



Årsberetning og regnskap 2015



Klepp energi

Direktøren	4
Styrets beretning for 2015	5
Resultatregnskap 2015	10
Balanse pr. 31.12.15	11
Regnskapsprinsipper	13
Noter	15
Kontantstrømanalyse	24
Nøkkeltall	25
Revisjonsberetning	26

De gode resultatene og den høye aktiviteten fortsetter

Klepp Energi har oppnådd stabilt gode resultat de siste årene, slik ble det også for 2015. Det ble brukt litt ekstra ressurser på vedlikeholdsarbeid i 2015, for å kunne redusere ressursbruken på vedlikehold i 2016 da AMS prosjektet vil kreve mye ressurser dette året.

AMS (Avanserte Måle og Styresystemer) prosjektet går etter planen. Pilotprosjekt ble gjennomført i slutten av året, og målerskifte er nå kommet godt i gang i starten av 2016. De fleste målerskiftene skal utføres i 2016 og hele AMS prosjektet skal være ferdig våren 2017.

Det har vært og er meget høy aktivitet i Klepp kommune til tross for litt tilbakegang i arbeidsmarkedet i det siste. I løpet av 2015 ble det bl.a. igangsatt bygging av tre store byggefelt med til sammen over 600 boliger. Det har også vært mange store industriutvidelser det siste året. Det er ellers få utfall, god kvalitet og lave avbruddskostnader for strømmettet. Spesielt for lavspennettet har kvaliteten vært meget god med nesten ingen strøbrudd.

Det har vært mange nye bredbåndoppkoblinger i 2015 med over 10% økning i kundetallet. I starten av 2015 var det 410 husstander ute på bygda i Klepp som ennå ikke har fått tilbud om bredbånd fra Klepp Energi, pga. store graveavstander og dermed høye utbyggingskostnader. Planen er å kunne tilby alle i kommunen bredbånd i løpet av de neste 3-5 årene, men for å kunne klare dette må de gjenværende husstandene enten betale ett litt høyere tilknytnings- bidrag eller utføre større deler av gravearbeidet selv. I 2015 ble det vedtatt å bygge ut bredbånd for områdene Nese, Friestad, Damsgård. Ved utgangen av 2015 var antall husstander som ennå ikke har fått bredbåndstilbud fra Klepp Energi blitt redusert med ca. 160, slik at antall kunder som aldri har fått tilbud fra Klepp Energi nå er kommet ned i omtrent 250.

I løpet av 2016 vil det bli starta opp biogassproduksjon fra husdyrgjødsel på Voll. Denne biogassen er det planer om å koble inn på Klepp Energi sitt gassnett i området. Klepp Energi har et 30 km langt gassnett på tvers av kommunen med god kapasitet, som ligg godt til rette for å kunne koble innpå biogass fra flere gardsanlegg i framtida.

I mars 2016 vedtok Stortinget selskapsmessig og funksjonelt skille for nettselskap med virkning fra 1 januar 2021. Styret vil med det første starte arbeidet med denne saken.

Det er gledelig at det ikke har vært skader og at sykefraværet fortsatt er lavt. Klepp Energi har hatt 3 energimontør lærlinger og en telemontør lærling. Dette er et samfunnsansvar som prioriteres høyt.

KLEPP ENERGI AS, mai 2016

Håkon Ådland
Direktør



EIERFORHOLD OG FORMÅL

Klepp kommune eier 100 prosent av aksjene i Klepp Energi AS. 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 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 samarbeidspartner.

Styret

Bedriftens styre som er valgt av generalforsamlingen, har i 2015 bestått av:

Medlemmer;

Vidar Haugland (leder)

Anne Siri Høiland (nestleder)

Arne Madland

Knut Hatteland

Elin Langholm

Valgt av ansatte:

Odd Gunnar Golf

Roy Soma

Personalforhold og arbeidsmiljø

Ved utgangen av året var det 25 fast ansatte og fire lærlinger i selskapet, der 2 har redusert stilling. Det er høy stabilitet i arbeidsstokken.

Sykefraværet var i 2015 på 4,15 %. Til sammenligning var sykefraværet i 2014 på 1,1%.

Kortidsfraværet var på 0,8 % i 2015

Klepp Energi AS har som målsetting å ha under 4,5% sykefravær.

Det har ikke vært noen alvorlige skader eller ulykker i selskapet i 2015.

For å sikre fortsatt sikker jobbutførelse, fokuseres det fortsatt på å utarbeide/ endre rutiner for å minimalisere risikoen for uønskede hendelser.

Klepp Energi er en IA bedrift og jobber aktivt med å fokusere på helse miljø og sikkerhet.

