



Årsberetning og regnskap 2017



Klepp energi



Direktøren	4
Styrets beretning for 2017	5
Resultatregnskap 2017	9
Balanse pr. 31.12.17	10
Regnskapsprinsipper	12
Noter	14
Kontantstrømanalyse	23
Nøkkeltall	24
Revisjonsberetning	25

Godt resultat og høy aktivitet i Klepp Energi

2017 ble et godt år for Klepp Energi, både økonomisk og driftsmessig.

Driftsresultatet ble godt over budsjett til tross for lavere inntektsramme for nettdrifta, og til tross for at Klepp Energi i 2017 hadde den laveste nettleieprisen i landet til husholdningskundene. Og aktiviteten er ganske høy for tida, bl.a. pga. stadig mer strøm til gartnerinæringen og fiberutbyggingen ute på bygda.

Fiberutbygging på bygda krev en god del ressurser. Ved utgangen av 2017 var det ennå 181 husstander i kommunen som ikke hadde fått tilbud om fiberoppkobling fra Klepp Energi. Pr. mai 2018 er nå dette tallet redusert til 121 husstander. I 2017 ble bl.a. hele Sveinsvoll og Stangeland utbygd. I løpet av 2018 vil Rosland og Erga øst bli utbygd, og forhåpentligvis vil enda ett av de resterende områdene bli startet opp i år. Planen er fortsatt at alle husstandene i Klepp skal ha fått tilbud om breiband fra Klepp Energi innen utgangen av 2019.

I forbindelse med fiberutbyggingen på bygda, blir mye av strømmettet oppgradert i disse områdene og i tillegg blir det lagt ned mye VA-anlegg for kommunen. På Sveinsvoll eksempelvis, ble hele VA-anlegget til kommunen bygd nytt og høyspentnettet ble lagt i kabel. I tillegg ble en del av lavspent-nettet forsterket, for å kunne være enda mer forberedt på økt elektrisitetsforbruk i tida framover, bl.a. som følge av at alle snart skal lade elbilen sin hjemme. Strømmettet i Klepp er ganske bra klargjort for økte kundeuttak, fordi vi har 400V-nett og godt dimensjonert og nytt lavspentnett.

Siden midten av 1980-årene, har Klepp Energi jobbet etter en langtidspan om å fornye og forsterke strømmettet litt hvert år. Dette har resultert i et ganske nytt og meget driftssikkert nett.

I flg. tall fra NVE hadde Klepp Energi det tredje mest driftssikre strømmettet i 2015, og det mest driftssikre i 2016. Og i 2017 var det kun to mindre driftsavbrudd på høyspentnettet. Så få driftsavbrudd på høyspentnettet som i fjor har det aldri vært tidligere.

I forbindelse med fiberutbyggingen på bygda blir stadig mer av det resterende luftnettet også kablet. I 2017 ble hele Sveinsvoll-området og resten av Nese-Friestad-området kablet i forbindelse med fiberutbyggingen. Denne fornyingen gir et mye mer robust og personsikkert nett å drifte for framtida.

Også i 2017 ble det lagt fram mer strøm til flere av gartneriene rundt om i kommunen, og til nå i år er det alt flere gartneri som har søkt om strømvidelser. I årene framover forventer vi at mer av det fossile forbruket vil bli erstattet med ren elektrisitet, som at bilene blir byttet ut med elbiler og at flere bedrifter vil fase ut sine fossile energikilder til fordel for fornybar elektrisk energi.

KLEPP ENERGI AS, mai 2018



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 energitnyttelse.
- Delta i eller drive annen næringsvirksomhet som naturlig ligger innenfor selskapets formål

Klepp Energi AS skal drives etter forretnings-messige prinsipper og være en kundeorientert, konkurransedyktig og en attraktiv samarbeidspartner.

Styret

Bedriftens styre som er valgt av general-forsamlingen, har i 2017 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 24 fast ansatte, fire lærlinger og en midlertidig ansatte i selskapet, der 2 har redusert stilling. Det er høy stabilitet i arbeidsstokken.

Sykefraværet var i 2017 på 3,69 %. Til sammenligning var sykefraværet i 2016 på 5,38%.

Kortidsfraværet var på 0,54 % i 2017

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

Det har ikke vært noen alvorlige skader eller ulykker i selskapet i 2017.

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

Klepp Energi AS er medlem av arbeidsgiver-organisasjonen 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.

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 2017 er kvinneandelen 28 % 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 nabotomter 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 industrifelt og noen av trafokiosk-tomtene.

