



# Årsberetning og regnskap 2012



**Klepp energi**



Direktøren .....	5
Styrets beretning for 2012 .....	6
Resultatregnskap 2012 .....	10
Balanse pr. 31.12.12 .....	11
Regnskapsprinsipper .....	13
Noter .....	15
Kontantstrømanalyse .....	24
Nøkkeltall .....	25
Revisjonsberetning .....	26



### Høy aktivitet i Klepp

Det er for tiden veldig høy aktivitet i Klepp, noe også oversikten for investeringene i strømmettet viser.

Det har nok aldri vært bygd så mange nye næringsbygg i kommunen som i 2012. Og i tillegg har mange av de mest energikrevende bedriftene enten foretatt utvidelser i fjor, eller har planer om å gjøre det i nær framtid.

Flere av de store gartneriene utvidet også i fjor, noe som har gitt Klepp Energi en liten utfordring ifht. overføringskapasitet frem til det mest konsentrerte drivhusområdet helt sørvest i kommunen. I løpet av et par år må deler av overføringsnettet frem til dette drivhusområdet forsterkes, som følge av denne store økningen i energiforbruket.

Lav inntektsramme for 2012, gav oss en del merinntekter. Denne merinntekten skal tilbakebetales til kundene ved at nettleieprisen blir redusert ett senere år.

F.o.m. 2013 har myndighetene igjen endret en del på grunnlaget for utregning av inntektsrammen, noe som vil bety en betydelig økning i inntektsrammene for de fleste energiverkene i landet.

Klepp Energi får også en økning i inntektsrammen med den nye utregningsmodellen, men noe mindre enn de fleste andre fordi den nye utregningsmodellen premierer de med gamle nett i fht. de som alt har bygd et driftssikkert og framtidsrettet nett.

I 2012 ble det bygd ut breiband til en del grisgrendte områder nord i kommunen.

Da alt fibernettet i Klepp skal legges i bakken, blir det både tidkrevende og kostbart å bygge ut breiband ute på bygda. For å kunne frigjøre kapasitet til planarbeid på strømmettet og for å redusere kapitalbindingen, har styret vedtatt å redusere utbyggings tempoet av breiband ute på bygda f.o.m. 2013.

KLEPP ENERGI AS, mai 2013



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 generalforsamlingen 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 energitnyttelse.
- 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 samarbeidspartner.

### Styret

Bedriftens styre som er valgt av generalforsamlingen, har i 2012 bestått av:

Medlemmer;

Tor Audun Bilstad (leder)

Jan Egil Friestad (nestleder)

Marie Storhaug

Knut Hatteland

Hilde Kraggerud

Valgt av ansatte:

Per Sigve Meling

Roy Soma

### Personalforhold og arbeidsmiljø

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

Sykefraværet var i 2012 på 3,1 %. Til sammenligning var sykefraværet i 2011 på 2,3%. Kortidsfraværet var på 1,1% i 2012. Klepp Energi AS har som målsetting å ha under 4,5% sykefravær.

Det har ikke vært noen alvorlige skader eller ulykker i selskapet i 2012. For å sikre fortsatt sikker jobbutførelse, fokuseres det fortsatt på å utarbeide/endre rutiner for å minimalisere risikoen for uønskede hendelser. 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 (KES).

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 sikkerhetsbestemmelser 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 2012 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 2012 var 3.754 bredbåndskunder tilkoblet fibernettet til Klepp Energi. Alt fibernettet er lagt i kabel. Den første kunden ble oppkoblet 23 mars 2005.

I løpet av 2012 økte kundetallet med 314. Dette er litt over budsjett og omlag på nivå med antall oppkoblinger de siste årene.

I 2012 ble områdene på Voll, Skas, Grude, Bore-stranda og langs Fv.44 fra Storhaugkrossen til Skjæveland bygd ut.

Interessen for å bli oppkoblet på fibernettet til Klepp Energi, er minst like stor som tidligere.

I de nye byggefeltene har vi nesten 100% tilslutning og ute på bygda signerer 70-80% av husstandene bredbåndskontrakt med Klepp Energi.

Klepp Energi tilbyr internett, TV, telefoni og alarm på fiberkabel. Det blir tilbudt fast oppkobling på internett fra 25 til 400 Mbit/s opp og nedlastingshastighet.