Klepp Energi AS er medlem av arbeidsgiverorganisasjonen NHO.

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 internkontrollarbeidet og mener det er svært viktig at sikkerhetsbestemmelser og rutiner følges opp.

Bedriften er medlem i bedriftshelsetjenesten, 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 2015 er kvinneandelen 24 % 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, Bøkevegen 1 og Jærvegen 550.

Transformatorstasjoner: Hatteland, Kleppemarka og Tu. I tillegg eier Klepp Energi AS en lagertomt i Øksnevad industri-felt og noen av trafokiosktomtene.

AMS

Klepp Energi signerte avtale med Capgemini i november 2014 for AMS (avanserte måle- og styresystemer) prosjektet. Aidon er valgt som målerleverandør. Pilot ble gjennomført i slutten av 2015 og oppstart målerinstallasjon april 2016. Planen er at målerskifte skal være ferdig innen 1.mars 2017. Fristen som myndighetene har satt for ferdigstilling av AMS er 1.1.19.

Bredbåndsleveranse i Klepp

Ved utgangen av 2015 var 4.762 bredbåndskunder tilkoblet fibernettet til Klepp Energi. Alt fibernettet er lagt i kabel. Den første kunden ble oppkoblet 23 mars 2005.

I løpet av 2015 ble 446 nye kunder koblet opp. Dette var både over budsjett og flere oppkoblinger enn det har vært de siste årene.

I 2015 ble bl.a. områdene Borsheim-Reve bygd ut.

I de nye byggefeltene har vi nesten 100% tilslutning og ute på bygda signerer 80-100% av husstandene bredbåndskontrakt med Klepp Energi. Det er stor interesse fra husstandene ute på bygda om å få bli oppkoblet på bredbåndsnettet til Klepp Energi.

Klepp Energi tilbyr internett, TV, telefoni og alarm på fiberkabelen. Det blir tilbudt fast oppkobling på internett fra 35 Mbit/s til 1.000 Mbit/s opp- og nedlastingshastighet.

I framtiden vil det bli tilbudt flere tjenester på fibernettet. Planen er å koble opp omlag 300 nye kunder pr år framover. I 2016 er det planlagt fortrinnsvalg for Kleppe og Verdalen, og det vil bli bygd ut fiber til Nese – Friestad området.

I tillegg blir det lagt fiberrør i alle nye industri- og byggefelt.

Bredbåndsutbyggingen krever en god del ressurser – både økonomisk og personellmessig.

Hele breibandutbyggingen, utenom gravearbeidet, blir utført med egne mannskap.

Ved utgangen av 2015 var det investert for til sammen 145,1 mill. kr i bredbåndsnettet.

Ved utgangen av 2015 var det omtrent 250 husstander i Klepp kommune som ennå ikke har fått tilbud om bredbånd fra Klepp Energi. Styret har vedtatt mål om at disse skal få tilbud om fiberoppkobling fra Klepp Energi innen 4 år.

Deponigass

Stabil og god drift av gassbrønnene på Sele avfallsplass i 2015. Det ble hentet ut 12 GWh deponigass fra avfallsplassen i 2015.

Biogass

Olav Røysland fikk i 2015 innvilget støtte fra Innovasjon Norge til bygging av biogassanlegg på Voll. Klepp Energi har vedtatt å bygge en 0,5 km gassledning fra dette produksjonsanlegget og fram til hovedgassnettet til Klepp Energi, for å kunne koble biogassen fra Olav Røysland inn på dette gassnettet.

Klepp Energi har 30 km med 225mm gassrør fra Sele til Vik og fra Verdalen til Klepp stasjon, som mer og mindre ligg klar for videre biogassoppkoblinger i Klepp kommune. Det er meget god kapasitet i dette gassrørnettet.

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 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 209 km, hvorav 26 km luftlinjer og 183 km kabel.

Fordelingstransformatorer:

Antall fordelingstransformatorer i drift er 324 stk. med en samlet ytelsen på 158.430 kVA.

Lavspent nett:

690, 600, 400/230 og 230 V fordelingsnett har en samlet lengde på 639 km, herav 5 km luftledning.

Dvs. at 99,2% av lavspentnettet er lagt i kabel.

Litt over 90% av lavspentnettet er 400-volts anlegg.

Nyanlegg og drift av fordelingsnettet:

Det har i 2015 vært investert 8,3 mill kr i fordelingsnettet. Nettdriften har kostet 58,7 mill kr

Leveringskvalitet

Klepp Energi dekker et konsesjonsområde på 115 km², der vi har ansvaret for kraftoverføringen til 8.248 kunder. Det er et mål å holde høy leveringskvalitet. Denne kan måles i form av antall avbrudd og spenning innen gitte grenser.