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. 98% av kundene hadde fått ny AMS måler før mai 2017. Det gjenstår fortsatt noen titalls målere som skal skiftes. Regner med å avslutte AMS prosjektet i løpet av sommeren. Dette betyr at vi er godt foran fristen som myndighetene har satt for ferdigstillelse av AMS som er 1.1.19. Klepp Energi har utført halvparten av målerskiftene med egne montører og resten med innleide montører. Overføringen av målerdataene som skjer via radiosambandet fra kundemåler til konsentratorer ute i nettet og videre inn på gsm linjer fungerer meget godt.

Bredbåndsleveranse i Klepp

Pr. 31.12.17 var 5.216 breiband kunder oppkoblet på fibernettet til Klepp Energi. Alt fibernettet er lagt i kabel. Den første kunden ble oppkoblet 23 mars 2005.

I løpet av 2017 kom det til 163 nye kunder. I 2017 ble bl.a. Sveinsvoll og deler av Stangeland bygd ut. Og fortetnings-salget i Verdalen ble slutført.

Det foregår for tiden en større oppgraderingsjobb i fibernettet i form av nye komponenter hjemme hos kundene og raskere og bedre utstyr i fibersentralene til Klepp Energi, for at produktet til kundene skal være best mulig. Denne oppgraderingsjobben er kostnadsregnet til ca. 12 mill og vil foregå fra 2017 t.o.m. 2019. Det betyr at vi nå er omtrent halvveis i jobben.

I de nye byggefeltene har vi nesten 100% tilslutning og ute på bygda signerer 80-100% av husstandene bredbånds-kontrakt med Klepp Energi. Det er fortsatt stor interesse fra husstandene ute på bygda for å bli oppkoblet på bredbånds-nettet til Klepp Energi.

Klepp Energi tilbyr internett, TV og telefoni på fiberkabel. Det blir tilbudt fast oppkobling på internett fra 40 Mbit/s til over 1.000 Mbit/s opp- og ned-lastingshastighet om ønskelig. I framtiden vil det bli tilbudt flere tjenester på fibernettet. Planen er å koble opp omtrent 300 nye kunder pr år framover I 2018 er planen å bygge ut resten av Stangelands området

og å tilby fiber til bl.a. Rosland og Erga Ø. I tillegg blir det lagt fiberrør i alle nye industri- og byggefelt.

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

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

Ved utgangen av 2017 var det investert for til sammen 161,5 mill. kr i bredbåndsnettet.

Pr. 31.12.17 var det 181 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 utgangen av 2019.

Deponigass

Stabil og god drift av gassbrønnene på Sele avfalls-plass i 2017. Det ble hentet ut 9,5 GWh deponigass fra avfallsplas-sen i 2017.

Biogass

Klepp Energi har 30 km med 225mm gassrør fra Sele til Vik og fra Verdalen til Klepp st., som mer og mindre ligg klar til å kunne koble inn biogass fra t.d. gardsanlegg. Det er meget god kapasitet i dette gassrørnettet.

Fjernvarme i Kleppe-Verdalen

Solgt 9.840.000 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 219 km, hvorav 26 km luftlinjer og 193 km kabel.

Fordelingstransformatorer:

Antall fordelingstransformatorer i drift er 330 stk. med en samlet ytelsen på 166.130 kVA.

Lavspent nett:

690, 600, 400 og 230 V fordelingsnett har en samlet lengde på 660 km, herav 1,6 km luftledning.

Dvs. at 99,7% av lavspentnettet er lagt i kabel. 90% av lavspentnettet er 400-volts anlegg.

Nyanlegg og drift av fordelingsnettet:

Det har i 2017 vært investert 19,3 mill. kr i fordelingsnettet, inkl. 3,7 mill i AMS prosjektet. Nettdriften har kostet 64,9 mill. kr

Leveringskvalitet

Klepp Energi dekker et konsesjonsområde på 115 km², der vi har ansvaret for kraftoverføringen til 8.625 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 2017 vært svært høy. Antall feil har kanskje aldri før vært så lavt som i 2017.

Driftsavbrudd:

Kun 2 driftsavbrudd som skyldes feil på høyspent fordelingsanlegg i 2017

Utenom dette har vi hatt planlagte strømutkoblinger på grunn av arbeid på nettet. Disse varsles på forhånd. Det er også svært få feil på lavspennetnettet, kun noen få avgravinger/ -skader.

Overføringskvalitet:

Fordelingsnettet holder høy standard og har i de fleste områder god reserve for kapasitetsøkning. Spesielt lavspennetnettet er ganske nytt og godt dimensjonert. I flg. tall fra NVE hadde Klepp Energi det mest driftssikre strømmettet i 2016. I 2015 hadde Klepp Energi det tredje mest driftssikre nettet.

