedöma bolagets ekonomiska situation, och att tillse att bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska angelägenheter i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt. Den verkställande direktören ska sköta den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar och bland annat vidta de åtgärder som är nödvändiga för att bolagets bokföring ska fullgöras i överensstämmelse med lag och för att medelsförvaltningen ska skötas på ett betryggande sätt.

Revisorns ansvar

Vårt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed vårt uttalande om ansvarsfrihet, är att inhämta revisionsbevis för att med en rimlig grad av säkerhet kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören i något väsentligt avseende:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningskyldighet mot bolaget



- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vårt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed vårt uttalande om detta, är att med rimlig grad av säkerhet bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

Som en del av en revision enligt god revisionssed i Sverige använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Granskningen av förvaltningen och förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust grundar sig främst på revisionen av räkenskaperna. Vilka tillkommande granskningsåtgärder som utförs baseras på vår professionella bedömning med utgångspunkt i risk och väsentlighet. Det innebär att vi fokuserar granskningen på sådana åtgärder, områden och förhållanden som är väsentliga för verksamheten och där avsteg och överträdelser skulle ha särskild betydelse för bolagets situation. Vi går igenom och prövar fattade beslut, beslutsunderlag, vidtagna åtgärder och andra förhållanden som är relevanta för vårt uttalande om ansvarsfrihet. Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Göteborg den 22 mars 2017
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB



Peter M Sjöberg
Auktoriserad revisor

Till Årsstämman i
Mark Kraftvärme AB
Org nr 556275-9018

Granskningsrapport för verksamhetsåret 2016

Jag Peter Hellberg, lekmannarevisor, för Mark Kraftvärme AB och MarkNet, har granskat bolagets verksamhet under år 2016.

Mark Kraftvärme AB har utöver fjärrvärmeproduktion även uppdrag att förvalta och utveckla kommunens stadsnät för elektronisk fiberkommunikation, MarkNet.

Mitt uppdrag är att tillse att bolagets verksamheter har skötts på ett ändamålsenligt sätt och från ett ekonomisk tillfredsställande sätt, samt att den interna kontrollen är tillräcklig.

Granskningen har utförts i enlighet med god revisionsred i kommunal verksamhet.

För fullgörande av mitt uppdrag har jag under året:

- tagit del av styrelsens protokoll, bolagsordning, arbetsordning för styrelse, och instruktioner för verkställande direktör samt ägardirektiv.
- tagit del av de rapporter som upprättats av auktoriserade revisorn och dennes biträde.
- träffat bolagets styrelse och vd den 16 februari 2017, för en ekonomisk redovisning för 2016, samt information om bolagets utveckling och syn inför kommande år.

Jag bedömer att:

- verksamheten har skötts på ett ändamålsenligt tillfredsställande sätt.
- den interna kontrollen har enligt min bedömning varit tillräcklig.

Jag finner inga skäl att rikta kritik mot styrelsens ledamöter eller verkställande direktör för 2016.

Skene
27 februari 2017



Peter Hellberg
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor.

NYCKELTAL

*)		2016	2015	2014	2013	2012
EKONOMI						
Nettoomsättning	Tkr	79 973	72 845	71 599	75 050	73 928
Rörelseresultat	Tkr	5 638	6 697	10 064	7 909	7 739
Resultat (före bokslutsdisp o skatt)	Tkr	-925	-684	2 094	138	9
Soliditet	%	29,7	26,4	28	28,4	24,5
Investeringar i anläggningstillgångar	Tkr	34 156	26 850	4 648	10 160	17 762
BRÄNSLE						
Bränslekostnad/försåld MWh	kr/MWh	271	266	275	286	290
Produktion – bibränsleandel	%	98,7	99,1	99,7	99,2	99,4
GRADDAGAR, i förhållande till normalår	%	98	91	79	95	98
FÖRSÄLJNING, Fjärrvärme	GWh	94,6	91,5	88	97,4	98,9
FÖRSÄLJNING, el	GWh	11,8	10,1	10,2	10,9	11,4
FJÄRRVÄRMETAXA, genomsnitt	kr/MWh	718	723	728	691	666
EL-INTÄKTER, genomsnitt	Kr/MWh	271	367	408	510	490
EL-FÖRSÄLJNING, i procent av värmeleveranserna	%	12,4	11,1	11,6	11,2	11,5
PERSONAL						
Anställda	Antal	20	19	14	13	12
Omsättning per antal anställd	Tkr	3 999	3 834	5 114	5 773	6 161
KUNDER						
Fjärrvärmeanläggningar	Antal	906	893	885	875	852
Fiberanslutningar, villor	Antal	690	0	0	0	0
Fiberanslutningar, lokal/ind.fastigh.	Antal	22	0	0	0	0
Fiberanslutningar, lägenheter	Antal	180	0	0	0	0
PRODUKTIONSANLÄGGNINGAR						
Assbergsverket	MW	66	66	66	66	66
Snickarens panncentral	MW	9	9	9	9	9
Fritsla panncentral	MW	6,5	6,5	6,5	6,5	6
Panncentraler, reserv	MW	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
Panncentral Hyssna	MW	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
FIBERKANALISATION						
Tagna i drift	Km	225	198	0	0	0
FJÄRRVÄRMENÄT						
dim 20 – 300	Km	76,6	75,9	72,3	71,6	67,9
Nätvolym	m ³	1 607	1 605	1 461	1 452	1 336
lev. energi/meter fjärrvärmeledning	MWh/m	1,2	1,2	1,2	1,4	1,5

*) Jämförelsetalen för åren 2012-2013 har inte omräknats med stöd av ÅRL 3 kap 5 §.