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 2013 er det planlagt graving av ca. 30 km trase for bredbåndsløyper til husstandene langs Grudevarden, nordøst på Pollestad og langs Horpestadveien. 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 2012 var det investert for til sammen 113,8 mill. kr i breibandsnettet. Klepp Energi startet leveranser av alarmtjenester via fibernettet i 2011. Og prøveprosjektet med innhenting av målerdata via fibernettet fortsetter.

## Deponigass

Stabil og god drift av gassbrønnene på Sele avfallsplass i 2012. 12.200.000 kWh deponigass fra Sele avfallsplass ble utnyttet i 2012. Gassen ble brukt til oppvarming av fjernvarme-nettet i Kleppe-Verdalen og til tørking av naturgjødsel hos Norsk Naturgjødsel på Sele.

## Fjernvarme i Kleppe-Verdalen

Overført 7.568.000 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 dannet 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 201 km, hvorav 28 km luftlinjer og 173 km kabel.

*Fordelingstransformatorer:*

Antall fordelingstransformatorer i drift er 306 stk. med en samlet ytelse på 140.340 kVA.

*Lavspent nett:*

690, 600, 400/230 og 230 V fordelingsnett har en samlet lengde på 595 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 2012 vært investert 14,85 mill kr i fordelingsnettet.

Nettdriften har kostet 52,5 mill kr

## Leveringskvalitet

Klepp Energi dekker et konsesjonsområde på 115 km<sup>2</sup>, der vi har ansvaret for kraftoverføringen til 7.727 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 2012 vært meget høy.

*Driftsavbrudd:*

Tre driftsavbrudd som skyldes feil på høyspent fordelingsanlegg i 2012. To av feilene var på høyspentlinjer og en feil på høyspentkabel.

Utenom dette har vi hatt planlagte strømutkoblinger 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

Det er et mål at Klepp Energi AS skal ha en klar miljøprofil. Kabelrester, vrakede transformatorer etc. leveres til godkjente avfallshåndteringsselskaper.

## Ytre miljø

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

Klepp Energi har inngått avtale med IVAR om utnytting 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.

Denne gassen inneholder mye metan. Metangass er ca. 20 ganger verre enn CO<sub>2</sub> 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 samfunnsikkerhet 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 2012 ble 310 privatboliger og 83 næringsbygg/gårdsbruk o.l. kontrollert. Antallet er iflg. krav fra DSB. Virksomheten i 2012 var omtrent på samme nivå som tidligere år.

## Overføring i eget fordelingsnett

Det er innmål 313,4 GWh fra overliggende nett, 2,5% økning i fht. året før. Det er innbetalt kr 20,519 mill. i nettleie for overføringen av strømmen inn til Klepp fra overliggende nett.

Overført målt hos sluttbruker ble 308,4 GWh. Leieinntektene fra sluttbruker har vært kr 65,117 mill. Nettapet ble 5 GWh, dvs. ca. 1,6% av overført energi. Kostnadene med nettapet var kr 0,983 mill.

## Kraftprisutviklingen

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

I 2012 var den gjennomsnittlige spotprisen pr. kWh på 21,8 øre/kWh.

Spotprisen og tap av kWh i strømnettet, er det som danner grunnlaget for utregningen av tapskostnadene i overføringsnettet.

## Enova

Styret vil bidra til at myndighetenes målsetting for energisparing og bruk av alternative energiformer blir realisert. Myndighetene vedtatt at energiverkene må innkreve 1 øre/kWh på nettleieprisen. For 2012 ble det innbetalt 3,1 mill. kr. til Enova.

## Økonomi

### Klepp Energi AS

Driftsinntekter:

2012	2011	2010
<b>103,9 mill.kr</b>	116,1 mill.kr	120 mill.kr
<b>-10,5 %</b>	-3,3 %	+33 %

Driftskostnader:

2012	2011	2010
<b>94,3 mill. kr</b>	105,8 mill. kr	113,5 mill.kr
<b>- 10,9 %</b>	-6,8 %	+ 43,3%

Driftsresultat:

2012	2011	2010
<b>9,6 mill. kr</b>	10,4 mill kr	6,6 mill.kr

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

	2012	2011
Driftsinntekter:		
Distribusjonsnett	59,6	71,2
Øvrig virksomhet	44,3	50,8
Sum driftsinntekter	103,9	116,1
Driftskostnader:		
Distribusjonsnett	52,5	65,7
Øvrig virksomhet	41,8	40,1
Sum driftskostnader	94,3	113,5
Driftsresultat	<b>9,6</b>	10,4

I 2012 er det regnskapsført kr. 11 mill i merinntekter

Driftsresultatet for 2012 er kr 0,7 mill. under budsjett.