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 137 gassbrønner som er boret ned i avfallsdeponiet. Avfallsdeponiet er i dag tildekket med jord og ligger under ett ca. 340 mål stort jordbruksområde. Fra disse gassbrønnene i deponiet blir gassen hentet inn til to innsamlings stasjoner, tørket, trykksatt og overført i et 27 km langt gassrør fram til forbrukerne.

Denne gassen inneholder mye metan. Metangass er mer enn 20 ganger verre enn CO₂ i fht. utslipp til atmosfæren, derfor er det viktig at den blir brent opp og at minst mulig slipper ut til atmosfæren.

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

Det lokale eltilsyn

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

Virksomheten er de siste årene lagt om til målrettet tilsyn, dvs. at virksomheten i hovedsak konsentreres om områder med større fare for feil enn andre (målområder). Det vurderes hvert år om innsatsen fører til større sikkerhet.

Klepp Energi utfører dle tjenesten med egne mannskap i tillegg til at deler av tjenesten blir kjøpt I 2017 ble det inngått avtale med nytt dle selskap, Frost Kraftentreprenør AS, om innkjøp av deler av dle tjenestene.

I 2017 ble 442 privatboliger og 161 næringsbygg/gårdsbruk o.l. kontrollert.

Overføring i eget fordelingsnett

Det er innmål 360 GWh fra overliggende nett, som er en økning på 2,7 %. Det er innbetalt kr 36,6 mill. i nettleie for overføringen av strømmen inn til Klepp fra overliggende nett. Overført målt hos sluttbruker ble 348,3 GWh. Leieinntektene fra sluttbruker har vært kr 73,5 mill.

Økonomi

Klepp Energi AS

Driftsinntekter:

2017	2016	2015
140,5 mill.kr	135,8 mill.kr	117,4 mill.kr
3,5 %	15,6%	7,3 %

Driftskostnader:

2017	2016	2015
113 mill. kr	108,5 mill. kr	94,9 mill.kr
4,1 %	14,3 %	10 %

Driftsresultat:

2017	2016	2015
27,5 mill. kr	27,4 mill kr	22,5 mill.kr

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

	2017	2016
Driftsinntekter:		
Distribusjonsnett	75,5	76,6
Øvrig virksomhet	65,0	59,2
Sum driftsinntekter	140,5	135,8
Driftskostnader:		
Distribusjonsnett	65,2	63,9
Øvrig virksomhet	47,8	44,5
Sum driftskostnader	113,0	108,9
Driftsresultat	27,5	27,4

I 2017 er det regnskapsført kr. 3,7 mill. i mindreinntekt. Driftsresultatet for 2017 er kr 10,7 mill. over budsjett.

Framtidsutsikter

Bedriftens likviditet er god. Konsernets egenkapital-prosent er på 44,1 %.

Klepp Energi AS

(Tall i mill. kr.)	2017	2016
Omløpsmidler	45	55
- kortsiktig gjeld	70	82
	-25	-27

Anleggsmidler	273	266
- langsiktig gjeld		
og langsiktige forpliktelser	106	109
	167	157

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 2018 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. 23,8 mill., som var en reduksjon på kr. 22,9 mill. fra året før. Konsernets investeringsaktivitet var på kr. 29,8 mill mot kr. 42,6 mill. forrige år og finansieringsaktiviteten ga en negativ kontantstrøm på kr. 6,8 mill. Netto reduksjon i likvidbeholdningen var kr. 12,8 mill. Konsernets evne til å egenfinansiere investeringer er god.

Finansiell risiko

Markedsrisiko

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

Kreditrisiko

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

Likviditetsrisiko

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

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


Disponering av årets overskudd

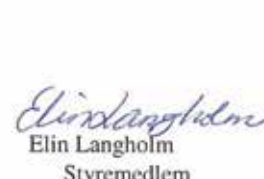
Av selskapets overskudd på kr. 18,890 mill., foreslås kr. 8 mill. avsatt til utbytte og kr. 10,89 mill. overført til annen egenkapital. Konsernet oppnådde et resultat på kr.18,925 mill.

