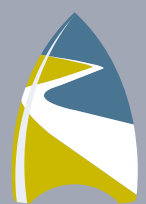




Årsberetning og regnskap 2018



Klepp energi

1919 *100 år* 2019



Klepp energi

1919 *100 år* 2019

Direktøren	4
Styrets beretning for 2018	5
Resultatregnskap 2018	9
Balanse pr. 31.12.18	10
Regnskapsprinsipper	12
Noter	14
Kontantstrømanalyse	23
Nøkkeltall	24
Revisjonsberetning	25

Klepp Energi blir 100 år i 2019 - en aktiv og framtidsrettet hundreåring

Fiberutbyggingen på bygda nærmer seg fullført. Ved utgangen av 2018 var det ennå 120 husstander som ikke hadde fått tilbud om fiberoppkobling fra Klepp Energi. Pr. mai 2019 er nå dette tallet redusert til 69 husstander. Planen er at alle skal ha fått tilbud om breiband innen utgangen av 2019 av Klepp Energi. I 2018 ble Erga øst, resten av Brautmarka og Orstad nord, og deler av Rosland utbygd. I løpet av 2019 vil Salte, Skeie, Hauge og resten av Rosland bli utbygd. Alt fibernettet til Klepp Energi er lagt i bakken, som har betydd graving av flere titalls kilometer med fibergrøfter hvert år.

Samtidig som det blir bygd ut fiber på bygda, prøver en å samordne dette med annen infrastrukturbygging som kabling/forsterking av strømmettet, utbygging av vann- og avløpsanlegg på bygda for kommunen. Denne samordningen er noe mer krevende enn om en bare hadde bygd ut fibernettet, men samtidig viktig for å slippe å måtte grave opp samme grøft flere ganger i forhold til grunneiere og samfunn for å få ned kostnaden per aktør.

I løpet av de siste årene er mye av det resterende luftlinjenettet blitt kablet og mye av lavspentnettet blitt forsterket, som følge av all fiberutbyggingen på bygda. Men pga. AMS (avanserte måle- og styresystem) prosjektet o.a., har det ikke vært ressurser til å kople opp det nye kabelnettet før nå. I løpet av 2018 og 2019 blir det meste av de tidligere lagte kablene, som er lagt for å ta over for de gamle luftlinjene, koblet opp. Planen er at om lag halvparten av de resterende 26 km med høyspent luftlinjer vil bli erstattet av kabel og demontert i løpet av 2019 - til nå i år er omlag 8 km av det gamle luftnettet alt tatt ned.

Når vi om noen år har fått lagt alt strømmettet i bakken, som det første nettselskapet i landet, vil vi ha ett ennå mer robust og sikkert nett enn vi alt har. Og ikke minst ett tryggere og mer personsikkert nett å arbeide med. Planen er at alt lavspentnettet vil være ferdig kablet alt til neste år. I løpet av de siste årene har Klepp Energi i gjennomsnitt vært blant de to-tre mest drifts-sikre nettselskapene. Hovedgrunnen til dette er gode vedlikeholdsrutiner og at alt snart er lagt i bakken.

Slik det ser ut pr. mai 2019, vil aktiviteten på mange områder være økende i tiden framover i Klepp kommune. Mange byggefelt er i oppstartsfasen og mange store industribedrifter blir bygd i år. Flere industribedrifter har store utvidelsesplaner for tiden, og gartneriene utvider stadig.

Tema ellers i Klepp i tiden framover blir nok mer og mer fokus på klima og miljø på alle områder. For Klepp Energi sin del forventer vi at flere og flere bedrifter vil etterspørre mer fornybar elektrisk strøm, for å erstatte fossile energikilder. Og at etterspørselen etter mer strøm for å kunne lade elbil vil bli økende de neste årene etter hvert som stadig flere kjøper seg elbil.

Klepp Energi ble etablert i 1919, som betyr at vi er 100 år i år. Dette ønsker vi å få markert gjennom året. Gaven til lokal-samfunnet i Klepp, skal være at alle i kommunen skal ha fått tilbud om bredbånd i Klepp Energi sitt hundrede år.