Leveringskvaliteten har også i 2015 vært høy.

Driftsavbrudd:

14 driftsavbrudd som skyldes feil på høyspent fordelingsanlegg i 2015, der halvparten av disse feilene hadde automatisk gjeninnkopling etter ett sekund. De fleste feilene var på luftlinjenettet, til tross for at luftlinjenettet utgjør kun 13 % av det totale høyspentnettet. Fuglekollisjoner er hovedårsaken til feil på høyspent linjenett.

Ingen større feil i 2015, kun 10 nettstasjoner med utfall som varte over to timer i 2015.

Utenom dette har vi hatt planlagte strømutkoblinger på grunn av arbeid på nettet. Disse varsles på forhånd.

Det er svært få feil på lavspenningsnettet, kun noen få avgravinger/ -skader.

Overføringskvalitet:

Fordelingsnettet holder høy standard og har i de fleste områder god reserve for kapasitetsøkning. Spesielt lavspenningsnettet 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 utnyttning av deponigassen fra Sele avfallsplass.

Gassen blir samlet inn fra avfallsdeponiet – fra 137 brønner, tørket og trykksatt og overført i et 27 km langt gassrør fram til forbrukerne.

Denne gassen inneholder mye metan. Metangass er ca. 20 ganger verre enn CO₂ i fht. utslipp til atmosfæren.

Utnyttingen av deponigassen har også gitt en ekstra miljøgevinst, ved at gassen har erstattet flere gamle oljekjeler i kommunale bygg i Kleppe.

Det lokale etilsyn

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 2015 ble 254 privatboliger og 116 næringsbygg/ gårdsbruk o.l. kontrollert. Virksomheten i 2015 var omtrent på samme nivå som tidligere år.

Overføring i eget fordelingsnett

Det er innmålt 331,9 GWh fra overliggende nett. Det er innbetalt kr 25,413 mill. i nettleie for overføringen av strømmen inn til Klepp fra overliggende nett.

Overført målt hos sluttbruker ble 316,7 GWh. Leieinntektene fra sluttbruker har vært kr 56,5 mill. Nettapet ble 15,2 GWh, dvs. ca. 4,8% av overført energi. Kostnadene med nettapet var kr 2,3 mill.

Kraftprisutviklingen

Prisene i kraftmarkedet har variert ganske mye de siste årene, pga. temperatur, nedbør og magasinutfylling. I 2015 var den gjennomsnittlige spotprisen 17,9 øre/kWh.

Spotprisen og tap av kWh i strømmettet, 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 har vedtatt at energiverkene må innkreve en Enova avgift fra nettleiekundene.

For 2015 ble det innbetalt 2,2 mill. kr. til Enova.

Økonomi

Klepp Energi AS

Driftsinntekter:

2015	2014	2013
126,1 mill.kr	117 mill.kr	123,3 mill.kr
5,1 %	-5,1%	22,3 %

Driftskostnader:

2015	2014	2013
103,6 mill. kr	93,8 mill. kr	99,5 mill.kr
10,4 %	7,8 %	5,5 %

Driftsresultat:

2015	2014	2013
22,5 mill. kr	23,2 mill kr	23,8 mill.kr

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

	2015	2014
Driftsinntekter:		
Distribusjonsnett	65,0	54,7
Øvrig virksomhet	61,1	62,3
Sum driftsinntekter	126,1	117,0
Driftskostnader:		
Distribusjonsnett	58,7	49,5
Øvrig virksomhet	44,9	44,3
Sum driftskostnader	103,6	93,8
Driftsresultat	22,5	23,2

I 2015 er det regnskapsført kr. 2,2 mill i mindreinntekt.

Driftsresultatet for 2015 er kr 7,1 mill. over budsjett.

Framtidsutsikter

Bedriftens likviditet er god. Konsernets egenkapitalprosent er på 38,2 %.

Klepp Energi AS

(Tall i mill. kr.)	2015	2014
Omløpsmidler	68,	64
- kortsiktig gjeld	83	83
	-15	-19

Anleggsmidler	242	239
- langsiktig gjeld		
og langsiktige forpliktelser	110	110
	132	129

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 2015 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. 26,5mill., som var en reduksjon på kr. 11,5 mill. fra året før. Konsernets investeringsaktivitet var på kr. 21,9 mill. mot

kr 30 mill forrige år, mens finansieringsaktiviteten ga en negativ kontantstrøm på kr.8,6 mill. Netto reduksjon i likvidbeholdningen var kr. 4 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.