Kleppe, 31. desember 2017
8. mai 2018


Vidar Haugland
Leder


Anne Siri Høiland
Nestleder


Arne Madland
Styremedlem


Elin Langholm
Styremedlem


Knut Hatteland
Styremedlem


Roy Soma
Styremedlem (ansatt)


Odd Gunnar Golf
Styremedlem (ansatt)


Håkon Ådland
Direktør

Morselskap		Beløp i 1.000 kroner.	Konsern		
2017	2016	RESULTAT	Note	2017	2016
DRIFTSINNTEKTER					
73 520	77 137	Nettleieinntekter	1,17	73 520	77 137
66 977	58 702	Andre inntekter	17	66 977	58 702
140 497	135 839	Sum inntekter		140 497	135 839
DRIFTSKOSTNADER					
28 491	26 847	Varekostnader		28 491	26 847
1 089	3 349	Kraftkjøp nettap		1 089	3 349
36 598	32 600	Nettleiekostnader	1	36 598	32 600
13 027	12 627	Lønnskostnader	2	13 027	12 627
12 370	11 058	Driftskostnader	2	12 383	11 071
21 341	20 452	Avskrivninger	3	21 341	20 452
111	1 550	Tap på fordringer	8	111	1 550
113 027	108 483	Sum driftskostnader	2	113 040	108 496
27 470	27 356	DRIFTSRESULTAT		27 457	27 343
FINANSINNTEKTER OG KOSTNADER					
499	779	Finansinntekter	16	499	779
3 124	3 377	Finanskostnader	1,4,16	3 066	3 305
-2 625	-2 598	Netto finansresultat		-2 567	-2 526
24 845	24 758	ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		24 890	24 817
5 955	6 249	Skatt på ordinært resultat	5	5 965	6 263
18 890	18 509	ÅRSOVERSKUDD/KONSERNRESULTAT		18 925	18 554
Disponeringer og overføringer					
8 000	8 000	Avsatt til utbytte			
10 890	10 509	Avsatt til annen egenkapital			
		Overført fra annen egenkapital			
18 890	18 509	Sum disponert			

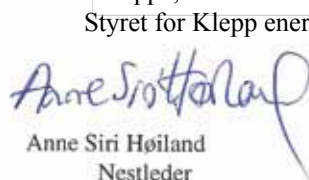
BALANSE

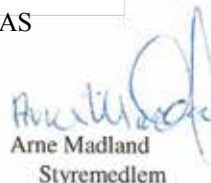
Morselskap		Beløp i 1.000 kroner.	Konsern	
Pr. 31.12.17	Pr. 31.12.16		Pr. 31.12.17	Pr. 31.12.16
BALANSE				
EIENDELER				
ANLEGGSMIDLER				
Immatrielle eiendeler				
389	2 430	Utsatt skattefordel	365	2 398
389	2 430	Sum immatrielle eiendeler	365	2 398
Varige driftsmidler				
260 564	252 152	Varige driftsmidler	260 564	252 152
5 443	4 631	Prosjekter i arbeid	5 443	4 631
266 007	256 783	Sum varige driftsmidler	266 007	256 783
Finansielle anleggsmidler				
5 394	5 394	Aksjer og andeler		
1 031	916	Investering i datterselskap		
6 425	6 310	Egenkapital innskudd KLP	1 031	916
		Sum finansielle anleggsmidler	1 031	916
272 821	265 523	Sum annleggsmidler	267 404	260 097
OMLØPSMIDLER				
Varebeholdning				
1 264	1 246	Varebeholdning	1 264	1 246
Fordringer				
35 337	32 873	Kundefordringer	35 337	32 873
149	152	Andre korts. fordringer	149	152
35 486	33 025	Sum fordringer	35 487	33 025
Investeringer				
1 670	1 670	Egenkapitalbevis	1 670	1 670
1 670	1 670	Sum investeringer	1 670	1 670
6 640	19 477	Bankinnskudd	6 640	19 477
45 061	55 418	Sum omløpsmidler	45 061	55 419
317 882	320 941	SUM EIENDELER	312 467	315 517

Morselskap		Konsern	
Pr. 31.12.17	Pr. 31.12.16	Pr. 31.12.17	Pr. 31.12.16
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	
73 618	62 728	Annen egenkapital	14
73 618	62 728	Sum opptjent egenkapital	75 097
136 460	125 570	Sum egenkapital	137 937
GJELD			
AVSETNING FOR FORPLIKTELSE			
5 352	4 153	Pensjonsforpliktelse	12
5 352	4 153	Sum avsetning for forpliktelse	5 352
LANGSIKTIG GJELD			
36 667	37 333	Ansvarlig lån	4,15
6 910	6 889	Konserngjeld	11
62 193	64 784	Gjeld til kredittinstitusjoner	15
105 770	109 006	Sum langsiktig gjeld	98 860
KORTSIKTIG GJELD			
4 399	0	Kassekreditt	15
28 790	33 964	Leverandørgjeld	28 790
1 591	1 797	Skattetrekk og arb. avg.	1 591
2 051	1 496	Skyldig merverdiavgift	2 051
2 794	3 124	Påløpte lønnskostnader	2 794
3 914	2 954	Betalbar skatt	5
8 000	8 000	Avsatt utbytte	8 000
18 762	30 877	Annen kortsiktig gjeld	1
70 301	82 212	Sum kortsiktig gjeld	70 317
317 882	320 940	SUM EGENKAPITAL OG GJELD	312 467

