



Årsberetning og regnskap 2013



Klepp energi

Styrets beretning for 2013	4
Resultatregnskap 2013	8
Balanse pr. 31.12.13	9
Regnskapsprinsipper.....	11
Noter.....	13
Kontantstrømanalyse	22
Nøkkeltall.....	23

Direktøren	5
Styrets beretning for 2013	6
Resultatregnskap 2013	10
Balanse pr. 31.12.13	11
Regnskapsprinsipper	13
Noter	15
Kontantstrømanalyse	24
Nøkkeltall	25
Revisjonsberetning	26



Godt resultat og fortsatt høy aktivitet

Klepp Energi oppnådde et godt resultat, til tross for en del store vedlikeholdsarbeid på strømmettet i 2013. Alle avdelingene gav et positivt bidrag til resultatet.

F.o.m. 2013 endret myndighetene på grunnlaget for utregningen av inntektsrammen, noe som gav en økning i inntektsrammene for de fleste nettselskapene i landet. Klepp Energi fikk ei god inntektsramme for 2013. Myndighetene har varslet nye endringer for inntektsrammen framover. Denne endringen vil kunne slå positivt ut for Klepp Energi.

I 2014 har Klepp Energi en av de aller laveste nettleieprisene i landet.

I 2013 var det mindreinntekter etter flere år med merinntekter, mindreinntekt blir fratrukket tidligere års merinntekter. Det er budsjettert med tilbakebetaling av tidligere års merinntekter kommende år.

Det er fortsatt en veldig høy aktivitet i Klepp, i fht. utbygging av nye næringsområder og nye boligprosjekt. Det er mange store byggefelt som er i startfasen. Stadig flere av de nye boligene er leilighetsprosjekt, som medfører lavere investeringskostnad pr. kunde. Den store byggeaktiviteten vil føre til en betydelig økning i energiforbruket i Klepp de nærmeste årene. Det meste av strømmettet er dimensjonert for å håndtere økningen.

KILE (kompensasjon for ikke levert energi) kostnadene økte litt i 2013, pga strømbrudd under stormen 5 des. 2013. Over halvparten av fjorårets KILE kostnader skyldes denne stormen.

AMS (Avanserte Måle og Styringssystemer) skal innføres i hele landet innen 1.1.2019. I løpet av 2013 har Klepp Energi gjennomført risiko- og sårbarhetsanalyser og utarbeidet kravspesifikasjon for innføring av AMS i Klepp. Vi har mottatt pristilbud fra leverandører og planlegger å signere avtale med en AMS leverandør i slutten av 2014, installasjonen starter i 2015.

Det er gledelig at det ikke har vært skader og at sykefraværet fortsatt er lavt.



Håkon Ådland
Direktør

EIERFORHOLD OG FORMÅL

Klepp kommune eier 100 prosent av aksjene i Klepp Energi AS. Kommunestyret (31 representanter) er generalforsamling i selskapet. Samlet aksjepost utgjør 1 stemme. Styret består av 5 representanter valgt av general-forsamlingen og to representanter valgt av og blant de ansatte.

Eierforhold andre virksomheter

Klepp Energi AS eier datterselskapet Klepp Energi Invest AS. Det er utarbeidet konsernregnskap der datterselskapet Klepp Energi Invest AS er innarbeidet.

Selskapets formål er:

- Kjøp, salg og overføring av energi samt drift og etablering av anlegg for slik virksomhet.
- Bidra til en sikker og rasjonell energiforsyning til selskapets kunder.
- Arbeide for miljøvennlige energiløsninger.
- Bidra til energiløsninger som gir valgfrihet og mulighet for effektiv energiutnyttelse.
- Delta i eller drive annen næringsvirksomhet som naturlig ligger innenfor selskapets formål.

Klepp Energi AS skal drives etter forretningsmessige prinsipper og være en kundeorientert, konkurransedyktig og en attraktiv samarbeids-partner.

Styret

Bedriftens styre som er valgt av general-forsamlingen, har i 2013 bestått av:

Medlemmer;

Tor Audun Bilstad (leder)

Vidar Haugland (nestleder)

Marie Storhaug

Knut Hatteland

Anne Siri Høiland

Valgt av ansatte:

Per Sigve Meling

Roy Soma

Personalforhold og arbeidsmiljø

Ved utgangen av året var det 27 fast ansatte og to lærlinger i selskapet, der 2 har redusert stilling. Det er høy stabilitet i arbeidsstokken.

Sykefraværet var i 2013 på 1,9 %. Til sammenligning var sykefraværet i 2012 på 3,1%. Kortidsfraværet var på 1,0% i 2013. Klepp Energi AS har som målsetting å ha under 4,5% sykefravær.

Det har ikke vært noen alvorlige skader eller ulykker i selskapet i 2013. Klepp Energi ble i 2008 en IA bedrift og jobber aktivt med å fokusere på helse miljø og sikkerhet.

Klepp Energi AS er medlem av arbeidsgiver-organisasjonen, Kommunenes Sentralforbund (KS).

Bedriftens virksomhet er forbundet med risiko for skader og ulykker. Lov om internkontroll er fulgt opp ved at det er utarbeidet internkontrollsystem for helse, miljø og sikkerhet.

Styret understreker betydningen av internkontroll-arbeidet og mener det er svært viktig at sikkerhets-bestemmelser og rutiner følges opp. Bedriften er medlem i SAMKO.

Diskriminering

Diskrimineringslovens formål er å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og å hindre diskriminering på grunn av etnisitet, nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, religion og livssyn. Klepp Energi AS arbeider aktivt, målrettet og planmessig for å fremme lovens formål innenfor vår virksomhet. Aktivitetene omfatter blant annet rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og beskyttelse mot trakassering. Selskapet har som mål å være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering på grunn av nedsatt funksjonsevne. Selskapet har som mål å være en arbeidsplass der det råder full likestilling mellom kvinner og menn. Det skal ikke forekomme forskjellsbehandling grunnet kjønn, i saker som for eksempel lønn, avansement og rekruttering.

Men som for resten av energibransjen, er også Klepp Energi AS mannsdominert. I 2013 er kvinneandelen 25 % ved Klepp Energi. Av eiervalgte styrerepresentanter er det 40% kvinner.