Kredittrisiko

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 likviditets risikoen. 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 13,603 mill., foreslås kr. 8 mill. avsatt til utbytte og kr. 5,603 mill. overført til annen egenkapital.

Konsernet oppnådde et resultat på kr.13,665 mill.

Kleppe, 31. desember 2015

11. mai 2016



Vidar Haugland
Leder



Anne Siri Høiland
Nestleder



Arne Madland
Styremedlem



Knut Hatteland
Styremedlem



Elin Langholm
Styremedlem



Roy Soma
Styremedlem (ansatt)



Odd Gunnar Golf
Styremedlem (ansatt)



Håkon Adland
Direktør

RESULTATREGNSKAP 2015

Morselskap		Beløp i 1.000 kroner.		Konsern	
2015	2014	RESULTAT	Note	2015	2014
DRIFTSINNETEKTER					
60 988	54 702	Nettleieinntekter	1,17	60 988	54 702
65 132	62 327	Andre inntekter	17	65 132	62 327
126 120	117 029	Sum inntekter		126 120	117 029
DRIFTSKOSTNADER					
24 677	24 596	Materialkjøp, bredbåndstjenester		24 677	24 596
1 714	2 330	Kraftkjøp nettap		1 714	2 330
25 413	21 282	Nettleiekostnader	1	25 413	21 282
24 337	18 822	Lønnskostnader	2	24 337	18 822
8 911	9 093	Driftskostnader	2	8 920	9 101
18 456	17 588	Avskrivninger	3	18 456	17 588
78	152	Tap på fordringer	8	78	152
103 587	93 864	Sum driftskostnader	2	103 595	93 871
22 533	23 165	DRIFTSRESULTAT		22 525	23 158
FINANSINNETEKTER OG KOSTNADER					
959	1 323	Finansinntekter	16	959	1 323
4 187	5 282	Finanskostnader	1,4,16	4 098	5 165
-3 228	-3 959	Netto finansresultat		-3 139	-3 842
19 305	19 206	ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		19 386	19 316
5 702	5 204	Skatt på ordinært resultat	5	5 721	5 234
13 603	14 002	ÅRSOVERSKUDD/KONSERNRESULTAT		13 665	14 082
Disponeringer og overføringer					
8 000	8 000	Avsatt til utbytte			
5 603	6 002	Avsatt til annen egenkapital			
		Overført fra annen egenkapital			
13 603	14 002	Sum disponert			

Morselskap		BALANSE		Konsern	
Pr. 31.12.15	Pr. 31.12.14		Note	Pr. 31.12.15	Pr. 31.12.14
		EIENDELER			
		ANLEGGSMIDLER			
		<i>Immatrielle eiendeler</i>			
5 755	3 737	Utsatt skattefordel	5	5 714	3 682
5 755	3 737	Sum immatrielle eiendeler		5 714	3 682
		<i>Varige driftsmidler</i>			
230 038	226 600	Varige driftsmidler	3	230 038	226 600
-	-	Prosjekter i arbeid		-	-
230 038	226 600	Sum varige driftsmidler		230 038	226 600
		<i>Finansielle anleggsmidler</i>			
-	-	Aksjer og andeler	10	-	-
5 394	5 394	Investering i datterselskap	11	-	-
-	2 169	Pensjonsmidler/andre fordringer	12	-	2 169
811	728	Egenkapital innskudd KLP		811	728
6 205	8 291	Sum finansielle anleggsmidler		811	2 898
241 998	238 628	Sum anleggsmidler		236 564	233 180
		OMLØPSMIDLER			
3 821	4 363	Varebeholdning	9	3 821	4 363
		<i>Fordringer</i>			
38 123	30 131	Kundefordringer	8	38 123	30 131
595	96	Andre korts. fordringer	1	595	96
38 718	30 227	Sum fordringer	15	38 718	30 227
		<i>Investeringer</i>			
1 670	1 670	Grunnfondsbevis	7	1 670	1 670
1 670	1 670	Sum investeringer		1 670	1 670
24 206	28 218	Kasse, bank og post	6	24 206	28 218
68 415	64 478	Sum omløpsmidler		68 416	64 479
310 413	303 106	SUM EIENDELER		304 980	297 659