KLEPP ENERGI AS, mai 2019



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 2018 bestått av:

Medlemmer;

Vidar Haugland (leder)

Anne Siri Høiland (nestleder)

Einar Erga

Knut Hatteland

Elin Langholm

Valgt av ansatte:

Odd Gunnar Golf

Roy Soma

Personalforhold og arbeidsmiljø

Ved utgangen av året var det 23 fast ansatte, tre lærlinger og en midlertidig ansatt i selskapet, der 3 har redusert stilling. Det er høy stabilitet i arbeidsstokken.

Sykefraværet var i 2018 på 4,17 %. Til sammenligning var sykefraværet i 2017 på 3,69%.

Korttidsfraværet var på 1,04 % i 2018.

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

Det har ikke vært noen alvorlige skader eller ulykker i selskapet i 2018.

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 sikkerhets-bestemmelser 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 2018 er kvinneandelen 27 % 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 en del av trafokiosktomtene. Det er inngått intensjonsavtale om kjøp av tomt for fjernvarmesentral.

AMS

Klepp Energi kom i mål med AMS- (avanserte måle- og styresystemer) prosjektet i god tid før fristen 1.1.19. Overføringen av målerdataene som skjer via radiosambandet fra kunde-måler til konsentratorer ute i nettet og videre inn på gsm linjer fungerer meget godt.

Bredbåndsløyper i Klepp

Pr. 31.12.18 var 5.429 bredband kunder oppkoblet på fiber-nettet til Klepp Energi. Alt fibernettet er lagt i kabel.

Den første kunden ble oppkoblet 23 mars 2005.

I løpet av 2018 kom det til 213 nye kunder. I 2018 ble bl.a. hele Stangelands området bygd ut. Og det ble utført fortetningssalg for Kåsen - Tjøtta - Tu.

Det foregår for tiden en større oppgraderingsjobb i fiber-nettet 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 t.o.m. 2019. Det betyr at mye av denne jobben nå er utført.

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

Klepp Energi tilbyr internett, TV og telefoni på fiberkabelen. Det blir tilbudt fast oppkobling på internett fra 40 Mbit/s til over 1.000 Mbit/s opp- og nedlastingshastighet 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 2019 er planen å bygge ut hele Salteområdet, Rosland, resten av Orstad og Hauge. 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 2018 var det investert for til sammen 162,5 mill. kr i bredbåndsnettet.

Pr. 31.12.18 var det 120 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 bredbånd fra Klepp Energi innen utgangen av 2019.

Deponigass

Stabil og god drift av gassbrønnene på Sele avfallsplass i 2018. Det ble hentet ut 8,5 GWh deponigass fra avfallsplassen i 2018.

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 for eksempel gårdsanlegg. Det er meget god kapasitet i dette gassrørnettet.

Fjernvarme i Kleppe-Verdalen

Solgt 9.480.000 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.

Det er igangsatt arbeid med fjernvarmesentral med konsultentselskapet Norsk Energi.

Fordelingsnett

Høyspent nett:

15 kV fordelingsnettet har en samlet lengde på 221 km, hvorav 26 km luftlinjer og 195 km kabel.

Fordelingstransformatorer:

Antall fordelingstransformatorer i drift er 331 stk. med en samlet ytelsen på 168.700 kVA..

Lavspent nett:

690, 600, 400/230 og 230 V fordelingsnett har en samlet lengde på 666 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 2018 vært investert 17,5 mill. kr i fordelingsnettet. Nettdriften har kostet 84,1 mill. kr

Leveringskvalitet

Klepp Energi dekker et konsesjonsområde på 115 km², der vi har ansvaret for kraftoverføringen til 8.841 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 2018 vært svært høy.

Driftsavbrudd:

Kun 2 driftsavbrudd som skyldes feil på høyspent fordelingsanlegg i 2018.

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 fjerde mest driftssikre strømnettet i 2017. I 2016 hadde Klepp Energi det mest driftssikre nettet og i 2015 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 avfallshåndteringselskaper.

Ytre miljø

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

Klepp Energi har inngått avtale med IVAR om utnyttning av deponigassen fra Sele avfallsplass.

Gassen blir samlet inn fra 137 gassbrønner som er bort 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 innsamlingsstasjoner, tørket, trykksett 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.