Arbeidstidsordningen i selskapet følger de ulike stillinger og er uavhengig av kjønn.

VIRKSOMHET I ÅRET SOM GIKK

Eiendommer

Klepp Energi har følgende eiendommer:

Kontor, lager, verksted og garasjer, Jærvegen 548 og nabo-tomter til administrasjonsbygget til Klepp Energi, Bøkeveien 1 og Jærveien 550. Transformatorstasjoner: Hatteland, Kleppemarka og Tu. I tillegg eier Klepp Energi AS en lagertomt i Øksnevad industrifelt og noen av trafokiosk-tomtene.

Breibandleveranse i Klepp

Ved utgangen av 2013 var 3.889 bredbåndskunder tilkoblet fibernettet til Klepp Energi. Alt fibernettet er lagt i kabel. Den første kunden ble oppkoblet 23 mars 2005. I løpet av 2013 ble 353 nye kunder koblet opp. Dette er litt over budsjett og omtrent på nivå med antall oppkoblinger de siste årene. I 2013 ble bl.a. områdene nordøst på Pollestad og langs Grudevarden og Horpestadveien bygd ut.

I de nye byggefeltene har vi nesten 100% tilslutning og ute på bygda signerer 80-100% av husstandene bredbåndskontrakt med Klepp Energi. Interessen for å bli oppkoblet på fibernettet til Klepp Energi ute på bygda, er stadig økende.

Klepp Energi tilbyr internett, TV, telefoni og alarm på fiberkabelen. Det blir tilbudt fast oppkobling på internett fra 25 til 400 Mbit/s opp- og nedlastings-hastighet. I framtiden vil det bli tilbudt flere tjenester på fibernettet. I de kommende år har Klepp Energi som målsetning å føre fram fiberkabel til om lag 300 nye kunder pr år. I 2014 er det planlagt forsettelsesalg på Orstad, og graving av ca. 15 km trase for breibandsleveranser til husstandene ved Pålakrossen, Voll-Vasshus, Vaule-Loneheia o.m. I tillegg blir det lagt fiberrør i alle nye industri- og byggefelt.

Breibandsutbyggingen krever en god del ressurser – både økonomisk og personellmessig. Hele breibandutbyggingen, utenom gravearbeidet, blir utført med egne mannskap. Ved utgangen av 2013 var det investert for til sammen 121,6 mill. kr i bredbåndsnettet.

Klepp Energi startet leveranser av alarmtjenester via fibernettet i 2011.

Deponigass

Stabil og god drift av gassbrønnene på Sele avfalls-plass i 2013. Det ble hentet ut 13,7 GWh deponi-gass fra avfallsplassen i 2013.

Fjernvarme i Kleppe-Verdalen

Overført 8.505.000 kWh med fjernvarme til skoler, rådhuset, svømmehall/ idrettsanlegg, Jærhagen, og andre forretnings-/leilighetsbygg, barnehager og private boliger i Kleppe-Verdalen.

Fjernvarmen får energien fra gassen som blir danna av søppelet på Sele avfallsplass. Indirekte kan en da si at alle som får fjernvarme fra Klepp Energi, bruker avfallsgass fra Sele til oppvarming av husene sine. Noe som er meget positivt i fht. klimautslipp.

Fordelingsnett

Høyspent nett:

15 kV fordelingsnettet har en samlet lengde på 203 km, hvorav 28 km luftlinjer og 175 km kabel.

Fordelingstransformatorer:

Antall fordelingstransformatorer i drift er 310 stk. med en samlet ytelsen på 144.205 kVA.

Lavspent nett:

690, 600, 400/230 og 230 V fordelingsnett har en samlet lengde på 608 km, herav 5 km luftledning. Dvs. at 99% av lavspentnettet er lagt i kabel. Litt over 90% av lavspentnettet er 400-volts anlegg.

Nyanlegg og drift av fordelingsnettet:

Det har i 2013 vært investert 14,1 mill kr i fordelingsnettet. Nettdriften har kostet 59 mill kr.

Leveringskvalitet

Klepp Energi dekker et konsesjonsområde på 115 km², der vi har ansvaret for kraftoverføringen til 7.830 kunder. Det er et mål å holde høy leverings-kvalitet. Denne kan måles i form av antall avbrudd og spenning innen gitte grenser. Leveringskvaliteten har også i 2013 vært høy.

Driftsavbrudd:

Ni driftsavbrudd som skyldes feil på høyspent fordelingsanlegg i 2013. Over halvparten av feilene var på luftlinjenettet, til tross av at luftlinjenettet utgjør kun 14% av det totale høyspentnettet.

Stormen 5. des.-13 utgjorde omtrent halvparten av feilene i 2013, både i fht. antall feil og KILE-kostnaden.

Utenom dette har vi hatt planlagte strøm-utkoblinger på grunn av arbeid på nettet. Disse varsles på forhånd. Det er nesten ikke feil på lavspentnettet, kun noen få avgravinger/-skader.

Overføringskvalitet:

Fordelingsnettet holder høy standard og har i de fleste områder god reserve for kapasitetsøkning. Spesielt lavspentnettet er ganske nytt og godt dimensjonert.

Miljø

Klepp Energi AS skal ha en klar miljøprofil. Kabelrester, vrakede transformatorer etc. leveres til godkjente avfallshåndterings-selskaper.

Ytre miljø

Bedriften har ikke anlegg eller virksomhet som forurensar det ytre miljø.

Klepp Energi har inngått avtale med IVAR om utnyttning av deponigassen fra Sele avfallsplass. Gassen blir samlet inn fra avfallsdeponiet – fra 137 brønner, tørket og trykksatt og overført i et 27 km lang gassrør fram til forbrukerne. Gassen inneholder mye metan. Metangass er ca. 20 ganger verre enn CO₂ i fht. atmosfære utslipp. Utnyttingen av deponigassen har også gitt en ekstra miljøgevinst, ved at gassen har erstattet flere gamle oljekjeler i kommunale bygg i Kleppe.

Det lokale eltilsyn

Tilsynsvirksomheten er en forvaltningsoppgave der Klepp Energi AS er «offentlig myndighet». Virksomheten er pålagt av overordnet myndighet, Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (dsb), og er hjemlet i Tilsynsloven.