BALANSE

Morselskap		Konsern	
Pr. 31.12.15	Pr. 31.12.14	Pr. 31.12.15	Pr. 31.12.14
		EGENKAPITAL OG GJELD	
		EGENKAPITAL	
30 700	30 700	Innskutt egenkapital	
32 142	32 142	Aksjekapital	13,14
62 842	62 842	Overkurs	14
		Sum innskutt egenkapital	62 841
		Opptjent egenkapital	
52 219	46 616	Annen egenkapital	14
52 219	46 616	Sum opptjent egenkapital	53 618
115 061	109 458	Sum egenkapital	116 458
		GJELD	
		AVSETNING FOR FORPLIKTELSE	
2 438	-	Pensjonsforpliktelse	12
2 438	-	Sum avsetning for forpliktelse	2 438
		LANGSIKTIG GJELD	
38 000	38 667	Ansvarlig lån	4,15
6 862	6 825	Konserngjeld	11
65 000	65 000	Gjeld til kredittinstitusjoner	15
109 862	110 492	Sum langsiktig gjeld	103 000
		KORTSIKTIG GJELD	
26 026	25 609	Leverandørgjeld	26 026
1 458	1 585	Skattetrekk og arbg. avg.	1 458
1 699	2 136	Skyldig merverdiavgift	1 699
2 827	1 764	Påløpte lønnskostnader	2 827
7 719	4 966	Betalbar skatt	5
8 000	8 000	Avsatt utbytte	8 000
35 323	39 097	Annen kortsiktig gjeld	1
83 052	83 157	Sum kortsiktig gjeld	83 083
310 413	303 106	SUM EGENKAPITAL OG GJELD	304 980

Kleppe, den 11 mai 2016
Styret for Klepp Energi AS


Vidar Haugland
Leder



Anne Siri Høiland
Nestleder


Arne Madland
Styremedlem


Knut Hatteland
Styremedlem


Elin Langholm
Styremedlem


Roy Soma
Styremedlem (ansatt)


Odd Gunnar Golf
Styremedlem (ansatt)


Hakon 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. Fullføringsgraden 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. 31.12.15.

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 verdivurdering 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 2015 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. 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.

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)	2015	2014
Tillat inntekt i eget nett	35 165	32 506
+ kostnader ved overliggende nett	25 413	21 282
- kilekostnader	-567	-419
+avvik avskrivninger / avkastningsgrunnlag	888	1 414
- overskudd på pliktleveranse	-621	-878
- purregebyr/renter ved avregning/øvrige inntekter	-212	-196
= tillatt overføringsinntekt	60 066	53 709
- innbetalt nettleie	-58 106	-56 407
=Mer / mindreinntekt	1 960	-2 698

Sum mer/mindreavkastning

- Merinntekt nettleie 1.1	-24 593	-21 953
- Renter på merinntekt 1.1	-2 263	-1 072
-Merinntekter/mindre inntekter nettleie	1 957	-2 698
+Korrigert merinntekt 2012/2014	215	58
+Korrigert renter på merinntekt 2012/2013	101	-269
- Renter på merinntekt inntil 25 % av inntektsramme	-244	-276
- Renter på merinntekt som overstiger 25 % av inntektsramme	-644	-624
- Rentesrente		-22
= Merinntekt nettleie pr. 31.12 inkl. renter , annen kortsiktig gjeld.	-25 471	-26 856

Rente på mindreinntekt

Rentesats på merinntekt inntil 25 % av inntektsramme	1,59 %	2,00 %
Rentesats på merinntekt som overstiger 25 % av inntektsramme	6,32 %	6,61 %
Rentes rente på merinntekt		2,02 %

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,-)	2015	2014
Lønn	16 465	16 202
Arbeidsgiveravgift	2 379	2 381
Pensjonskostnader (inkludert egenbetaling)	4 844	-378
Andre ytelser	649	618
Sum lønn	24 337	18 823

Gjennomsnittlig årsverk	28	28
-------------------------	----	----

Ytelser /godtgjørelse til daglig leder, styret og revisor. (hele kr.)

Personer		
Daglig leder		
Lønn	1 111 843	1 053 384
Vaktgodtgjørelse	199 557	234 134
Andre godtgjørelser	9 581	9 395
Sum	1 320 981	1 296 913

Daglig leder er med i offentlig tjenstepensjons ordning.

Styret/valgkomite	251 000	219 000
-------------------	---------	---------

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	2015	2014
Lovpålagt revisjon	135 000	133 460
Skatterådgivning	0	0
Annen bistand/attestasjon fra revisor	32 500	41 955
Sum	167 500	175 415

Alle beløp eksklusiv mva.