## Framtidsutsikter

Bedriftens likviditet er god. Konsernets egenkapital-prosent er på 35,9 %.

### Klepp Energi AS

(Tall. mill. kr)	2012	2011
Omløpsmidler	54	47
- kortsiktig gjeld	64	46
	-10	1

Anleggsmidler	222	213
- langsiktig gjeld		
og langsiktige forpliktelser	116	116
	106	93

= Egenkapital	96	99
---------------	----	----

Fri egenkapital etter avsetning til utbytte utgjør kr.27,5 mill kr.

### 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 2013 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. 39,4 mill., som var en økning på kr. 9,5 mill. fra i fjor. Konsernets investeringsaktivitet var på kr. 26,4 mill. mot kr 22 mill forrige år, mens finansieringsaktiviteten ga en negativ kontantstrøm på kr. 6 mill. Netto økning i likvidbeholdningen var kr.7,04 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 konjunktur-avhengige. Strøm, tv, fiber og oppvarming er for de fleste et nødvendig gode.

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

### Disponering av årets overskudd

Av selskapets overskudd på kr 4,240,- mill., foreslås kr. 7,- mill. avsatt til utbytte og kr. 2,759 mill. overført fra annen egenkapital.


Konsernet oppnådde et resultat på kr. 4,335 mill.

Kleppe, 31. desember 2012

14. mai 2013

  
Tor Audun Bilstad  
Leder


  
Jan Egil Friestad  
Nestleder

  
Marie Storhaug  
Styremedlem

  
Hilde Kraggerud  
Styremedlem

  
Knut Hatteland  
Styremedlem

  
Roy Soma  
Styremedlem (ansatt)

  
Per Sigve Meling  
Styremedlem (ansatt)

  
Håkon Ådland  
Direktør

# RESULTATREGNSKAP 2012







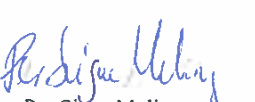

Morselskap		Beløp i 1.000 kroner.		Konsern	
2012	2011	RESULTAT	Note	2012	2011
		<b>DRIFTSINNEKTER</b>			
54 494	65 301	Nettleieinntekter	1	54 494	65 301
49 423	50 823	Andre inntekter	17	49 423	50 823
<b>103 917</b>	<b>116 124</b>	<b>Sum inntekter</b>		<b>103 917</b>	<b>116 124</b>
		<b>DRIFTSKOSTNADER</b>			
20 986	22 155	Materialkjøp, bredbåndstjenester		20 986	22 155
983	4 458	Kraftkjøp nettap		983	4 458
20 519	30 408	Nettleiekostnader	1	20 519	30 408
19 770	18 124	Lønnskostnader	2	19 770	18 124
11 030	11 080	Driftskostnader		11 041	11 095
20 854	19 700	Avskrivninger	3	20 854	19 700
176	-168	Tap på fordringer	8	176	-168
<b>94 319</b>	<b>105 758</b>	<b>Sum driftskostnader</b>		<b>94 329</b>	<b>105 772</b>
9 598	10 366	<b>DRIFTSRESULTAT</b>		9 588	10 352
		<b>FINANSINNEKTER OG KOSTNADER</b>			
890	1 067	Finansinntekter	16	890	1 067
4 550	5 230	Finanskostnader	1,4,16	4 409	5 030
<b>-3 660</b>	<b>-4 163</b>	<b>Netto finansresultat</b>		<b>-3 519</b>	<b>-3 963</b>
5 938	6 203	<b>ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD</b>		6 069	6 389
1 698	1 725	Skatt på ordinært resultat	5	1 734	1 778
4 240	4 478	<b>ÅRSOVERSKUDD/KONSERNRESULTAT</b>		4 335	4 611
		<b>Disponeringer og overføringer</b>			
7 000	6 000	Avsatt til utbytte			
		Avsatt til annen egenkapital			
2 759	1 522	Overført fra annen egenkapital			
<b>4 240</b>	<b>4 478</b>	<b>Sum disponert</b>			