Virksomheten er de siste årene lagt om til målrettet tilsyn, dvs. at virksomheten i hovedsak konsentreres om områder med større fare for feil enn andre (målområder). Det vurderes hvert år om innsatsen fører til større sikkerhet. I 2013 ble 318 privatboliger og 122 næringsbygg/gardsbruk o.l. kontrollert. Antallet er iflg. krav fra DSB. Virksomheten i 2013 var omtrent på samme nivå som tidligere år.

Overføring i eget fordelingsnett

Det er innmålt 327,4 GWh fra overliggende nett. Det er innbetalt kr 25,136 mill. i nettleie for overføringen av strømmen inn til Klepp fra overliggende nett. Overført målt hos sluttbruker ble 316,9 GWh. Leieinntektene fra sluttbruker har vært kr 65,033 mill. Nettapet ble 10,5 GWh, dvs. ca. 3,3% av overført energi. Kostnadene med nettapet var kr 3,2 mill.

Kraftprisutviklingen

Prisene i kraftmarkedet har variert ganske mye de siste årene, først og fremst pga. endringen i magasinfillingen.

I 2013 var den gjennomsnittlige spotprisen pr. kWh på 29,4 øre/kWh. Spotprisen og tap av kWh i strømmettet, er det som danner grunnlaget for utregningen av taps-kostnadene i overføringsnettet.

Enova

Styret vil bidra til at myndighetenes målsetting for energisparing og bruk av alternative energiformer blir realisert.

Myndighetene har vedtatt at energiverkene må innkreve en Enova avgift fra nettleiekundene. For 2013 ble det innbetalt 2,2 mill. kr. til Enova.

Økonomi

Klepp Energi AS

Driftsinntekter:

2013	2012	2011
123,3 mill.kr	100,8 mill.kr	116,1 mill.kr
22,3 %	-13,2 %	-3,3 %

Driftskostnader:

2013	2012	2011
99,5 mill. kr	94,3 mill. kr	105,8 mill.kr
5,5 %	-10,9 %	-6,8%

Driftsresultat:

2013	2012	2011
23,8 mill. kr	9,6 mill kr	10,4 mill.kr

Fordelt på virksomhetsområder viser en oppstilling følgende (tall i mill kr):

	2013	2012
Driftsinntekter:		
Distribusjonsnett	67	51,4
Øvrig virksomhet	56,4	49,4
Sum driftsinntekter	123,3	100,8
Driftskostnader:		
Distribusjonsnett	58,9	49,4
Øvrig virksomhet	40,6	41,8
Sum driftskostnader	99,5	91,2
Driftsresultat	23,8	9,6

I 2013 er det regnskapsført kr. 1,2 mill i mindreinntekter.

Framtidsutsikter

Bedriftens likviditet er god. Konsernets egenkapital-prosent er på 35,8 %.

Klepp Energi AS

(Tall. mill. kr)	2013	2012
Omløpsmidler	69	54
- kortsiktig gjeld	79	64
	-10	-10

Anleggsmidler	229	222
- langsiktig gjeld		
og langsiktige forpliktelser	116	116
	113	103

Fortsatt drift

I samsvar med Regnskapsloven § 3-3 bekrefter styret at regnskapet er avlagt under forutsetning av fortsatt drift. Til grunn for antakelsen ligger budsjett for år 2014 samt at konsernet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

Kontantstrøm og kapitalforhold

Samlet netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i konsernet var på kr. 41,7 mill., som var en økning på kr. 2,3 mill. fra i fjor. Konsernets investeringsaktivitet var på kr. 23,2 mill. mot kr 26,4 mill forrige år, mens finansieringsaktiviteten ga en negativ kontantstrøm på kr. 7,3 mill. Netto økning i likvidbeholdningen var kr.11 mill. Konsernets evne til å egenfinansiere investeringer er god.

Finansiell risiko

Markedsrisiko

Selskapet har kassekreditt og et ansvarlig lån fra eier med flytende rente, som gjør selskapet noe eksponert mot endringer i rentemarkedet.

Kreditrisiko

Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses som lav, da det historisk sett har vært lite tap på fordringer. Utenom husholdningskunder er det ingen kundegruppe som utgjør mer enn 10 % av omsetningen. Kundefordringene er fordelt på alle husstander og bedrifter i Klepp kommune slik at risikospredningen er god.

Likviditetsrisiko

Selskapet vurderer likviditeten i selskapet som god, og det er ikke besluttet å innføre tiltak som endrer likviditetsrisikoen. Forfallstidspunkt for kundefordringer opprettholdes. Langsiktige fordringene er ikke vurdert reforhandlet eller innløst. Styret har prioritert langsiktig god økonomisk avkastning og ser ikke at konsernet har problemer med å betjene gjelden. Tjenestene Klepp Energi leverer er i liten grad konjunkturavhengige. Strøm, tv, fiber og oppvarming er for de fleste et nødvendig gode.

Investeringsstakten kan reduseres uten at det får konsekvenser for allerede investert kapital.

Disponering av årets overskudd

Av selskapets overskudd på kr 14,439 mill., foreslås kr. 7,0 mill. avsatt til utbytte og kr. 7,439 mill. overført til annen egenkapital.

Konsernet oppnådde et resultat på kr. 14,516 mill.