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

Det lokale eltilsyn

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

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

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 2018 ble 437 privatboliger og 130 næringsbygg/ gardsbruk o.l. kontrollert.

Overføring i eget fordelingsnett

Det er innmål 366 GWh fra overliggende nett, som er en økning på 1,7 %. Det er innbetalt kr 49,3 mill. i nettleie for overføringen av strømmen inn til Klepp fra overliggende nett. Overført målt hos sluttbruker ble 356 GWh. Dette betyr at nettapet i strømnettet i Klepp kun var 2,8% i 2018.

Leieinntektene fra sluttbruker har vært kr 90,4 mill.

Økonomi

Klepp Energi AS

Driftsinntekter:

2018	2017	2016
168 mill.kr	140,5 mill.kr	135,4 mill.kr
19,6 %	3,6%	15,6 %

Driftskostnader:

2018	2017	2016
138,5 mill. kr	113 mill. kr	108,5 mill.kr
22,6 %	4,1 %	14,3 %

Driftsresultat:

2018	2017	2016
29,5 mill. kr	27,5 mill. kr	27,4 mill.kr

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

	2018	2017
Driftsinntekter:		
Distribusjonsnett	93,5	75,5
Øvrig virksomhet	74,5	65,0
Sum driftsinntekter	168,0	140,5
Driftskostnader:		
Distribusjonsnett		
Øvrig virksomhet	84,1	65,2
Sum driftskostnader	54,4	47,8
	138,5	113,0
Driftsresultat		
	29,5	27,5

I 2018 er det regnskapsført kr. 2,6 mill. i mindreinntekt.

Driftsresultatet for 2018 er kr 13 mill. over budsjett.

Framtidsutsikter

Bedriftens likviditet er god. Konsernets egenkapital-prosent er på 45,6 %.

Klepp Energi AS

(Tall i mill. kr.)	2018	2017
Omløpsmidler	56	43
- kortsiktig gjeld	77	70
	-21	-27

Anleggsmidler	278	274
- langsiktig gjeld		
og langsiktige forpliktelser	109	111
	169	163

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 2019 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. 38,6 mill., som var en økning på kr. 14,8 mill. fra året før. Konsernets investeringsaktivitet var på kr. 25,2 mill mot kr 29,8 mill. forrige år og finansieringsaktiviteten ga en negativ kontantstrøm på kr. 8,8 mill. Netto økning i likvidbeholdningen var kr. 4,7 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 20,8 mill., foreslås kr. 9 mill. avsatt til utbytte og kr. 11,8 mill. overført til annen egenkapital.



Konsernet oppnådde et resultat på kr. 20,815 mill.

Kleppe, 31. desember 2018

7. mai 2019



Vidar Haugland
Leder

Anne Siri Høiland
Nestleder

Einar Erga
Styremedlem




Knut Hatteland
Styremedlem

Elin Langholm
Styremedlem



Roy Soma
Styremedlem (ansatt)



Odd Gunnar Golf
Styremedlem (ansatt)



Håkon Ådland
Direktør

Morselskap		Beløp i 1.000 kroner.	Note	Konsern	
2018	2017			2018	2017
		RESULTAT			
		DRIFTSINNTEKTER			
90 365	73 520	Nettleieinntekter	1,17	90 365	73 520
77 618	66 977	Andre inntekter	17	77 618	66 977
167 983	140 497	Sum inntekter		167 983	140 497
		DRIFTSKOSTNADER			
33 365	28 491	Varekostnader		33 365	28 491
3 919	1 089	Kraftkjøp nettap		3 919	1 089
49 247	36 598	Nettleiekostnader	1	49 247	36 598
14 230	13 027	Lønnskostnader	2	14 230	13 027
15 182	12 370	Driftskostnader	2	15 195	12 383
22 378	21 341	Avskrivninger	3	22 378	21 341
161	111	Tap på fordringer	8	161	111
138 482	113 027	Sum driftskostnader	2	138 495	113 040
29 500	27 470	DRIFTSRESULTAT		29 488	27 457
		FINANSINNTEKTER OG KOSTNADER			
636	499	Finansinntekter	16	636	499
3 228	3 124	Finanskostnader	1,4,16	3 151	3 066
-2 592	-2 625	Netto finansresultat		-2 515	-2 567
26 908	24 845	ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		26 973	24 890
6 144	5 955	Skatt på ordinært resultat	5	6 158	5 965
20 764	18 890	ÅRSOVERSKUDD/KONSERNRESULTAT		20 815	18 925
		Disponeringer og overføringer			
9 000	8 000	Avsatt til utbytte			
11 764	10 890	Avsatt til annen egenkapital			
20 764	18 890	Sum disponert			