Morselskap		BALANSE	Note	Konsern	
Pr. 31.12.12	Pr. 31.12.11			Pr. 31.12.12	Pr. 31.12.11
		<b>EIENDELER</b>			
		<b>ANLEGGSMIDLER</b>			
		<i>Immatrielle eiendeler</i>			
5 633	1 976	Utsatt skattefordel	5	5 544	1 865
<b>5 633</b>	<b>1 976</b>	<b>Sum immatrielle eiendeler</b>		<b>5 544</b>	<b>1 865</b>
		Varige driftsmidler			
207 639	202 113	Varige driftsmidler	3	207 639	202 113
-	-	Prosjekter i arbeid		-	-
<b>207 639</b>	<b>202 113</b>	<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>207 639</b>	<b>202 113</b>
		Finansielle anleggsmidler			
-	-	Aksjer og andeler	10	-	-
5 394	5 394	Investering i datterselskap	11	-	-
	26	Aksjer og andeler		-	26
3 408	3 862	Pensjonsmidler	12	3 408	3 862
<b>8 802</b>	<b>9 282</b>	<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>3 408</b>	<b>3 888</b>
<b>222 074</b>	<b>213 371</b>	<b>Sum annleggsmidler</b>		<b>216 591</b>	<b>207 866</b>
		<b>OMLØPSMIDLER</b>			
4 804	4 077	Varebeholdning	9	4 804	4 077
		<i>Fordringer</i>			
30 074	30 900	Kundefordringer	8	30 074	30 900
631	612	Andre korts. fordringer	1	631	612
<b>30 706</b>	<b>31 512</b>	<b>Sum fordringer</b>	<b>15</b>	<b>30 706</b>	<b>31 512</b>
		<i>Investeringer</i>			
1 670	1 670	Grunnfondsbevis	7	1 670	1 670
<b>1 670</b>	<b>1 670</b>	<b>Sum investeringer</b>		<b>1 670</b>	<b>1 670</b>
16 988	9 948	Kasse, bank og post	6	16 988	9 948
<b>54 168</b>	<b>47 207</b>	<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>54 168</b>	<b>47 208</b>
<b>276 242</b>	<b>260 579</b>	<b>SUM EIENDELER</b>		<b>270 759</b>	<b>255 074</b>

# BALANSE

Morselskap		BALANSE		Konsern	
Pr. 31.12.12	Pr. 31.12.11		Note	Pr. 31.12.12	Pr. 31.12.11
		<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
		<b>EGENKAPITAL</b>			
		Innskutt egenkapital			
30 700	30 700	Aksjekapital	13,14	30 700	30 700
32 142	32 142	Overkursfond	14	32 141	32 141
<b>62 842</b>	<b>62 842</b>	<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>62 841</b>	<b>62 841</b>
		Opptjent egenkapital			
33 175	35 935	Annen egenkapital/Fonds	14	34 355	37 020
<b>33 175</b>	<b>35 935</b>	<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>34 355</b>	<b>37 020</b>
<b>96 017</b>	<b>98 776</b>	<b>Sum egenkapital</b>		<b>97 195</b>	<b>99 860</b>
		<b>GJELD</b>			
		<i>Avsetning for forpliktelse</i>			
4 477	4 469	Pensjonsforpliktelse	12	4 477	4 469
<b>4 477</b>	<b>4 469</b>	<b>Sum avsetning for forpliktelse</b>		<b>4 477</b>	<b>4 469</b>
		<b>LANGSIKTIG GJELD</b>			
40 000	40 000	Ansvarlig lån	4,15	40 000	40 000
6 718	6 668	Konserngjeld	11	-	-
65 000	65 000	Gjeld til kredittinstitusjoner	15	65 000	65 000
<b>111 718</b>	<b>111 668</b>	<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>105 000</b>	<b>105 000</b>
		<b>KORTSIKTIG GJELD</b>			
20 983	17 668	Leverandørgjeld		20 983	17 668
1 676	1 514	Skattetrekk og arbg. avg.		1 676	1 514
1 568	1 705	Skyldig merverdiavgift		1 568	1 705
1 562	1 447	Påløpte lønnskostnader		1 562	1 447
5 355	3 472	Betalbar skatt	5	5 414	3 553
7 000	6 000	Avsatt utbytte		7 000	6 000
25 887	13 860	Annen kortsiktig gjeld	1	25 887	13 860
<b>64 030</b>	<b>45 666</b>	<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>64 089</b>	<b>45 747</b>
<b>276 242</b>	<b>260 579</b>	<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>270 759</b>	<b>255 074</b>

Kleppe, den 14. mai 2013  
Styret for Klepp Energi AS

 Tor Audun Bilstad Leder	 Jan Egil Friestad Nestleder	 Marie Storhaug Styremedlem	 Hilde Kraggerud Styremedlem
 Knut Hatteland Styremedlem	 Roy Soma Styremedlem (ansatt)	 Per Sigve Meling Styremedlem (ansatt)	 Håkon Adland 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. 31.12.12.