NOTE 3 - VARIGE DRIFTSMIDLER - AVSKRIVINGER OG INVESTERINGER

(tall i 1.000 kr)

Morselskap

	Transportmidler	Utstyr og inventar	Deponigassanlegg	Fordelingsanlegg	Breiband	Fjernvarme	Eiend. og adm.bygg	Totale driftsmidler
Ansk. 1.1	6 617	6 201	13 412	264 108	133 685	30 117	22 096	476 236
Tilgang	1 369	1 385	21	8 325	11 403		-	22 503
Avgang	-341	-2 309		-454	-	-609	-	-3 713
Ansk.31.12	7 645	5 277	13 433	271 979	145 088	29 508	22 096	495 026
Akkumulerte avsk. 31.12.	-5 551	-3 580	-7 611	-157 728	-76 984	-7 457	-6 077	-264 988
Balanseført verdi 31.12	2 094	1 697	5 822	114 251	68 104	22 051	16 019	230 038
Årets avskr.	335	450	664	7 938	7 808	903	358	18 456
Forventet øk. levetid	8 år	5-10 år	20 år	18-34 år	5-20 år	33 år	50 år	0
	ok	ok		ok	ok	ok	ok	
Avskr.-plan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær

Akkumulerte verdier på målere er reklassifisert fra utstyr og inventar til fordelingsanlegg 1.1

Tilgang og avgang av varige driftsmidler

Anleggsmiddel	2015		2014		2013		2012		2011	
	Inv.	Salg	Inv.	Salg	Inv.	Salg	Inv.	Salg	Inv.	Salg
Transportmidler og maskiner	1 369	-341		-156	0		918	-452	220	
Utstyr og inventar	1 385	-2 309	327		325		634		849	-87
Deponigassanlegg	21		24		82		58		171	
Fordelingsanlegg	8 325	-454	15 640		14 096		14 850		6 611	
Breiband	11 403		12 093		7 823		8 719		7 039	
Fjernvarme		-609	1 944		856		1 202		2 737	
Eiendommer og bygg									4 512	

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

NOTE 4 - ANSVARLIG LÅNEKAPITAL.

Ansvarlig lån til Klepp kommune på kr. 38 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

(tall i 1.000)

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel

Morselskap			Konsern	
2015	2014		2015	2014
		Midlertidige forskjeller		
-9	-7	Varelager	-9	-7
-615	-536	Kundefordringer	-615	-536
15 114	11 388	Driftsmidler	15 158	11 443
0	0	Gevinst og tapskonto	118	148
-9 600	0	Regnskapsmessig avsetning	-9 600	0
-2 438	0	Pensjonsforpliktelser	-2 438	0
0	2 169	Pensjonsmidler	0	2 169
-22 421	-24 593	Mer/mindreinntekter	-22 421	-24 593
-3 050	-2 263	Renter av mer/mindreinntekter	-3 050	-2 263
-23 019	-13 842	Netto midlertidige forskjeller	-22 857	-13 639
0	0	Underskudd til fremføring	0	0
-23 019	-13 842	Grunnlag for utsatt skatt/ skattefordel i balansen	-22 857	-13 639
-5 755	0	25% utsatt skatt/utsatt skattefordel	-5 714	0
0	-3 737	27% utsatt skatt/utsatt skattefordel	0	-3 682
-5 755	-3 737	Balanseført utsatt skattefordel	-5 714	-3 682

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt

		Grunnlag for betalbar skatt		
19 304	19 206	Resultat før skattekostnad	19 386	19 316
108	66	Permanente forskjeller	108	66
19 412	19 272	Grunnlag for årets skattekostnad	19 494	19 382
9 177	-880	Endring i midlertidige resultatforskjeller	9 218	-829
28 589	18 392	Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	28 712	18 553
28 589	18 392	Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	28 712	18 553
7 719	4 966	Beregnet betalbar skatt	7 752	5 009
		Fordeling av skattekostnaden		
7 719	4 966	Betalbar skatt i resultatregnskap	7 752	5 009
0	0	For mye, for lite avsatt i fjor	0	0
7 719	4 966	Sum betalbar skatt	7 752	5 009
-2 017	238	Endring i utsatt skatt	-2 032	226
5 702	5 204	Skattekostnad	5 721	5 234
7 719	4 966	Betalbar skatt i balansen	7 751	5 009
27 %	27 %	Skattesats betalbar skatt	27 %	27 %

NOTE 6 - KONTANTER, POST OG BANKINNSKUDD

(tall i 1.000)

Morselskapet			Konsernet	
2015	2014		2015	2014
23 424	27 273	Frie midler	23 424	27 273
782	945	Skattetreksmidler	782	945
24 206	28 218	Kontanter og bankinnskudd	24 206	28 218

NOTE 7 - GRUNNFONDSBEVIS/AKSJER

Grunnfondsbevis

(tall i 1.000)

	Antall	Bokført verdi	Markedsverdi
Sparebanken Midt- Norge	49 662	1 670	2 496

NOTE 8 - KUNDEFORDRINGER

Morselskapet

(tall i 1.000)