Kleppe, den 8. mai 2018
Styret for Klepp energi AS


Vidar Haugland
Leder


Anne Siri Høiland
Nestleder


Arne Madland
Styremedlem


Elin Langholm
Styremedlem


Knut Hatteland
Styremedlem


Roy Soma
Styremedlem (ansatt)


Odd Gunnar Golf
Styremedlem (ansatt)


Håkon Ådland
Direktør

REGNSKAPSPRINSIPPER

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

KONSOLIDERINGSPRINSIPPER

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

PERIODISERING AV INNTEKTER OG KOSTNADER

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

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

KLASSIFISERING OG VURDERING AV BALANSEPOSTER

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

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

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

Nominelle beløp neddiskonteres hvis renteelementet er vesentlig.

VARIGE DRIFTSMIDLER

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

DATTERSELSKAP

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

NEDSKRIVNING AV ANLEGGSMIDLER

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

VAREBEHOLDNINGER

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

ANLEGGSKONTRAKTER

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

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.

EGENKAPITALBEVIS

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 2017 for husholdningskunder og kr. 800 pr. abonnement for næringsvirksomhet til det 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 inntektsramme 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)	2017	2016
Tillat inntekt i eget nett	34 123	40 051
+ kostnader ved overliggende nett	36 598	32 600
- kilekostnader	-352	-156
+avvik avskrivninger / avkastningsgrunnlag	3 720	2 919
- overskudd på pliktleveranse	-504	-111
- purregebyr/renter ved avregning/øvrige inntekter	-183	-261
= tillatt overføringsinntekt	73 402	75 042
- innbetalt nettleie	-69 702	-67 118
=Mer / mindreinntekt	3 700	7 924

Sum mer/mindreavkastning

- Merinntekt nettleie 1.1	-14 497	-22 421
- Renter på merinntekt 1.1	-3 474	-3 050
-Merinntekter/mindre inntekter nettleie	3 700	7 924
- Renter på merinntekt inntil 25 % av inntektsramme	-192	-259
- Renter på merinntekt som overstiger 25 % av inntektsramme		-165
= Merinntekt nettleie pr. 31.12 inkl. renter, annen kortsiktig gjeld.	-14 463	-17 971

Rente på mindreinntekt

Rentesats på merinntekt inntil 25 % av inntektsramme	1,19 %	1,37 %
Rentesats på merinntekt som overstiger 25 % av inntektsramme		6,31 %

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,-)	2017	2016
Lønn	16 538	16 912
Arbeidsgiveravgift	2 680	2 695
Pensjonskostnader (inkludert egenbetaling)	3 274	3 563
Andre ytelser	899	786
Aktivert eget arbeid	-10 363	-11 329
Sum lønn	13 027	12 627

Gjennomsnittlig årsverk	28	29
-------------------------	----	----

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

Personer		
Daglig leder		
Lønn	1 201 282	1 163 682
Vaktgodtgjørelse	381 760	243 426
Andre godtgjørelser	9 655	9 342
Sum	1 592 697	1 416 450

Daglig leder er med i offentlig tjenestepensjons ordning.

Styret/valgkomite	273 000	273 000
-------------------	---------	---------

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	2017	2016
Lovpålagt revisjon	107 000	125 000
Annen bistand/attestasjon fra revisor	25 000	69 000
Sum	194 000	167 500

Alle beløp eksklusiv mva.

Konsernets honorar til revisor	2017	2016
Lovpålagt revisjon	120 125	137 500
Annen bistand/attestasjon fra revisor	25 000	69 000
Sum	146 125	206 500