### 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 en enøkavgift på 1,0 øre/kWh for 2012 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. 2007 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)	2012	2011
Tillat inntekt i eget nett	30 691	31 785
+ kostnader ved overliggende nett	20 519	30 408
- kilekostnader	-313	-148
+avvik avskrivninger / avkastningsgrunnlag	661	1 005
- overskudd på pliktleveranse	-396	-391
- purregebyr/renter ved avregning	-152	-168
+ enova kostnader	3 089	2 940
= tillatt overføringsinntekt	54 099	65 431
- innbetalt nettleie (inkl. 1 øre enovaavgift)	-65 117	-70 987
= Mer / mindreinntekt	-11 018	-5 556
Sum mer/mindreavkastning		
- Merinntekt nettleie 1.1	-12 146	-6 460
+Renter mindreinntekt nettleie 1.1		
- Renter på merinntekt 1.1	-363	-157
-Merinntekter nettleie	-11 018	-5 556
-Korrigert merinntekt 2010	-	-130
-Korrigert renter på merinntekt 2010	-	-2
- Renter på merinntekt	-279	-204
= Merinntekt nettleie pr. 31.12 inkl. renter , annen kortsiktig gjeld.	-23 806	-12 509
Rente på mindreinntekt		
Rente på merinntekt	1,55 %	2,14 %
Rentes rente på merinntekt	1,82 %	2,51 %

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,-)	2012	2011
Lønn	14 625	13 347
Arbeidsgiveravgift	2 322	2 243
Pensjonskostnader (inkludert egenbetaling)	2 143	1 924
Andre ytelser	680	611
<b>Sum lønn</b>	<b>19 770</b>	<b>18 125</b>

Gjennomsnittlig antall årsverk. 26,5 25

Ytelser/godtgjørelser til daglig leder, styret og revisor.

### Personer

Daglig leder		
Lønn	986 251	964 665
Vaktgodtgjørelse	300 647	309 478
Andre godtgjørelser	4 936	4 574
<b>Sum</b>	<b>1 291 834</b>	<b>1 278 717</b>

Daglig leder er med i offentlig tjenestepensjons ordning.

Styret 214 470 201 465

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:	2012	2011
Lovpålagt revisjon, inkludert bistand med offisielt årsregnskap	114 310	77 700
Skatterådgivning, inkludert teknisk bistand med ligningspapir		
Annent bistand/attestasjoner fra revisor	26 300	26 250
<b>Sum</b>	<b>140 610</b>	<b>103 950</b>

(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.	6 306	8 709	13 248	215 729	105 051	26 114	22 096	397 253
Tilgang	918	634	58	14 850	8 719	1 202	-	26 381
Avgang	-452	-			-	-	-	-452
Ansk.31.12	6 772	9 343	13 306	230 579	113 770	27 316	22 096	423 182
Akkumulerte avsk. 31.12.	-5 170	-6 769	-5 637	-132 545	-55 576	-4 837	-5 006	-215 540
Balanseført verdi 31.12	1 602	2 573	7 669	98 034	58 194	22 479	17 090	207 639
Årets avskr.	336	837	650	6 890	10 993	792	356	20 854
Forventet øk. levetid	8 år	5-10 år	20 år	25-34 år	10 år	33 år	50 år	0
Avskr.-plan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	

## Tilgang og avgang av varige driftsmidler

Anleggsmiddel	2012		2011		2010		2009		2008	
	Inv.	Salg	Inv.	Salg	Inv.	Salg	Inv.	Salg	Inv.	Salg
Transportmidler og maskiner	918	-452	220		376		323	280	-4	
Utstyr og inventar	634		849	87	755	953	1.162		845	
Deponigassanlegg	58		171		526		150		-1.632	
Fordelingsanlegg	14.850		6.611		10.181		10.960		9.406	
Breiband	8.719		7.039		7.382		10.770		19.163	
Fjernvarme	1.202		2.737		927		733		1.653	
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. 40 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.