Kleppe, 31. desember 2013

13. mai 2014


Tor Audun Bilstad
Leder


Vidar Haugland
Nestleder


Marie Storhaug
Styremedlem


Anne Siri Høiland
Styremedlem


Knut Hatteland
Styremedlem


Roy Soma
Styremedlem (ansatt)


Per Sigve Meling
Styremedlem (ansatt)


Håkon Adland
Direktør

RESULTATREGNSKAP 2013

Morselskap		Beløp i 1.000 kroner.		Konsern	
2013	2012	RESULTAT	Note	2013	2012
		DRIFTSINNETEKTER			
66 955	51 405	Nettleieinntekter	1,17	66 955	51 405
56 355	49 423	Andre inntekter	17	56 355	49 423
123 310	100 828	Sum inntekter		123 310	100 828
		DRIFTSKOSTNADER			
23 155	20 958	Materialkjøp, bredbåndstjenester		23 155	20 958
3 245	983	Kraftkjøp nettap		3 245	983
25 136	20 519	Nettleiekostnader	1	25 136	20 519
20 977	19 770	Lønnskostnader	2	20 977	19 770
10 390	7 970	Driftskostnader	2	10 402	7 980
16 661	20 854	Avskrivninger	3	16 661	20 854
-24	176	Tap på fordringer	8	-24	176
99 541	91 230	Sum driftskostnader		99 552	91 240
23 769	9 598	DRIFTSRESULTAT		23 758	9 588
		FINANSINNETEKTER OG KOSTNADER			
1 051	890	Finansinntekter	16	1 051	890
4 516	4 550	Finanskostnader	1,4,16	4 402	4 409
-3 465	-3 660	Netto finansresultat		-3 351	-3 519
20 304	5 938	ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		20 407	6 069
5 865	1 698	Skatt på ordinært resultat	5	5 891	1 734
14 439	4 240	ÅRSOVERSKUDD/KONSERNRESULTAT		14 516	4 335
		Disponeringer og overføringer			
7 000	7 000	Avsatt til utbytte			
7 439		Avsatt til annen egenkapital			
	2 759	Overført fra annen egenkapital			
14 439	4 240	Sum disponert			

Morselskap		BALANSE	Note	Konsern	
Pr. 31.12.13	Pr. 31.12.12			Pr. 31.12.13	Pr. 31.12.12
		EGENKAPITAL OG GJELD			
		EIENDELER			
		ANLEGGSMIDLER			
		<i>Immatrielle eiendeler</i>			
3 975	5 633	Utsatt skattefordel	5	3 906	5 544
3 975	5 633	Sum immatrielle eiendeler		3 906	5 544
		Varige driftsmidler			
214 160	207 639	Varige driftsmidler	3	214 160	207 639
214 160	207 639	Sum varige driftsmidler		214 160	207 639
		Finansielle anleggsmidler			
-	-	Aksjer og andeler	10		
5 394	5 394	Investering i datterselskap	11		
5 729	3 408	Pensjonsmidler	12	5 729	3 408
11 123	8 802	Sum finansielle anleggsmidler		5 729	3 408
229 258	222 074	Sum annleggsmidler		223 796	216 591
		OMLØPSMIDLER			
4 753	4 804	Varebeholdning	9	4 753	4 804
		<i>Fordringer</i>			
34 044	30 074	Kundefordringer	8	34 044	30 074
125	631	Andre korts. fordringer	1	125	631
34 169	30 706	Sum fordringer	15	34 170	30 706
		<i>Investeringer</i>			
1 670	1 670	Grunnfondsbevis	7	1 670	1 670
1 670	1 670	Sum investeringer		1 670	1 670
28 125	16 988	Kasse, bank og post	6	28 125	16 988
68 717	54 168	Sum omløpsmidler		68 718	54 168
297 976	276 242	SUM EIENDELER		292 514	270 759

BALANSE

Morselskap		BALANSE		Konsern	
Pr. 31.12.13	Pr. 31.12.12		Note	Pr. 31.12.13	Pr. 31.12.12
		EGENKAPITAL OG GJELD			
		EGENKAPITAL			
		<i>Innskutt egenkapital</i>			
30 700	30 700	Aksjekapital	13,14	30 700	30 700
32 142	32 142	Overkurs	14	32 141	32 141
62 842	62 842	Sum innskutt egenkapital		62 841	62 841
		<i>Opptjent egenkapital</i>			
40 614	33 175	Annen egenkapital/Fonds	14	41 871	34 355
40 614	33 175	Sum opptjent egenkapital		41 871	34 355
103 456	96 017	Sum egenkapital		104 711	97 195
		GJELD			
		AVSETNING FOR FORPLIKTELSE			
4 430	4 477	Pensjonsforpliktelse	12	4 430	4 477
4 430	4 477	Sum avsetning for forpliktelse		4 430	4 477
		LANGSIKTIG GJELD			
39 667	40 000	Ansvarlig lån	4,15	39 667	40 000
6 761	6 718	Konserngjeld	11		
65 000	65 000	Gjeld til kredittinstitusjoner	15	65 000	65 000
111 428	111 718	Sum langsiktig gjeld		104 667	105 000
		KORTSIKTIG GJELD			
19 742	20 983	Leverandørgjeld		19 742	20 983
1 984	1 676	Skattetrekk og arbg. avg.		1 984	1 676
4 382	1 568	Skyldig merverdiavgift		4 382	1 568
1 739	1 562	Påløpte lønnskostnader		1 739	1 562
4 207	5 355	Betalbar skatt	5	4 253	5 414
7 000	7 000	Avsatt utbytte		7 000	7 000
39 608	25 887	Annen kortsiktig gjeld	1	39 608	25 887
78 662	64 030	Sum kortsiktig gjeld		78 707	64 089
297 976	276 242	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		292 514	270 759

Kleppe, den 13. mai 2014
Styret for Klepp Energi AS


Tor Audun Bilstad
Leder


Vidar Haugland
Nestleder


Marie Storhaug
Styremedlem


Anne Siri Høiland
Styremedlem


Knut Hatteland
Styremedlem


Roy Soma
Styremedlem (ansatt)


Per Sigve Meling
Styremedlem (ansatt)


Håkon Ådland
Direktør

REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Klepp Energi AS og datterselskapet Klepp Energi Invest AS. Konsernregnskapet utarbeides som om konsernet var en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet elimineres. Konsernregnskapet utarbeides etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

Periodisering av inntekter og kostnader

Det er gjennomført full periodisering av inntekter og kostnader i regnskapet. Dette medfører at alle inntekter og kostnader er henført til det år de er opptjent/forbrukt.

Inntekter av overføringstjenestene er knyttet til tildelt årlig inntektsramme fra NVE.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk klassifiseres som anleggsmidler. Eiendeler som er tilknyttet varekretsløpet klassifiseres som omløpsmidler. Fordringer klassifiseres som omløpsmidler hvis de skal tilbakebetales i løpet av ett år etter utbetalingstidspunktet. For gjeld legges analoge kriterier til grunn.