Morselskapet			Konsernet	
2015	2014		2015	2014
38 785	30 693	Kundefordring	38 785	30 693
-662	-562	Avsatt til dekning av tap (-)	-662	-562
38 123	30 131	Kundefordringer, netto	38 123	30 131

Tap på krav i resultatregnskapet i framkommer slik:

Morselskapet			Konsernet	
2015	2014		2015	2014
100	0	Endring i avsetning til dekning av tap :	100	0
-21	-24	Avskrivning kundefordringer	-21	-24
79	-24	Tap på kundefordringer	79	-24

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	
2015	2014		2015	2014
1 670	2 265	Lager nettdrift	1 670	2 265
632	861	Lager veilys	632	861
1 520	1 237	Lager breibandsmateriell/øvrig	1 520	1 237
3 821	4 363	Sum varebeholdning	3 821	4 363
3 840	4 760	Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	3 840	4 760
3 831	4 753	Varebeholdning vurdert til virkelig verdi	3 831	4 753
9	7	Sum nedskrivning varelager	9	7

NOTER TIL REGNSKAPET

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. 31.12.15	Resultat for 2 015
Klepp Energi Invest AS	Klepp	100 %	6 788	62

Lån fra Klepp Energi Invest AS

Inngående balanse	6 825
Årets endring	37
Utgående balanse	6 862

Klepp Energi AS har pr. 31.12.15 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. 31.12.15 et langsiktig lån fra Klepp Energi Invest AS på kr 6 862 (tall i 1000).

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. Selskapet har skiftet fra Storebrand til KLP med virkning fra 1.1.2014.

Pensjonsforpliktelse (tall i 1.000)	31.12.15	31.12.14
Pensjonsforpliktelse	46 594	45 873
Pensjonsmidler	-32 200	-30 466
Pensjonsforpliktelse netto	14 394	15 407
Ikke resultatført resultatavvik	-11 956	-17 576
Balanseført netto pensjonsmidlerpensjonsforpliktelse inklusiv arb.avgift	2 438	-2 169
Arbeidsgiveravgift er inkludert med	535	-34
Økonomiske forutsetninger		
Avkastning på pensjonsmidlene	3,30 %	3,20 %
Diskonteringsrente	2,70 %	2,30 %
Forventet lønnsregulering	2,50 %	2,75 %
G - regulering	2,25 %	2,50 %
Årlig regulering av pensjoner	1,48 %	1,73 %
Uttakstilbøyelighet AFP - ordningen	50,00 %	50,00%

Netto pensjonskostnader

Nåverdi av årets pensjonsopptjening	2 668	1 990
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	1 106	1 402
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-1 027	-1 247
Administrasjonskost/rentegaranti	154	75
Netto pensjonskostnad inkl. adm. kost	2 901	2 220
Arbeidsgiveravgift netto pensjonskostnad inkl. adm. kost	409	313
Resultatført akturielt tap(gevinst)	1 856	1 048
Resultatført planendring	0	-3 614
Resultatført pensjonskostnad	5 166	-33

Herav resultatført arbeidsgiveravgift av aktuarielt tap (gevinst)	229	129
---	-----	-----

Som aktuarmessig 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.

NOTE 14 - EGENKAPITAL

Morselskapet
(tall i 1.000)

	Aksjekapital	Overkurs fond	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr. 1.1	30 700	32 142	46 616	109 458
Årets resultat	0	0	13 603	13 603
Avsetning utbytte	0	0	-8 000	-8 000
Egenkapital pr.31.12	30 700	32 142	52 219	115 061

Konsernet :
(tall i 1.000)

	Aksjekapital	Overkurs fond	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr. 1.1	30 700	32 141	47 953	110 793
Årets resultat	0	0	13 665	13 665
Avsetning utbytte	0	0	-8 000	-8 000
Egenkapital pr.31.12	30 700	32 141	53 618	116 458

NOTER TIL REGNSKAPET

NOTE 15 - FORDRINGER, GJELD OG PANTSTILLELSER

(tall i 1.000)

	2015	2014
Fordringer med forfall senere enn ett år	0	0
Langsiktig gjeld med forfall etter 5 år	89 265	92 532
Gjeld sikret med pant	65 000	65 000
Balanseført verdi av pantsatte eiendeler		
Fordringer (begrenset til 40 mill)	38 718	30 227
Fast eiendom	16 019	16 378
Total verdi av pantsatte eiendeler	54 737	46 605