## 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 spesifisering 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	
2012	2011		2012	2011
		Midlertidige forskjeller		
-16	-33	Varelager	-16	-33
-414	-888	Kundefordringer	-414	-888
5 188	6 980	Driftsmidler	5 275	7 088
	0	Gevinst og tapskonto	231	288
-4 477	-4 469	Pensjonsforpliktelser	-4 477	-4 469
3 408	3 862	Pensjonsmidler	3 408	3 862
-23 164	-12 146	Mer/mindreinntekter	-23 164	-12 146
-642	-363	Renter av mer/mindreinntekter	-642	-363
-20 117	-7 057	Netto midlertidige forskjeller	-19 799	-6 661
0	0	Underskudd til fremføring	0	0
<b>-20 117</b>	<b>-7 057</b>	<b>Grunnlag for utsatt skatt/ skattefordel i balansen</b>	<b>-19 799</b>	<b>-6 661</b>
-5 633	-1 976	28% utsatt skatt/utsatt skattefordel	-5 544	-1 865
<b>-5 633</b>	<b>-1 976</b>	<b>Utsatt skatt/utsatt skattefordel</b>	<b>-5 544</b>	<b>-1 865</b>

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt

		<b>Grunnlag for betalbar skatt</b>		
5 938	6 203	Resultat før skattekostnad	6 069	6 388
126	-43	Permanente forskjeller	126	-39
6 064	6 160	Grunnlag for årets skattekostnad	6 195	6 349
13 060	6 241	Endring i midlertidige resultatforskjeller	13 030	6 340
19 124	12 401	Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	19 225	12 689
19 124	12 401	Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	19 225	12 689
		<b>Fordeling av skattekostnaden</b>		
5 355	3 472	Betalbar skatt (28 % av grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet)	5 383	3 553
0	0	For mye, for lite avsatt i fjor	0	0
5 355	3 472	Sum betalbar skatt	5 383	3 553
-3 657	-1 747	Endring i utsatt skatt	-3 648	-1 775
1 698	1 725	Skattekostnad (28 % av grunnlag for årets skattekostnad)	1 734	1 778
5 355	3 472	<b>Betalbar skatt i balansen (28 % av grunnl. for betalbar skatt i resultatregnsk.)</b>	<b>5 383</b>	<b>3 553</b>

**NOTE 6 - KONTANTER, POST OG BANKINNSKUDD**

( tall i 1.000 )

Morselskapet			Konsernet	
2012	2011		2012	2011
16097	9216	Frie midler	16097	9216
891	732	Skattetrekksmidler	891	732
<b>16 988</b>	<b>9 948</b>	<b>Kontanter og bankinnskudd</b>	<b>16 988</b>	<b>9 948</b>

**NOTE 7 - GRUNNFONDSBEVIS/AKSJER**

Grunnfondsbevis

( tall i 1.000 )

Sparebanken Midt- Norge

Antall

49 662

Bokført verdi

1 670

Markedsverdi

1 743

**NOTE 8 - KUNDEFORDRINGER**

Morselskapet			Konsernet	
( tall i 1.000 )			2012	2011
2012	2011		2012	2011
30 636	31 860	Kundefordring	30 636	31 860
562	960	Avsatt til dekning av tap (-)	562	960
<b>30 074</b>	<b>30 900</b>	<b>Kundefordringer, netto</b>	<b>30 074</b>	<b>30 900</b>

Tap på krav i resultatregnskapet i framkommer slik:

Morselskapet			Konsernet	
( tall i 1.000 )			2012	2011
2012	2011		2012	2011
-398	-174	Endring i avsetning til dekning av tap :	-398	-174
574	6	Avskrivning kundefordringer	574	6
<b>176</b>	<b>-168</b>	<b>Tap på kundefordringer</b>	<b>176</b>	<b>-168</b>

# 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 )				
2012	2011		2012	2011
2 556	1 741	Lager nettdrift	2 556	1 741
498	521	Lager veilys	498	521
1 750	1 815	Lager breibandsmateriell/øvrig	1 750	1 815
<b>4 804</b>	<b>4 077</b>	<b>Sum varebeholdning</b>	<b>4 804</b>	<b>4 077</b>
4 820	4 110	Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	4 820	4 110
4 804	4 077	Varebeholdning vurdert til virkelig verdi	4 804	4 077
<b>16</b>	<b>33</b>	<b>Sum nedskrivning varelager</b>	<b>16</b>	<b>33</b>

## 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. 31.12.12	Resultat for 2012
Klepp Energi Invest AS	Klepp	100 %	6 570	94

### Lån fra Klepp Energi Invest AS

Inngående balanse	6 668
Årets endring	50
Utgående balanse	6 718

Klepp Energi AS har pr. 31.12.12 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. 31.12.12 et langsiktig lån til Klepp Energi Invest AS på kr.6 718.