Omløpsmidler vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld i norske kroner balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost. Varige anleggsmidler som forringes i verdi avskrives lineært over forventet økonomisk levetid. Anleggsmidlene nedskrives til virkelig verdi ved verdifall i den grad regnskapsreglene krever det. Avsetninger neddiskonteres hvis renteelementet er vesentlig.

Nominelle beløp neddiskonteres hvis renteelementet er vesentlig.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlenes forventede levetid dersom de har antatt levetid over 3 år og har en kostpris som overstiger kr 15.000. Vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader. Påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmidlets stand ved kjøp av driftsmidlet. Leide (leasede) driftsmidler balanseføres som driftsmidler hvis leiekontrakten anses som finansiell.

Datterselskap

Datterselskaper vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringen vurderes til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig.

Nedskrivning av anleggsmidler

Ved indikasjon på at balanseført verdi av et anleggsmiddel er høyere enn virkelig verdi, foretas det test for verdifall. Testen foretas for det laveste nivå av anleggsmidler som har selvstendige kontantstrømmer. Hvis balanseført verdi er høyere enn både salgsverdi og gjenvinnbart beløp (nåverdi ved fortsatt bruk/eie), foretas det nedskrivning til det høyeste av salgsverdi og gjenvinnbart beløp. Tidligere nedskrivninger reverseres hvis forutsetningene for nedskrivningen ikke lenger er til stede (med unntak blant annet for nedskrivning av goodwill).

Varebeholdninger

Lager av innkjøpte varer verdsettes til laveste av anskaffelseskost etter FIFO- prinsippet og virkelig verdi. Egentilvirkede ferdigvarer og varer under tilvirkning vurderes til full tilvirkningskost. Det foretas nedskrivning hvis virkelig verdi (salgspris med fradrag for salgskostnader) er lavere enn kostpris. Salgskostnader inkluderer alle gjenværende salgs-, administrasjons- og lagringskostnader.

Anleggskontrakter

Arbeid under utførelse knyttet til fastpriskontrakter med lang tilvirkningstid vurderes etter løpende avregnings metode. Fullførelsesgraden beregnes som påløpte kostnader i prosent av forventet totalkostnad. Totalkostnaden revurderes løpende. For prosjekter som antas å gi tap, kostnadsføres hele det beregnede tapet umiddelbart. Klepp Energi AS har ikke arbeid under utførelse pr. 31.12.13.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer oppføres i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

Grunnfondsbevis

Ved verddivurdering av plasseringen i grunnfondsbevis anvendes laveste verdi av kostpris og markedsverdi.

Mer/mindreinntekt fra nettvirksomheten

Klepp Energi har fått tildelt en inntektsramme av NVE som skal dekke kostnadene knyttet til nettvirksomheten samt en rimelig avkastning på investert kapital ved effektiv drift.

Mer/mindreinntekt er differansen mellom inntektsrammen og faktiske innbetalte tariffinntekter. Merinntekt skal renteberegnes med en rentesats fastsatt av NVE og tilbakeføres nettkundene. Mindreinntekt kan tilsvarende renteberegnes og belastes nettkundene.

Mer/mindreinntekt balanseføres under kortsiktig gjeld/omløpsmidler, og påløpt/opptjent rente føres som en finanskostnad/finansinntekt i resultatregnskapet.

Enova

Klepp Energi er pålagt å innbetale ei enøkavgift på 1,0 øre/kWh for 2013 for husholdningskunder og kr. 800 pr. abonnement for næringsvirksomhet til det nye landsdekkende enøk senteret i Trondheim – Enova.

Pensjoner

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler i kollektive ordninger vurderes til virkelig verdi og fratrekkes i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner fordeles over antatt gjenværende opptjeningstid. Det samme gjelder estimatavvik i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridor).

Arbeidsgiveravgiften kostnadsføres basert på innbetalt pensjonspremie for sikrede (kollektive) pensjonsordninger, mens den er periodisert i samsvar med endring i pensjonsforpliktelsen for usikrede pensjoner.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt beregnes med aktuell skattesats på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt eventuelt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring, begrunnes med antatt fremtidig inntjening. Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres oppføres netto i balansen.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd and andre kortsiktige, likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

NOTE 1 - OVERFØRINGSINNTEKTER OG OVERFØRINGSKOSTNADER.

F.o.m. 2013 innførte NVE nye utregnings metoder for fastsetting av inntektsramma og effektivitetskravet til det enkelte nettselskap. Utregningsmetoden tar utgangspunkt i selskapenes historiske tallgrunnlag to år tilbake i tid, pluss en kostnadsnorm som fremkommer som et resultat av sammenlignende analyser av en del andre litt tilfeldig utvalgte nettselskap.

(tall i 1.000)	2013	2012
Tillat inntekt i eget nett	40 257	30 691
+ kostnader ved overliggende nett	25 136	20 519
- kilekostnader	-529	-313
+avvik avskrivninger / avkastningsgrunnlag	1 527	661
- overskudd på pliktleveranse	-670	-396
- purregebyr/renter ved avregning/øvrige inntekter	-196	-152
= tillatt overføringsinntekt	65 525	51 010
- innbetalt nettleie	-65 033	-62 028
=Mer / mindreinntekt	492	-11 018
Sum mer/mindreavkastning		
- Merinntekt nettleie 1.1	-23 164	-12 146
+Renter mindreinntekt nettleie 1.1		
- Renter på merinntekt 1.1		
	-642	-363
-Merinntekter/mindre inntekter nettleie	492	-11 018
+Korrigert merinntekt 2012	719	
+Korrigert renter på merinntekt 2012	32	
- Renter på merinntekt	-462	-279
= Merinntekt nettleie pr. 31.12 inkl. renter , annen kortsiktig gjeld.	-23 025	-23 806
Rente på mindreinntekt		
Rente på merinntekt	2,04 %	1,55 %
Rentes rente på merinntekt	2,21 %	1,82 %

Merinntekten skal renteberegnes etter en rentesats fastsatt av NVE. Renten skal sammen med saldoen tilbakeføres til kundene via nettleien et senere år.