BALANSE

Morselskap		Beløp i 1.000 kroner.	Konsern	
Pr. 31.12.18	Pr. 31.12.17		Pr. 31.12.18	Pr. 31.12.17
BALANSE				
ANLEGGSMIDLER				
		Immatrielle eiendeler		
	389	Utsatt skattefordel		365
	389	Sum immatrielle eiendeler		365
Varige driftsmidler				
263 375	260 564	Varige driftsmidler	263 375	260 564
6 341	5 443	Prosjekter i arbeid	6 341	5 443
269 716	266 007	Sum varige driftsmidler	269 716	266 007
Finansielle anleggsmidler				
		Aksjer og andeler		
5 394	5 394	Investering i datterselskap		
1 150	1 031	Egenkapital innskudd KLP	1 150	1 031
1 670	1 670	Egenkapitalbevis	1 670	1 670
8 214	8 095	Sum finansielle anleggsmidler	2 820	2 701
277 930	274 491	Sum annleggsmidler	272 536	269 074
OMLØPSMIDLER				
3 100	1 264	Varebeholdning	3 100	1 264
Fordringer				
41 318	35 337	Kundefordringer	41 318	35 337
212	149	Andre korts. fordringer	212	149
41 530	35 486	Sum fordringer	41 530	35 487
11 309	6 640	Bankinnskudd	11 309	6 640
55 939	43 390	Sum omløpsmidler	55 940	43 391
333 869	317 882	SUM EIENDELER	328 476	312 467

Morselskap		Konsern	
Pr. 31.12.18	Pr. 31.12.17	Pr. 31.12.18	Pr. 31.12.17
		EGENKAPITAL OG GJELD	
		EGENKAPITAL	
		Innskutt egenkapital	
30 700	30 700	Aksjekapital	13,14
32 142	32 142	Overkurs	14
62 842	62 842	Sum innskutt egenkapital	62 841
		Opptjent egenkapital	
85 382	73 618	Annen egenkapital	14
85 382	73 618	Sum opptjent egenkapital	86 912
148 224	136 460	Sum egenkapital	149 752
		GJELD	
		AVSETNING FOR FORPLIKTELSE	
		Pensjonsforpliktelse	12
5 891	5 352	Utsatt skatt	5
169		Sum avsetning for forpliktelse	6 078
6 060	5 352		5 352
		LANGSIKTIG GJELD	
		Ansvarlig lån	4,15
36 000	36 667	Konserngjeld	11
6 970	6 910	Gjeld til kredittinstitusjoner	15
59 601	62 193	Sum langsiktig gjeld	95 601
102 571	105 770		98 860
		KORTSIKTIG GJELD	
		Kassekreditt	15
6 899	4 399	Leverandørgjeld	
33 792	28 790	Skattetrekk og arb. avg.	
1 710	1 591	Skyldig merverdiavgift	
3 624	2 051	Påløpte lønnskostnader	
2 713	2 794	Betalbar skatt	5
5 589	3 914	Avsatt utbytte	
9 000	8 000	Annen kortsiktig gjeld	1,18
13 687	18 762	Sum kortsiktig gjeld	77 044
77 014	70 301		70 317
333 869	317 882	SUM EGENKAPITAL OG GJELD	328 476
			312 467