NOTER TIL REGNSKAPET

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	7 871	6 310	13 898	298 292	153 072	32 419	22 156	534 018
Tilgang	453	398	280	19 329	8 433	860		29 753
Avgang								
Ansk.31.12	8 324	6 708	14 178	317 621	161 505	33 279	22 156	563 771
Akkumulerte avsk. 31.12.	-6 412	-4 755	-9 037	-173 084	-93 956	-9 154	-6 810	-303 208
Balanseført verdi 31.12	1 912	1 953	5 141	144 537	67 549	24 125	15 346	260 564
Årets avskr.	436	647	716	9 600	8 699	877	367	21 341
Forventet øk. levetid	8 år	5-10 år	20 år	18-34 år	5-20 år	33 år	50 år	
	ok	ok		ok	ok	ok	ok	
Avskr.-plan	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	2017		2016		2015		2014		2013	
	Inv.	Salg	Inv.	Salg	Inv.	Salg	Inv.	Salg	Inv.	Salg
Transportmidler og maskiner	453		226		1 369	-341		-156		
Utstyr og inventar	398		1 033		1 385	-2 309	327		325	
Deponigassanlegg	280		465		21		24		82	
Fordelingsanlegg	19 329		29 887	-3 574	8 325	-454	15 640		14 096	
Breiband	8 433		7 984		11 403		12 093		7 823	
Fjernvarme	860		2 911			-609	1 944		856	
Eiendommer og bygg			60							

Morselskap			Konsern		
(tall i 1.000)					
2017	2016		2017	2016	
3 770	2 781	Lager nettdrift	3 770	2 781	
1 673	1 850	Lager breibandsmateriell/øvrig	1 673	1 850	
5 443	4 631	Varer i arbeid	5 442	4 631	

Prosjekter i arbeid er vurdert til anskaffelseskost, varene er anskaffet til anleggsutbygging, i 2016 ble dette klassifisert som varebeholdning.

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

NOTE 4 - ANSVARLIG LÅNEKAPITAL.

Ansvarelig lån til Klepp kommune på kr. 36,7 mill. Årlig rente på lånet er 3 mnd. NIBOR + 2%. NIBOR blir fastsett som gjennomsnittet av tre mnd. NIBOR for de tre siste noterings dagene i mai og november.

NOTE 5 - SKATT

(tall i 1.000)

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel

Morselskap			Konsern	
2017	2016		2017	2016
		Midlertidige forskjeller		
-3	-3	Varelager	-3	-3
-1 173	-1 249	Kundefordringer	-1 173	-1 249
23 301	21 253	Driftsmidler	23 329	21 288
0	0	Gevinst og tapskonto	76	95
-4 000	-8 000	Regnskapsmessig avsetning	-4 000	-8 000
-5 352	-4 153	Pensjonsforpliktelser	-5 352	-4 153
-10 797	-14 497	Mer/mindreinntekter	-10 797	-14 497
-3 666	-3 474	Renter av mer/mindreinntekter	-3 666	-3 474
-1 691	-10 123	Netto midlertidige forskjeller	-1 586	-9 993
		Grunnlag for utsatt skatt/ skattefordel i balansen	-1 586	-9 993
	-2 430	24% utsatt skatt/utsatt skattefordel		-2 398
-389		23% utsatt skatt/utsatt skattefordel	-365	
389	2 430	Balanseført utsatt skattefordel	365	2 398

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt

		Grunnlag for betalbar skatt		
24 845	24 758	Resultat før skattekostnad	24 890	24 818
-104	-45	Permanente forskjeller	-104	-45
24 741	24 713	Grunnlag for årets skattekostnad	24 786	24 773
-8 432	-12 896	Endring i midlertidige resultatforskjeller	-8 407	-12 864
16 309	11 817	Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	16 379	11 909
16 309	11 817	Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	16 379	11 909
3 914	2 954	Beregnet betalbar skatt	3 931	2 977

Fordeling av skattekostnaden

3 914	2 954	Betalbar skatt i resultatregnskap	3 931	2 977
	-30	For mye, for lite avsatt i fjor		-30
3 914	2 924	Sum betalbar skatt	3 931	2 947
2 041	3 325	Endring i utsatt skatt	2 034	3 316
5 955	6 249	Skattekostnad	5 965	6 263

3 914	2 954	Betalbar skatt i balansen	3 931	2 977
--------------	--------------	----------------------------------	--------------	--------------

24 %	25 %	Skattesats betalbar skatt	24 %	25 %
------	------	---------------------------	------	------

NOTER TIL REGNSKAPET

NOTE 6 - KONTANTER, POST OG BANKINNSKUDD

(tall i 1.000)

Morselskapet			Konsernet	
2017	2016		2017	2016
5 778	18 546	Frie midler	5 778	18 546
862	931	Skattetrekksmidler	862	931
6 640	19 477	Kontanter og bankinnskudd	6 640	19 477

NOTE 7 - GRUNNFONDSBEVIS/AKSJER

Grunnfondsbevis

(tall i 1.000)

	Antall	Bokført verdi	Markedsverdi
Sparebanken Midt- Norge	49 662	1 670	4 085

NOTE 8 - KUNDEFORDRINGER

Morselskapet

(tall i 1.000)

Morselskapet			Konsernet	
2017	2016		2017	2016
36 790	34 326	Kundefordring	36 790	34 326
-1 453	-1 453	Avsatt til dekning av tap (-)	-1 453	-1 453
35 337	32 873	Kundefordringer, netto	35 337	32 873

Tap på krav i resultatregnskapet i framkommer slik:

Morselskapet			Konsernet	
2017	2016		2017	2016
	791	Endring i avsetning til dekning av tap :		791
111	759	Avskrivning kundefordringer	111	759
111	1 550	Tap på kundefordringer	111	1 550

NOTE 9 - VAREBEHOLDNING

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

Beholdningen inneholder veilys.