NOTE 2 - LØNN OG ANDRE PERSONALKOSTNADER

(tall i 1.000,-)	2013	2012
Lønn	16 178	14 625
Arbeidsgiveravgift	2 816	2 322
Pensjonskostnader (inkludert egenbetaling)	1 258	2 143
Andre ytelser	725	680
Sum lønn	20 977	19 770

Gjennomsnittlig årsverk 30 26,5

Personer (tall i hele kr.)

Daglig leder		
Lønn	1 031 348	986 251
Vaktgodtgjørelse	245 887	300 647
Andre godtgjørelser	4 759	4 936
Sum	1 281 994	1 291 834

Daglig leder er med i offentlig tjenestepensjons ordning.

Styret/valgkomite 216 000 214 470

Det foreligger ingen etterlønsavtaler for direktør eller styreformann.

Det er ikke lån til direktør eller andre ledende personer.

Det er ikke stillet lån /sikkerhetsstillelse til ansatte eller ledende personer.

Honorar til revisor:	2013	2012
Lovpålagt revisjon	155 000	114 310
Skatterådgivning		
Annen bistand/attestasjon fra revisor	14 360	26 300
	169 360	140 610

(alle beløp ekskl. mva)

NOTE 3 - VARIGE DRIFTSMIDLER - AVSKRIVINGER OG INVESTERINGER

(tall i 1.000 kr)

Morselskap

	Transport- Midler	Utstyr og Inventar	Deponigass- anlegg	Fordelings- anlegg	Breiband	Fjernvarme	Eiend. og adm.bygg	Sum
Ans. 1.1.	6 772	9 343	13 306	230 579	113 770	27 316	22 096	423 182
Tilgang		325	82	14 096	7 823	856		23 182
Avgang								
Ansk.31.12	6 772	9 668	13 388	244 675	121 593	28 172	22 096	446 364
Akkumulerte avsk. 31.12.	-5 444	-7 536	-6 290	-139 845	-62 055	-5 669	-5 362	-232 201
Balanseført verdi 31.12	1 328	2 131	7 098	104 830	59 538	22 503	16 734	214 160
Årets avskr.	274	767	653	7 300	6 479	832	356	16 661
Forventet øk. levetid	8 år	5-10 år	20 år	25-34 år	5-20 år	33 år	50 år	0
Avskr.-plan	Linær	Linær	Linær	Linær	Linær	Linær	Linær	

I 2013 er det endret estimat for levetiden til breibandsnettet, hadde samme estimat blitt anvendt i regnskapet i 2012 ville avskrivningene vært kr. 4,987 mill. lavere.

Tilgang og avgang av varige driftsmidler

Anleggsmiddel	2013		2012		2011		2010		2009	
	Inv.	Salg	Inv.	Salg	Inv.	Salg	Inv.	Salg	Inv.	Salg
Transportmidler og maskiner	0		918	-452	220		376		323	280
Utstyr og inventar	325		634		849	87	755	953	1.162	
Deponigassanlegg	82		58		171		526		150	
Fordelingsanlegg	14.096		14.850		6.611		10.181		10.960	
Breiband	7.823		8.719		7.039		7.382		10.770	
Fjernvarme	856		1.202		2.737		927		733	
Eiendommer og bygg					4.512		18		98	

Klepp Energi AS har ikke inngått leasingkontrakter og har heller ingen øvrige leiekostnader.

NOTE 4 - ANSVARLIG LÅNEKAPITAL.

Ansvarlig lån til Klepp kommune på kr. 39,7 mill. Årlig rente på lånet er 3 mnd. NIBOR + 2%. NIBOR blir fastsett som gjennomsnittet av tre mnd. NIBOR for de tre siste noterings dagene i mai og november.

NOTER TIL REGNSKAPET

NOTE 5 - SKATT

Utsatt skatt er beregnet på grunnlag av de midlertidige forskjellene som eksisterer ved utgangen av regnskapsåret mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier. Nedenfor er det gitt en spesifikasjon av de midlertidige forskjellene, samt beregningen av utsatt skatt. Sammenhengen mellom regnskapsmessig resultat og skattepliktig inntekt vises også.

(tall i 1.000)

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel

Morselskap			Konsern	
2013	2012		2013	2012
		Midlertidige forskjeller		
-7	-16	Varelager	-7	-16
-348	-414	Kundefordringer	-348	-414
7 359	5 188	Driftsmidler	7 428	5 275
	0	Gevinst og tapskonto	185	231
-4 430	-4 477	Pensjonsforpliktelser	-4 430	-4 477
5 729	3 408	Pensjonsmidler	5 729	3 408
-21 953	-23 164	Mer/mindreinntekter	-21 953	-23 164
-1 072	-642	Renter av mer/mindreinntekter	-1 072	-642
-14 722	-20 117	Netto midlertidige forskjeller	-14 468	-19 799
0	0	Underskudd til fremføring	0	0
-14 722	-20 117	Grunnlag for utsatt skatt/ skattefordel i balansen	-14 468	-19 799
-3 975	-5 633	27% utsatt skatt/utsatt skattefordel	-3 906	-5 544
-3 975	-5 633	Utsatt skatt/utsatt skattefordel	-3 906	-5 544

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt

		Grunnlag for betalbar skatt		
20 304	5 938	Resultat før skattekostnad	20 407	6 069
117	126	Permanente forskjeller	117	126
20 421	6 064	Grunnlag for årets skattekostnad	20 524	6 195
-5 395	13 060	Endring i midlertidige resultatforskjeller	-5 331	13 030
15 026	19 124	Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	15 193	19 225
		Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	15 193	19 225
		Fordeling av skattekostnaden		
4 207	5 355	Betalbar skatt (28 % av grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet)	4 253	5 414
0	0	For mye, for lite avsatt i fjor	0	0
4 207	5 355	Sum betalbar skatt	4 253	5 414
146		Endring av utsatt skatt som følge av endret skattesats	146	
1 511	-3 657	Endring i utsatt skatt gammel sats	1 492	-3 679
5 865	1 698	Skattekostnad (28 % av grunnlag for årets skattekostnad)	5 891	1 734
		Betalbar skatt i balansen (28 % av grunnl. for betalbar skatt i resultatregnsk.)	4 253	5 414

NOTE 6 - KONTANTER, POST OG BANKINNSKUDD

(tall i 1.000)