ORDLISTA

Energi och miljö

Biobränslen: Förnyelsebara bränslen. Hit räknas olika former av växtmaterial som används för energiändamål, t ex tallolja, beckolja, träpellets, energiskog (salix), sågspån, skogsflis, bark och grot (grenar och toppar).

CO₂ - Koldioxid: Koldioxid från fossila bränslen ger ett nettotillskott till atmosfären och ökar därmed växthuseffekten. Koldioxid från t ex biobränslen ger inget nettotillskott och bidrar inte heller till växthuseffekten.

Effekt: Arbetskapacitet, arbete eller energi per tidsenhet. Uttrycks i watt (W).

Effekt är energi per tidsenhet

1 kW (kilowatt) = 1 000 W (watt)

1 MW (megawatt) = 1 000 kW (kilowatt)

1 GW (gigawatt) = 1 000 000 kW (kilowatt)

El: El produceras i värmekraftverket och överförs till Vattenfall Eldistributions AB:s elnät.

Elcertifikat: Marknadsbaserat stödsystem för ökad produktion av förnyelsebar el.

Energi: Ett mått på det arbete som utträttas under en viss tid, produkten av effekt och tid. Energi uttrycks i wattimmar (Wh).

Energi är effekt x tid.

1 kWh (kilowattimme) = 1 kW under 1 timme

1 MWh (megawattimme) = 1 000 kWh

1 GWh (gigawattimme) = 1 000 000 kWh

1 kWh är den energi som förbrukas vid en kort dusch om 2,5 min. 1 MWh är den årsenergi som används för att värma upp ett förråd på 6 m². 1 GWh är den energi som går åt att värma 50 villor under ett år.

Fjärrvärme: Fjärrvärme från MKVABs anläggningar pumpas ut till fastigheterna via ett rörledningssystem. När värmen i vattnet växlats över till husets eget värme- och varmvattensystem, pumpas fjärrvärmevattnet tillbaka för att värmas upp på nytt.

Kraftvärmeverk: Verk som producerar både fjärrvärme och el.

Nox - Kväveoxider: Bildas vid förbränning, bidrar till försurning, övergödning och bildning av marknära ozon.

Stoft: Bildas vid ofullständig förbränning. På stoftpartiklarna fastnar ofta miljögifter, tungmetaller, kolväten och dioxiner etc som på detta sätt sprids med rökgasutsläppen.

Utsläppsrätter: Rätten att släppa ut fossilt koldioxid. En utsläppsrätt ger rätt att släppa ut 1 ton Co₂ (fossilt

Stadsnät

Elektronisk fiberkommunikation: Är en beskrivning av vårt stadsnät där elektronisk kommunikation sker via fiber-nät. Beskrivningen bygger på begreppet elektronisk kommunikation, vilket omfattar kommunikationsnät och kommunikationstjänster, samt en beskrivning av att den elektroniska kommunikationen sker via optisk fiber i vårt stadsnät.

Kanalisation: Anordning som bereder utrymme och skydd för ledningar och som underlättar deras installation. Det kan vara t.ex. slang, rör, tunnlar, ledningsstolpar, master och antenner. (Post- och telestyrelsen "IT-infrastruktur i Sverige" (2002).

Tjänsteleverantör: De leverantörer som levererar internet-, telefoni-, tv- och övriga tilläggstjänster i vårt öppna stadsnät, där Mark Kraftvärme AB tillhandahåller uppkoppling medan tjänsterna tillhandahålls av tjänsteleverantörer på kommersiella villkor.

Ekonomi

Aktiekapital: Av ägaren i bolaget insatta medel.

Anläggningstillgångar: Fast och lös egendom som avses att behållas lång tid (stadigvarande).

Avskrivningar enligt plan: En planmässig värdenedsättning av anläggningstillgångar motsvarande anläggningens ekonomiska livslängd.

Förutbetalad intäkt/kostnad: Intäkt/kostnad som betalas under räkenskapsåret men som avser påföljande år.

Kortfristiga skulder: Skulder -som skall betalas inom ett år.

Långfristiga skulder: Skulder som skall betalas på längre tid än ett år.

Omsättningstillgångar: Tillgångar i form av likvida medel (kassa och bank) eller tillgångar som på kort tid kan omvandlas till likvida medel.

Reservfond: Lagstadgad avsättning av vinstmedel.

Soliditet: Eget kapital och obeskattade reserver (med avdrag för uppskjuten skatt) i förhållande till balansomslutningen.

Upplupen intäkt: Intäkt som betalas efter räkenskapsårets utgång men som avser räkenskapsåret.

Upplupen kostnad: Kostnad som avser räkenskapsåret men som betalas påföljande år.

Mark Kraftvärme AB
511 80 Kinna
Telefon: 0320 21 76 00
E-post: mvab@mark.se
Hemsida: www.markkraftvarme.se



Kraftvärme



Mark