Kleppe, den 7 mai 2019
Styret for Klepp Energi AS


Vidar Haugland
Leder


Anne Siri Høiland
Nestleder


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

MER/MINDREINNTekt FRA NETTVIRKSOMHETEN

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

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

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

ENOVA

Klepp Energi er pålagt å innbetale ei enøkavgift på 1,0 øre/kWh for 2018 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 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)	2018	2017
Tillat inntekt i eget nett	39 627	34 123
+ kostnader ved overliggende nett	49 247	36 598
- kilekostnader	-259	-352
+avvik avskrivninger / avkastningsgrunnlag	1 822	3 720
- overskudd på pliktleveranse	-412	-504
- purregebyr/renter ved avregning/øvrige inntekter	-71	-183
= tillatt overføringsinntekt	89 954	73 402
- innbetalt nettleie	-87 353	-69 702
=Mer / mindreinntekt	2 601	3 700

Sum mer/mindreavkastning

- Merinntekt nettleie 1.1	-10 797	-14 497
- Renter på merinntekt 1.1	-3 666	-3 474
-Merinntekter/mindre inntekter nettleie	2 601	3 700
- Renter på merinntekt inntil 25 % av inntektsramme	-179	-192
- Renter på merinntekt som overstiger 25 % av inntektsramme		
= Merinntekt nettleie pr. 31.12 inkl. renter, annen kortsiktig gjeld.	-12 041	-14 463

Rente på mindreinntekt

Rentesats på merinntekt inntil 25 % av inntektsramme	1,36 %	1,19 %
--	--------	--------

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,-)	2018	2017
Lønn	16 594	16 538
Arbeidsgiveravgift	2 763	2 680
Pensjonskostnader (inkludert egenbetaling)	3 065	3 274
Andre ytelser	621	899
Aktivert eget arbeid	-8 812	-10 3639
Sum lønn	14 230	13 027

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

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

Personer		
Daglig leder		
Lønn	1 212 306	1 201 282
Vaktgodtgjørelse	395 619	381 760
Andre godtgjørelser	9 121	9 655
Sum	1 617 046	1 592 697

Daglig leder er med i offentlig tjenestepensjons ordning.

Styret/valgkomite	275 000	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	2018	2017
Lovpålagt revisjon	190 000	107 000
Skatterådgivning	0	0
Annen bistand/attestasjon fra revisor	22 500	25 000
Sum	212 500	132 000

Alle beløp eksklusiv mva.

Konsernets honorar til revisor	2018	2017
Lovpålagt revisjon	203 000	120 125
Skatterådgivning	0	0
Annen bistand/attestasjon fra revisor	22 500	25 000
Sum	225 500	145 125

NOTER TIL REGNSKAPET

NOTE 3 - VARIGE DRIFTSMIDLER - AVSKRIVINGER OG INVESTERINGER

(tall i 1.000 kr)

Morselskap

	Transportmidler	Utstyr og inventar	Deponigassanlegg	Fordelingsanlegg	Bredbånd	Fjernvarme	Eiend. og adm.bygg	Totale driftsmidler
Ansk. 1.1	8 324	6 708	14 178	317 537	161 505	33 278	22 156	563 686
Tilgang		212	-379	17 456	9 568	-1 669		25 188
Avgang	-158			-484	-8 580		-	-9 222
Ansk.31.12	8 166	6 920	13 799	334 509	162 493	31 609	22 156	579 652
Akkumulerte avsk. 31.12.	-6 680	-5 408	-9 762	-182 505	-94 696	-10 049	-7 178	-316 278
Balanseført verdi 31.12	1 486	1 512	4 036	152 004	67 797	21 560	14 978	263 374
Årets avskr.	426	654	726	9 989	9 321	895	367	22 378
Forventet øk. levetid	8 år	5-10 år	20 år	18-34 år	5-20 år	33 år	50 år	
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	2018		2017		2016		2015		2014	
	Inv.	Salg	Inv.	Salg	Inv.	Salg	Inv.	Salg	Inv.	Salg
Transportmidler og maskiner		-158	453		226		1 369	-341		-156
Utstyr og inventar	212		398		1 033		1 385	-2 309	327	
Deponigassanlegg	-379		280		465		21		24	
Fordelingsanlegg	17 456	-484	19 329		29 887	-3 574	8 325	-454	15 640	
Breiband	9 568	-8 580	8 433		7 984		11 403		12 093	
Fjernvarme	-1 669		860		2 911		-1669		1 944	
Eiendommer og bygg					60					