## 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.

<b>Sikret pensjonsforpliktelse</b> (tall i 1.000 )	<b>31.12.12</b>	<b>31.12.11</b>
Pensjonsforpliktelse	27 007	27 983
Pensjonsmidler	-24 977	-22 929
Pensjonsforpliktelse netto	2 030	5 054
Ikke resultatført resultatavvik	-5 438	-8 916
Balanseført netto pensjonsmidler	-3 408	-3 862
Arbeidsgiveravgift er inkludert med	421	477
<b>Usikrede forpliktelser</b>		
Pensjonsforpliktelse	2 315	2 576
Ikke resultatført resultatavvik	2 162	1 893
Balanseført pensjonsforpliktelse	4 477	4 469
Arbeidsgiveravgift er inkludert med	553	552
<b>Økonomiske forutsetninger</b>		
Avkastning på pensjonsmidlene	4,00 %	4,10 %
Diskonteringsrente	4,20 %	3,80 %
Forventet lønnsregulering	3,50 %	3,50 %
G - regulering	3,25 %	3,25 %
Årlig regulering av pensjoner	2,50 %	2,50 %
Uttakstilbøyelighet AFP - ordningen	50,00 %	50,00 %
<b>Netto pensjonskostnader</b>		
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	144	133
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	98	84
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-234	-325
Administrasjonskostnader	0	0
Resultatført pensjonskostnad	8	-108

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	35 934	98 776
Årets resultat			4 240	4 240
Avsetning utbytte			-7 000	-7 000
<b>Egenkapital pr.31.12</b>	<b>30 700</b>	<b>32 142</b>	<b>33 174</b>	<b>96 017</b>

Konsernet :  
( tall i 1.000 )

	Sum	Aksjekapital	Overkurs fond
Annen egenkapital			
Egenkapital pr. 1.1	30 700	32 141	37 020
Årets resultat			4 335
Avsetning utbytte			-7 000
<b>Egenkapital pr.31.12</b>	<b>30 700</b>	<b>32 141</b>	<b>34 355</b>

## NOTE 15 - FORDRINGER, GJELD OG PANTSTILLELSER

(tall i 1.000 )

	2 012	2 011
Fordringer med forfall senere enn ett år	0	0
Langsiktig gjeld med forfall etter 5 år	99 067	105 000
<b>Gjeld sikret med pant</b>	<b>65 000</b>	<b>65 000</b>

### Balanseført verdi av pantsatte eiendeler

Fordringer (begrenset til 40 mill)	30 706	31 512
Fast eiendom	17 090	17 446
<b>Sum</b>	<b>47 796</b>	<b>48 958</b>

## NOTE 16 - FINANSINNTEKTER

Morselskapet

2012	2011		2012	Konsernet 2011
99	149	Finansinntekter		
501	605	Aksjeutbytte	99	149
290	313	Renteinntekter	501	605
890	1 067	Andre finansinntekter	290	313
		<b>Sum finansinntekter</b>	<b>890</b>	<b>1 067</b>

1 652	2 025	Finanskostnader		
26	0	Rentekostnader, ansvarlig lån til eier	1 652	2 025
141	200	Nedskrivning aksjer	26	0
2 731	3 005	Rentekostnader, lån til datterselskap	0	0
1	1	Rentekostnader	2 731	3 005
4 550	5 230	Andre finanskostnader	0	
		<b>Sum finanskostnader</b>	<b>4 409</b>	<b>5 030</b>