Morselskapet			Konsernet	
2013	2012		2013	2012
27 207	16094	Frie midler	27 207	16094
918	894	Skattetrekksmidler	918	894
28 125	16 988	Kontanter og bankinnskudd	28 125	16 988

NOTE 7 - GRUNNFONDSBEVIS/AKSJER

Grunnfondsbevis

(tall i 1.000)

	Antall	Bokført verdi	Markedsverdi
Sparebanken Midt- Norge	49 662	1 670	2 738

NOTE 8 - KUNDEFORDRINGER

Morselskapet			Konsernet	
2013	2012		2013	2012
34 606	30 636	Kundefordring	34 606	30 636
562	562	Avsatt til dekning av tap (-)	562	562
34 044	30 074	Kundefordringer, netto	34 044	30 074

Tap på krav i resultatregnskapet i framkommer slik:

Morselskapet			Konsernet	
2013	2012		2013	2012
0	-398	Endring i avsetning til dekning av tap :	0	-398
-24	574	Avskrivning kundefordringer	-24	574
-24	176	Tap på kundefordringer	-24	176

NOTER TIL REGNSKAPET

NOTE 9 - VAREBEHOLDNING

Varebeholdning er vurdert til laveste verdi av kostpris og virkelig verdi.

Beholdningen inneholder materiell beregnet til egne anlegg, veilys, kabel-tv og bygging av bredbåndsanlegg og fordeler seg slik:

Morselskapet			Konsernet	
(tall i 1.000)			2013	2012
2013	2012			
2 490	2 556	Lager nettdrift	2 490	2 556
633	498	Lager veilys	633	498
1 630	1 750	Lager breibandsmateriell/øvrig	1 630	1 750
4 753	4 804	Sum varebeholdning	4 753	4 804
4 760	4 820	Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	4 760	4 820
4 753	4 804	Varebeholdning vurdert til virkelig verdi	4 753	4 804
7	16	Sum nedskrivning varelager	7	16

NOTE 10 - AKSJER OG ANDELER - ANLEGGSMIDLER

Aksjer	Forretningskontor	Eierandel	Bokført verdi	Markedsverdi
Klepp Biogass AS	Klepp	24 %	0	0

NOTE 11 - INVESTERING I DATTERSELSKAP

Selskapet har følgende investering i datterselskap :

(tall i 1.000)	Forretningskontor	Eierandel/ stemmeandel	Egenkapital pr. 31.12.13	Resultat for 2 013
Klepp Energi Invest AS	Klepp	100 %	6 646	76

Lån fra Klepp Energi Invest AS

Inngående balanse	6 570
Årets endring	76
Utgående balanse	6 646

Klepp Energi AS har pr. 31.12.13 et langsiktig lån fra datterselskapet Klepp Energi Invest AS . Årlig rente på lånet er 3 mnd. NIBOR . Der NIBOR blir fastsett som gjennomsnittet av tre mnd. NIBOR for de tre siste noterings dagene i mai og november. Klepp Energi AS har pr. 31.12.13 et langsiktig lån til Klepp Energi Invest AS på kr 6 761.

NOTE 12 - PENSJONSFORPLIKELSER I MORSELSKAPET

Selskapets pensjonsordning er en kollektiv ytelsesbasert ordning som dermed omfatter alle personene i selskapet. Ordningen gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelse på Folketrygden.

Sikret pensjonsforpliktelse (tall i 1.000)	31.12.13	31.12.12
Pensjonsforpliktelse	35 829	27 007
Pensjonsmidler	-28 433	-24 977
Pensjonsforpliktelse netto	7 396	2 030
Ikke resultatført resultatavvik	-13 125	-5 438
Balanseført netto pensjonsmidler	-5 729	-3 408

Arbeidsgiveravgift er inkludert med	1 389	421
-------------------------------------	-------	-----

Usikrede forpliktelser

Pensjonsforpliktelse	1 989	2 315
Ikke resultatført resultatavvik	2 441	2 162
Balanseført pensjonsforpliktelse	4 430	4 477

Arbeidsgiveravgift er inkludert med	551	553
-------------------------------------	-----	-----

Økonomiske forutsetninger

Avkastning på pensjonsmidlene	4,40 %	4,00 %
Diskonteringsrente	4,00 %	4,20 %
Forventet lønnsregulering	3,50 %	3,50 %
G - regulering	3,50 %	3,25 %
Årlig regulering av pensjoner	2,75 %	2,50 %
Uttakstilbøyelighet AFP - ordningen	50,00 %	50,00 %

Netto pensjonskostnader

Nåverdi av årets pensjonsopptjening	132	144
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	97	98
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-276	-234
Administrasjonskostnader	0	0
Resultatført pensjonskostnad	-47	8

Som aktuariemessig forutsetninger for demografiske faktorer og avgang er det lagt til grunn vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring.

NOTE 13 - AKSJEKAPITAL

Selskapets aksjekapital er kr 30,7 mill. fordelt på 30.700 aksjer à kr 1.000,-. Klepp kommune er 100% eier. Beslutningsdyktig kommunestyre utgjør selskapets generalforsamling. Samlet aksjepost utgjør i denne sammenheng en stemme.

NOTER TIL REGNSKAPET

NOTE 14 - EGENKAPITAL

Morselskapet
(tall i 1.000)

	Aksjekapital	Overkurs fond	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr. 1.1	30 700	32 142	33 175	96 017
Årets resultat			14 439	14 439
Avsetning utbytte			-7 000	-7 000
Egenkapital pr.31.12	30 700	32 142	40 614	103 456

Konsernet :
(tall i 1.000)

	Aksjekapital	Overkurs fond	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr. 1.1	30 700	32 141	34 355	97 195
Årets resultat			14 516	14 516
Avsetning utbytte			-7 000	-7 000
Egenkapital pr.31.12	30 700	32 141	41 871	104 711

NOTE 15 - FORDRINGER, GJELD OG PANTSTILLELSER

(tall i 1.000)

	2 013	2 012
Fordringer med forfall senere enn ett år	0	0
Langsiktig gjeld med forfall etter 5 år	96 132	99 067