Morselskap

(tall i 1.000)

2018	2017		2018	2017
4 770	3 770	Lager nettdrift	4 770	3 770
1 571	1 673	Lager breibandsmateriell/øvrig	1 571	1 673
6 341	5 443	Varer i arbeid	6 341	5 443

Konsern

Prosjekter i arbeid er vurdert til anskaffelseskost, varene er anskaffet til anleggsutbygging,

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

NOTE 4 - ANSVARLIG LÅNEKAPITAL

Ansvarlig lån til Klepp kommune på kr. 36,- 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	
2018	2017		2018	2017
		Midlertidige forskjeller		
	-3	Varelager		-3
-1 357	-1 173	Kundefordringer	-1 357	-1 173
24 146	23 301	Driftsmidler	24 169	23 329
		Gevinst og tapskonto	60	76
-4 087	-4 000	Regnskapsmessig avsetning	-4 087	-4 000
-5 891	-5 352	Pensjonsforpliktelser	-5 891	-5 352
		Pensjonsmidler		
-8 196	-10 797	Mer/mindreinntekter	-8 196	-10 797
-3 845	-3 666	Renter av mer/mindreinntekter	-3 845	-3 666
770	-1 691	Netto midlertidige forskjeller	853	-1 586
770	-1 692	Grunnlag for utsatt skatt/ skattefordel i balansen	853	-1 586
169		22% utsatt skatt/utsatt skattefordel	187	
	-639	23% utsatt skatt/utsatt skattefordel		-365
-169	389	Balanseført utsatt skattefordel		365
169		Balanseført utsatt skatt	187	

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt

		Grunnlag for betalbar skatt		
26 909	24 845	Resultat før skattekostnad	26 973	24 890
-159	-108	Permanente forskjeller	-159	-104
26 750	24 737	Grunnlag for årets skattekostnad	26 814	24 786
-2 463	-8 432	Endring i midlertidige resultatforskjeller	-2 439	-2 439
24 287	16 305	Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	24 374	22 347
24 287	16 305	Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	24 374	22 347
5 587	3 914	Beregnet betalbar skatt	5 606	3 931
		Fordeling av skattekostnaden		
5 587	3 914	Betalbar skatt i resultatregnskap	5 606	3 931
-1		For mye, for lite avsatt i fjor	-1	
5 586	3 914	Sum betalbar skatt	5 605	3 931
558	2 041	Endring i utsatt skatt	552	2 034
6 144	5 955	Skattekostnad	6 158	5 965
5 589	3 914	Betalbar skatt i balansen	5 606	2 977
23 %	24 %	Skattesats betalbar skatt	23 %	24 %

NOTER TIL REGNSKAPET

NOTE 6 - KONTANTER, POST OG BANKINNSKUDD

(tall i 1.000)

Morselskapet			Konsernet	
2018	2017		2018	2017
10 447	5 778	Frie midler	10 447	5 778
862	862	Skattetrekksmidler	862	862
11 309	6 640	Kontanter og bankinnskudd	11 309	6 640

NOTE 7 - EGENKAPITALBEVIS

Grunnfondsbevis

(tall i 1.000)

	Antall	Bokført verdi	Markedsverdi
Sparebanken Midt- Norge	49 662	1 670	4 206

NOTE 8 - KUNDEFORDRINGER

Morselskapet

(tall i 1.000)

Morselskapet			Konsernet	
2018	2017		2018	2017
42 770	36 790	Kundefordring	42 770	36 790
-1 453	-1 453	Avsatt til dekning av tap (-)	-1 453	-1 453
41 318	35 337	Kundefordringer, netto	41 318	35 337

Tap på krav i resultatregnskapet i framkommer slik:

Morselskapet			Konsernet	
2018	2017		2018	2017
0	0	Endring i avsetning til dekning av tap :	0	0
161	111	Avskrivning kundefordringer	161	111
161	111	Tap på kundefordringer	161	111

NOTE 9 - VAREBEHOLDNING

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

Beholdningen inneholder veilys.