## NOTE 17 - FORETNINGSOMRÅDER

(Beløp i hele tusen)	Fellesfunksjoner	Nettdrift	Annet	Sum
Inntekter				
Driftsinntekter		59 652	44 264	103 917
Driftskostnader				
Kjøp av kraft, gass, breiband		1 678	19 308	20 986
Overføringstjenester		20 519		20 519
Nettap		983		983
Kostnader arbeidskraft	1 725	12 063	5 982	19 770
Andre driftskostnader	1 457	4 248	2 236	7 941
Enova avgift		3 089		3 089
Avskrivninger	617	7 457	12 780	20 854
Tap på fordringer		6	170	176
Fordeling av avskrivninger	-617	400	217	0
Fordeling av felleskostnader	-3 182	2 072	1 110	0
Sum driftskostnader	0	52 515	41 803	94 319
<b>DRIFTSRESULTAT</b>		<b>7 137</b>	<b>2 461</b>	<b>9 598</b>
Finansinntekter	470	152	268	890
Finanskostnader	4 271	279	0	4 550
Sum finans	-3 801	-127	268	-3 660
<b>ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATT</b>	<b>-3 801</b>	<b>7 010</b>	<b>2 729</b>	<b>5 938</b>

Nettkapital distribusjonsnett:

## Morselskapet

2012		2011
111 316	Driftsmidler etter fordeling 1.1	107 413
119 299	Driftsmidler etter fordeling 31.12	111 316
115 308	Gjennomsnittlig driftsmidler	109 364
1 153	+1 % påslag for netto arbeidskapital	1 094
116 461	= avkastningsgrunnlag	110 458
6,26 %	Avkastning	5,27 %

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

## Kontantstrømanalyse 2012

Morselskap			Konsern	
2012	2011		2012	2011
		<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>		
5 938	6 203	Resultat før skattekostnad	6 069	6 389
-30	-8	Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-30	-8
-3 472	-318	Periodens betalte skatt	-3 553	-396
20 854	19 700	Ordinære avskrivninger	20 854	19 700
462	-462	utbetaling i pensjonsordning	462	-462
-727	1 197	Endring i varelager	-727	1 197
826	3 167	Endring i kundefordringer	826	3 167
3 315	-4 112	Endring i leverandørgjeld	3 315	-4 112
26	0	Poster klassifisert som investerings eller finansieringsaktiviteter	26	0
12 199	4 502	Endring i andre tidsavgrensingsposter	12 150	4 394
<u>39 391</u>	<u>29 869</u>	<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<u>39 391</u>	<u>29 869</u>
		<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>		
30	83	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	30	83
-26 381	-22 139	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-26 381	-22 139
<u>-26 351</u>	<u>-22 056</u>	<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<u>-26 351</u>	<u>-22 056</u>
		<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>		
0	65 000	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld		65 000
0	-63 622	Netto endring i kasskreditt		-63 622
-6 000	-5 000	Utbetalinger av utbytte	-6 000	-5 000
<u>-6 000</u>	<u>-3 622</u>	<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<u>-6 000</u>	<u>-3 622</u>
7 040	4 191	Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	7 040	4 191
9 948	5 757	Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	9 948	5 757
<u>16 988</u>	<u>9 948</u>	Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	<u>16 988</u>	<u>9 948</u>
16 988	9 948	Spesifikasjon av kontantbeholdningen ved periodens slutt Bankinnskudd, kontanter og lignende	16 988	9 948



## REGNSKAP 2012 - NØKKELTALL – FOR MORSELSKAPET

	2012	2011	
<b>Inntjening</b>			
Totalrentabilitet	3,9 %	4,4 %	Ordinært res. Før skattekostn. +finanskostn / gj.snitt totalkap.
Egenkapitalrentabilitet	4,4 %	4,5 %	Ordinært res. Før ekstraord. poster / gj.snitt egenkapital
<b>Soliditet</b>			
Egenkapitalandel	34,8 %	37,9 %	Egenkapital i % av totalkapital
<b>Likviditet</b>			
Likviditetsgrad 1	0,85	1,03	Omløpsmidler i forhold til kortsiktig gjeld
<b>Resultat</b>			
Netto driftsmargin	9,2 %	8,9 %	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 4 240 000, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 4 335 000. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2012, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteplysninger.

#### *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 regnskapsestimatene 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 2012 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](http://www.pwc.no)  
Org.no.: 987 009 713 MVA, Medlem av Den norske Revisorforening

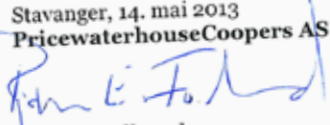
### Uttalelse om øvrige forhold

#### *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, 14. mai 2013  
**PricewaterhouseCoopers AS**  
  
Bjørn E. Folkvord  
Statsautorisert revisor



**Klepp energi**

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