Morselskapet			Konsernet	
2017	2016		2017	2016
1 264	1 246	Lager veilys	1 264	1 246
1 264	1 246	Sum varebeholdning	1 263	1 246
1 267	1 249	Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	1 267	1 249
1 264	1 246	Varebeholdning vurdert til virkelig verdi	1 264	1 246
3	3	Sum nedskrivning varelager	3	3

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. 31.12.17	Resultat for 2 017
Klepp Energi Invest AS	Klepp	100 %	6 870	35

Lån fra Klepp Energi Invest AS

Inngående balanse	6 889
Årets endring	21
Utgående balanse	6 910

Klepp Energi AS har pr. 31.12.17 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. 31.12.17 et langsiktig lån fra Klepp Energi Invest AS på kr 6 910 (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)	31.12.17	31.12.16
Pensjonsforpliktelse	54 335	50 797
Pensjonsmidler	-36 995	-35 969
Pensjonsforpliktelse netto	17 340	14 828
Ikke resultatført resultatavvik	-11 988	-10 675
Balanseført netto pensjonsmidlerpensjonsforpliktelse inklusiv arb.avgift	5 352	4 153
Arbeidsgiveravgift er inkludert med	895	747
Økonomiske forutsetninger		
Avkastning på pensjonsmidlene	4,10 %	3,60 %
Diskonteringsrente	2,40 %	2,60 %
Forventet lønnsregulering	2,50 %	2,50 %
G - regulering	2,25 %	2,25 %
Årlig regulering av pensjoner	1,48 %	1,48 %
Uttakstilbøyelighet AFP - ordningen	50,00 %	50,00 %

Netto pensjonskostnader	2017	2016
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	2 564	2 423
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	1 374	1 314
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-1 382	-1 143
Administrasjonskost/rentegaranti	142	141
Netto pensjonskostnad inkl. adm. kost	2 698	2 735
Arbeidsgiveravgift netto pensjonskostnad inkl. adm. kost	380	386
Resultatført aktuarielt tap(gevinst)	799	1 042
Resultatført pensjonskostnad	3 878	4 163
Herav resultatført arbeidsgiveravgift av aktuarielt tap (gevinst)	99	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	62 728	125 570
Årets resultat			18 890	18 890
Avsetning utbytte			-8 000	-8 000
Egenkapital pr.31.12	30 700	32 142	73 618	136 460

Konsernet :
(tall i 1.000)

	Aksjekapital	Overkurs fond	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr. 1.1	30 700	32 142	64 172	127 014
Årets resultat			18 925	18 925
Avsetning utbytte			-8 000	-8 000
Egenkapital pr.31.12	30 700	32 142	75 097	137 937

NOTE 15 - FORDRINGER, GJELD OG PANTSTILLELSER

(tall i 1.000)

	2017	2016
Fordringer med forfall senere enn ett år	0	0
Langsiktig gjeld med forfall etter 5 år	82 566	92 492
Gjeld sikret med pant	66 592	64 784
Balansført verdi av pantsatte eiendeler		
Fordringer (begrenset til 40 mill)	35 486	33 025
Fast eiendom	15 346	15 713
Total verdi av pantsatte eiendeler	50 832	48 738
Limit kassekreditt	30 000	
Benyttet kassekreditt	4 399	
Kassekreditt til disposisjon	25 601	

NOTE 16 - FINANSINTEKTER

Morselskapet			Konsernet	
2017	2016		2017	2016
		Finansinntekter		
149	112	Aksjeutbytte	149	112
187	499	Renteinntekter	187	499
163	168	Andre finansinntekter	163	168
499	779	Sum finansinntekter	499	779
		Finanskostnader		
1 057	1 156	Rentekostnader, ansvarlig lån til eier	1 057	1 156
58	72	Rentekostnader, lån til datterselskap	0	0
2 009	2 150	Rentekostnader	2 009	2 150
3 124	3 377	Sum finanskostnader	3 066	3 305