NOTE 16 - FINANSINNTEKTER

Morselskapet			Konsernet	
2015	2014		2015	2014
		Finansinntekter		
112	87	Aksjeutbytte	112	87
670	1 074	Renteinntekter	670	1 074
177	162	Andre finansinntekter	177	162
959	1 323	Sum finansinntekter	959	1 323
		Finanskostnader		
1 276	1 465	Rentekostnader, ansvarlig lån til eier	1 276	1 465
89	117	Rentekostnader, lån til datterselskap	0	0
2 683	3 701	Rentekostnader	2 683	3 700
139	0	Agio	139	0
4 187	5 282	Sum finanskostnader	4 097	5 165

NOTE 17 - FORETNINGSOMRÅDER

(tall i 1.000)	Fellesfunksjoner	Nettdrift	Annet	Sum
Inntekter				
Driftsinntekter	0	64 889	61 231	126 120
Driftskostnader				
Kjøp av kraft, gass, breiband	0	0	24 677	24 677
Overføringstjenester	0	25 413	0	25 413
Nettap	0	1 714	0	1 714
Kostnader arbeidskraft	2 607	14 457	7 273	24 337
Andre driftskostnader	1 928	4 569	2 414	8 911
Avskrivninger	0	9 010	9 446	18 456
Tap på fordringer	0	86	-7	79
Fordeling av felleskostnader	-4 535	3 458	1 077	0
Sum driftskostnader	0	58 707	44 880	103 587
DRIFTSRESULTAT	0	6 182	16 351	22 533
Finansinntekter	644	122	193	959
Finanskostnader	3 400	787	0	4 187
Sum finans	-2 756	-665	193	-3 228
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATT	-2 756	5 517	16 544	19 305

KONTANTSTRØMANALYSE

Nettkapital distribusjonsnett

Morselskapet

	2015	2014
Driftsmidler etter fordeling 1.1	131 184	124 038
Driftsmidler etter fordeling 31.12	132 159	131 082
Gjennomsnittlig driftsmidler	131 672	127 560
+1 % påslag for netto arbeidskapital	1 317	1 276
= avkastningsgrunnlag	13 298	128 836
Avkastning	4,85 %	6,87 %
(driftsresultat inklusiv renteinnt., eksklusiv korr. merinnt. i prosent av avkastnings grunnlaget)		

Kontantstrømanalyse 2015 (tall i 1.000)

Morselskap			Konsern	
2015	2014		2015	2014
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
19 305	19 206	Resultat før skattekostnad	19 386	19 316
-2	-3	Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-2	0
-4 966	-4 207	Periodens betalte skatt	-5 009	-4 253
18 456	17 588	Ordinære avskrivninger	18 456	17 588
4 607	-870	Endring i pensjonsordning	4 607	-870
542	390	Endring i varelager	542	390
-7 992	3 913	Endring i kundefordringer	-7 992	3 913
417	5 867	Endring i leverandørgjeld	417	5 867
-83	-728	Endring i egenkapitalinnskudd KLP	-83	-728
-3 774	-3 106	Endring i andre tidsavgrensingsposter	-3 775	-3 108
26 510	38 050	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	26 547	38 114
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter				
2	3	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	2	3
-21 894	-30 024	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-21 894	-30 024
-21 892	-30 021	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-21 892	-30 021
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
-630	-936	Nedbetaling av langsiktig gjeld	-667	-1 000
-8 000	-7 000	Utbetalinger av utbytte	-8 000	-7 000
-8 630	-7 936	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-8 667	-8 000
-4 012	93	Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-4 012	93
28 218	28 125	Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	28 218	28 125
24 206	28 218	Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	24 206	28 218
24 206	28 218	Spesifikasjon av kontantbeholdningen ved periodens slutt Bankinnskudd, kontanter og lignende	24 206	28 218

REGNSKAP 2013 - NØKKELTALL – FOR MORSELSKAPET

	2015	2014	
Inntjening			
Totalrentabilitet	7,7 %	8,1 %	Ordinært res. Før skattekostnad +finanskostnader / gjennomsnitt total kapital
Egenkapitalrentabilitet	17,2 %	18,0 %	Årsresultat/gj. Snitt egenkapital
Soliditet			
Egenkapitalandel	37,1 %	36,1 %	Egenkapital i % av total kapitalen
Likviditet			
Likviditetsgrad 1	0,82	0,78	Omløpsmidler i forhold til kortsiktig gjeld
Resultat			
Netto driftsmargin	17,9 %	19,8 %	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 13 603 000, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 13 665 000. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2015, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling 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 2015 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, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no
Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



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, 11. mai 2016
PricewaterhouseCoopers AS

Per Trygve Arstad
Registrert revisor



Klepp energi

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