Morselskapet			Konsernet	
2018	2017		2018	2017
3 100	1 264	Lager veilys	3 100	1 264
3 100	1 264	Sum varebeholdning	3 100	1 264
3 100	1 267	Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	3 100	1 267
3 100	1 264	Varebeholdning vurdert til virkelig verdi	3 100	1 264
0	3	Sum nedskrivning varelager	0	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. 31.12.18	Resultat for 2 018
Klepp Energi Invest AS	Klepp	100 %	6 920	50

Lån fra Klepp Energi Invest AS

Inngående balanse	6 910
Årets endring	60
Utgående balanse	6 970

Klepp Energi AS har pr. 31.12.18 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. 31.12.18 et langsiktig lån fra Klepp Energi Invest AS på kr 6 970 (tall i 1000).



NOTER TIL REGNSKAPET

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)	31.12.18	31.12.17
Pensjonsforpliktelse	56 952	54 335
Pensjonsmidler	-38 656	-36 995
Pensjonsforpliktelse netto	18 296	17 340
Ikke resultatført resultatavvik	-12 405	-11 988
Balanseført netto pensjonsmidlerpensjonsforpliktelse inklusiv arb.avgift	5 891	5 352
Arbeidsgiveravgift er inkludert med	862	895
Økonomiske forutsetninger		
Avkastning på pensjonsmidlene	4,30 %	4,10 %
Diskonteringsrente	2,60 %	2,40 %
Forventet lønnsregulering	2,75 %	2,50 %
G - regulering	2,50 %	2,25 %
Årlig regulering av pensjoner	1,73 %	1,48 %
Uttakstilbøyelighet AFP - ordningen	50,00 %	50,00 %
Netto pensjonskostnader	2018	2017
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	2 588	2 564
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	1 348	1 374
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-1 629	-1 382
Administrasjonskost/rentegaranti	145	142
Netto pensjonskostnad inkl. adm. kost	2 452	2 698
Arbeidsgiveravgift netto pensjonskostnad inkl. adm. kost	346	380
Resultatført aktuarielt tap(gevinst)	936	799
Resultatført planendring		
Resultatført pensjonskostnad	3 734	3 878
Herav resultatført arbeidsgiveravgift av aktuarielt tap (gevinst)	116	99

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	73 618	136 460
Årets resultat	0	0	20 764	20 764
Avsetning utbytte	0	0	-9 000	-9 000
Egenkapital pr.31.12	30 700	32 142	85 382	148 224

Konsernet :
(tall i 1.000)

	Aksjekapital	Overkurs fond	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr. 1.1	30 700	32 142	75 097	137 937
Årets resultat	0	0	20 815	20 815
Avsetning utbytte	0	0	-9 000	-9 000
Egenkapital pr.31.12	30 700	32 142	86 912	149 752

NOTE 15 - FORDRINGER, GJELD OG PANTSTILLELSER

(tall i 1.000)

	2018	2017
Fordringer med forfall senere enn ett år	0	0
Langsiktig gjeld med forfall etter 5 år	79 307	82 566
Gjeld sikret med pant	66 500	66 592
Balansført verdi av pantsatte eiendeler		
Fordringer (begrenset til 40 mill)	41 530	35 486
Fast eiendom	14 978	15 346
Total verdi av pantsatte eiendeler	56 508	50 832
Limit kassekreditt	30 000	
Benyttet kassekreditt	6 899	
Kassekreditt til disposisjon	23 101	

NOTE 16 - FINANSINNTEKTER

Morselskapet			Konsernet	
2018	2017		2018	2017
		Finansinntekter		
219	149	Aksjeutbytte	219	149
311	187	Renteinntekter	311	187
105	163	Andre finansinntekter	105	163
636	499	Sum finansinntekter	636	499
		Finanskostnader		
1 136	1 057	Rentekostnader, ansvarlig lån til eier	1 136	1 157
77	58	Rentekostnader, lån til datterselskap		
2 015	2 009	Rentekostnader	2 015	2 009
3 228	3 124	Sum finanskostnader	3 151	3 066