NOTE 17 - FORETNINGSOMRÅDER

(tall i 1.000)	Fellesfunksjoner	Nettdrift	Annet	Sum morselskapet	Sum konsernet
Inntekter					
Driftsinntekter		75 469	65 028	140 497	140 497
Driftskostnader					
Kjøp av kraft, gass, breiband			28 491	28 491	28 491
Overføringstjenester		36 598		36 598	36 598
Nettap		1 089		1 089	1 089
Kostnader arbeidskraft		8 984	4 043	13 027	13 027
Andre driftskostnader		7 614	4 756	12 370	12 383
Avskrivninger		10 887	10 455	21 341	21 341
Tap på fordringer		31	80	111	111
Sum driftskostnader		65 203	47 824	113 027	113 040
DRIFTSRESULTAT		10 266	17 204	27 470	27 457
Finansinntekter	434	65		499	499
Finanskostnader	2 931	192		3 124	3 066
Sum finans	-2 497	-127		-2 625	-2 567
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATT	-2 497	10 139	17 204	24 845	24 890

Nettkapital distribusjonsnett

Morselskapet

	2017	2016
Driftsmidler etter fordeling 1.1	152 673	132 159
Korrigerings driftsmidler etter fordeling .1.1		
Driftsmidler etter fordeling 31.12	161 976	152 673
Gjennomsnittlig driftsmidler	157 325	142 416
+1 % påslag for netto arbeidskapital	1 573	1 424
= avkastningsgrunnlag	158 898	143 840
Avkastning	6,65 %	6,65 %

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

Kontantstrømanalyse 2017
(tall i 1.000)

Morselskap			Konsern	
2017	2016		2017	2016
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
24 845	24 758	Resultat før skattekostnad	24 890	24 817
-2 954	-7 689	Periodens betalte skatt	-2 977	-7 722
21 341	20 453	Ordinære avskrivninger	21 341	20 453
1 199	1 715	Endring i pensjonsordning	1 199	1 715
-831	-2 055	Endring i varelager	-831	-2 055
-2 464	5 249	Endring i kundefordringer	-2 464	5 249
-5 175	7 938	Endring i leverandørgjeld	-5 175	7 938
-115	-105	Endring i egenkapitalinnskudd KLP	-115	-105
-12 093	-3 571	Endring i andre tidsavgrensingsposter	-12 093	-3 571
23 753	46 693	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	23 775	46 719
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter				
		Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		
-29 753	-42 566	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-29 753	-42 566
-29 753	-42 566	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-29 753	-42 566
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
4 399	0	Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld	4 399	0
-3 236	-856	Nedbetaling av langsiktig gjeld	-3 259	-882
-8 000	-8 000	Utbetalinger av utbytte	-8 000	-8 000
-6 837	-8 856	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-6 860	-8 882
-12 837	-4 729	Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-12 838	-4 729
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter				
19 477	24 206	ved periodens begynnelse	19 477	24 206
6 640	19 477	ved periodens slutt	6 640	19 477
Spesifikasjon av kontantbeholdningen ved periodens slutt				
6 640	19 477	Bankinnskudd, kontanter og lignende	6 640	19 477

REGNSKAP 2017 - NØKKELTALL – FOR MORSELSKAPET

	Morselskapet		Konsernet		
	2017	2016	2017	2016	
Totalrentabilitet	8,8 %	8,9 %	8,9 %	9 %	Ordinært res. Før skattekostnad +finanskostnader / gjennommsnitt totalkapital
Egenkapitalrentabilitet	14,1 %	11,3 %	15,3 %	14,3 %	Årsresultat/gj. snitt egenkapital
Soliditet					
Egenkapitalandel	42,8 %	39,1 %	44,2 %	40 %	Egenkapital i % av totalkapitalen
Likviditet					
Likviditetsgrad 1	0,64	0,73	0,64	0,73	Omløpsmidler i forhold til kortsiktig gjeld
Resultat					
Netto driftsmargin	19,6 %	20,2 %	19,6 %	20,1 %	Driftsresultat i prosent av driftsinntekter



Til generalforsamlingen i Klepp Energi AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Klepp Energi AS' årsregnskap som viser et overskudd i selskapsregnskapet på kr 18 890 000 og et overskudd i konsernregnskapet på kr 18 925 000. Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir det medfølgende selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Klepp Energi AS per 31. desember 2017 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.
- gir det medfølgende konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Klepp Energi AS per 31. desember 2017 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon består av årsberetningen, men inkluderer ikke årsregnskapet og revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

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

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift, og på tilbørlig måte å opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjons handlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjons handlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.



- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

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 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 og konsernets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Stavanger, 8. mai 2018
PricewaterhouseCoopers AS


Gunnar Slettebø
Statsautorisert revisor



Klepp energi

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