Gjeld sikret med pant **65 000** **65 000**

Balansført verdi av pantsatte eiendeler

Fordringer (begrenset til 40 mill)	34 169	30 706
Fast eiendom	16 734	17 090
Sum	50 903	47 796

NOTE 16 - FINANSINNTEKTER

Morselskapet			Konsernet	
2013	2012		2013	2012
		Finansinntekter		
74	99	Aksjeutbytte	74	99
662	501	Renteinntekter	662	501
315	290	Andre finansinntekter	315	290
1 051	890	Sum finansinntekter	1 051	890
		Finanskostnader		
1 482	1 652	Rentekostnader, ansvarlig lån til eier	1 482	1 652
0	26	Nedskrivning aksjer	0	26
114	141	Rentekostnader, lån til datterselskap	0	0
2 921	2 731	Rentekostnader	2 921	2 731
	1	Andre finanskostnader		
4 516	4 550	Sum finanskostnader	4 402	4 409

NOTE 17 - FORETNINGSOMRÅDER

(Beløp i hele tusen)	Fellesfunksjoner	Nett drift	Annet	Sum
Inntekter				
Driftsinntekter		70 554	52 755	123 310
Driftskostnader				
Kjøp av kraft, gass, breiband			23 155	23 155
Overføringstjenester		25 136		25 136
Nettap		3 245		3 245
Kostnader arbeidskraft	2 476	12 879	5 622	20 977
Andre driftskostnader	1 631	5 932	2 827	10 390
Avskrivninger	362	8 973	7 326	16 661
Tap på fordringer		-25	1	-24
Fordeling av avskrivninger	-362	307	55	0
Fordeling av felleskostnader	-4 107	2 530	1 577	0
Sum driftskostnader	0	58 977	40 563	99 541
DRIFTSRESULTAT		11 577	12 192	23 769
Finansinntekter	623	155	273	1 051
Finanskostnader	4 054	462	0	4 516
Sum finans	-3 431	-307	273	-3 465
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATT	-3 431	11 270	12 465	20 304

Nettkapital distribusjonsnett:

2013	Morselskapet	2012
116 461	Driftsmidler etter fordeling 1.1.	111 316
1 800	Korrigerende driftsmidler etter fordeling 1.1.	
124 040	Driftsmidler etter fordeling 31.12.	119 299
121 151	Gjennomsnittlig driftsmidler	115 308
1 212	+1 % påslag for netto arbeidskapital	1 153
122 363	= avkastningsgrunnlag	116 461
9,52 %	Avkastning	6,26 %

(driftsresultat inklusiv renteinnt., eksklusiv korr. merinnt.
i prosent av avkastnings grunnlaget)

Kontantstrømanalyse 2013

Morselskap			Konsern	
2013	2012		2013	2012
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
20 304	5 938	Resultat før skattekostnad	20 407	6 069
0	-30	Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	0	-30
-5 355	-3 472	Periodens betalte skatt	-5 414	-3 553
16 661	20 854	Ordinære avskrivninger	16 661	20 854
-2 368	462	utbetaling i pensjonsordning	-2 368	462
51	-727	Endring i varelager	51	-727
-3 970	826	Endring i kundefordringer	-3 970	826
-1 241	3 315	Endring i leverandørgjeld	-1 241	3 315
	26	Poster klassifisert som investerings eller finansieringsaktiviteter	0	26
17 527	12 199	Endring i andre tidsavgrensingsposter	17 526	12 150
<u>41 609</u>	<u>39 391</u>	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	<u>41 652</u>	<u>39 391</u>
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter				
	30	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		30
-23 182	-26 381	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-23 182	-26 381
<u>-23 182</u>	<u>-26 351</u>	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	<u>-23 182</u>	<u>-26 351</u>
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
-290	0	Nedbetaling av langsiktig gjeld	-333	0
-7 000	-6 000	Utbetalinger av utbytte	-7 000	-6 000
<u>-7 290</u>	<u>-6 000</u>	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	<u>-7 333</u>	<u>-6 000</u>
<u>11 137</u>	<u>7 040</u>	Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	<u>11 137</u>	<u>7 040</u>
16 988	9 948	Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	16 988	9 948
<u>28 125</u>	<u>16 988</u>	Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	<u>28 125</u>	<u>16 988</u>
28 125	16 988	Spesifikasjon av kontantbeholdningen ved periodens slutt Bankinnskudd, kontanter og lignende	28 125	16 988

REGNSKAP 2012 - NØKKELTALL – FOR MORSELSKAPET

	2013	2012	
Inntjening			
Totalrentabilitet	8,6 %	3,9 %	Ordinært res. Før skattekostn. +finanskostn / gj.snitt totalkap.
Egenkapitalrentabilitet	20,4 %	4,4 %	Årsresultat/gj. Snitt egenkapital
Soliditet			
Egenkapitalandel	35,4 %	34,8 %	Egenkapital i % av totalkapital
Likviditet			
Likviditetsgrad 1	0,87	0,85	Omløpsmidler i forhold til kortsiktig gjeld
Resultat			
Netto driftsmargin	19,3 %	9,5 %	Driftsresultat i prosent av driftsinntekter



Til generalforsamlingen i Klepp Energi AS

Revisors beretning

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Klepp Energi AS som består av selskapsregnskap, som viser et overskudd på kr 14 439 000, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 14 516 000. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2013, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og daglig leder finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapet og konsernet Klepp Energi AS' finansielle stilling per 31. desember 2013 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

PricewaterhouseCoopers AS, Kanalsletta 8, Postboks 8017, NO-4068 Stavanger
T: 02316, www.pwc.no
Org.no.: 987 009 713 MVA, Medlem av Den norske Revisorforening

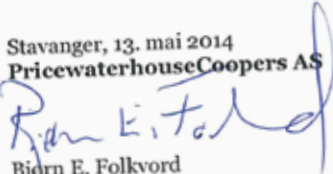
Uttalelse om øvrige forhold*Konklusjon om årsberetningen*

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag ISAE 3000 "Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon" mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Stavanger, 13. mai 2014
PricewaterhouseCoopers AS



Bjørn E. Folkvord
Statsautorisert revisor



Klepp energi

Jærvegen 548, 4352 Kleppe • Telefon 51 78 94 00 • Telefax 51 78 94 25