NOTE 17 - FORETNINGSOMRÅDER

(tall i 1.000)	Fellesfunksjoner	Nettdrift	Annet	Sum morselskapet	Sum konsernet
Inntekter					
Driftsinntekter		93 457	74 526	167 983	167 983
Driftskostnader					
Kjøp av kraft, gass, breiband			33 366	33 366	33 366
Overføringstjenester		49 247		49 247	49 247
Nettap		3 919		3 919	3 919
Kostnader arbeidskraft		9 460	4 770	14 230	14 230
Andre driftskostnader		10 112	5 069	15 181	15 194
Avskrivninger		11 259	11 119	22 378	22 378
Tap på fordringer		125	36	161	161
Sum driftskostnader		84 122	54 359	138 482	138 494
DRIFTSRESULTAT		9 335	20 167	29 501	29 489
Finansinntekter	565	71		636	636
Finanskostnader	3 049	179		3 228	3 151
Sum finans	-2 484	-108		-2 592	-2 515
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATT	-2 484	9 227	20 167	26 909	26 973

Nettkapital distribusjonsnett

Morselskapet

	2018	2017
Driftsmidler etter fordeling 1.1	161 976	152 673
Korrigerende driftsmidler etter fordeling .1.1		
Driftsmidler etter fordeling 31.12	168 345	161 976
Gjennomsnittlig driftsmidler	165 161	157 325
+1 % påslag for netto arbeidskapital	1 652	1 573
= avkastningsgrunnlag	166 813	158 898
Avkastning	5,64 %	6,65 %

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

Kontantstrømanalyse 2018
(tall i 1.000)

Morselskap			Konsern	
2018	2017		2018	2017
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
26 909	24 845	Resultat før skattekostnad	26 973	24 890
-3 913	-2 954	Periodens betalte skatt	-3 931	-2 977
22 378	21 341	Ordinære avskrivninger	22 378	21 341
539	1 199	Endring i pensjonsordning	539	1 199
-2 734	-831	Endring i varelager	-2 734	-831
-5 980	-2 464	Endring i kundefordringer	-5 980	-2 464
5 003	-5 175	Endring i leverandørgjeld	5 003	-5 175
-119	-115	Endring i egenkapitalinnskudd KLP	-119	-115
-3 528	-12 093	Endring i andre tidsavgrensningsposter	-3 514	-12 093
38 555	23 753	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	38 615	23 775
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter				
2		Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	2	
-25 188	-29 753	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-25 188	-29 753
-25 186	-29 753	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-25 186	-29 753
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
2 500	4 399	Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld	2 500	4 399
-3 200	-3 236	Nedbetaling av langsiktig gjeld	-3 259	-3 259
-8 000	-8 000	Utbetalinger av utbytte	-8 000	-8 000
-8 700	-6 837	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-8 759	-6 860
4 669	-12 837	Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	4 670	-12 838
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse				
6 640	19 477		6 640	19 477
11 309	6 640	Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	11 309	6 640
Spesifikasjon av kontantbeholdningen ved periodens slutt				
11 309	6 640	Bankinnskudd, kontanter og lignende	11 309	6 640

REGNSKAP 2017 - NØKKELTALL – FOR MORSELSKAPET

	Morselskapet		Konsernet		
	2018	2017	2018	2017	
Totalrentabilitet	9,2 %	8,8 %	9,1 %	8,9 %	Ordinært res. Før skattekostnad +finanskostnader / gjennomsnitt total kapital
Egenkapitalrentabilitet	18,9 %	14,1 %	18,8 %	15,3 %	Årsresultat/gj. snitt egenkapital
Soliditet					
Egenkapitalandel	44,4 %	42,8 %	45,6 %	44,2 %	Egenkapital i % av total kapitalen
Likviditet					
Likviditetsgrad 1	0,73	0,62	0,73	0,62	Omløpsmidler i forhold til kortsiktig gjeld
Resultat					
Netto driftsmargin	17,6 %	19,6 %	17,6 %	19,6 %	Driftsresultat i prosent av driftsinntekter

NOTE 18 REGNSKAPSMESSIG AVSETNING

Det er avsatt kr. 3,4 mill. til skatteetaten, vedtaket er påklaget og Klepp Energi forventer å få medhold.



Til generalforsamlingen i Klepp Energi AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Klepp Energi AS' årsregnskap, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2018, resultatregnskap og kontantstrømanalyse for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2018, resultatregnskap og kontantstrømanalyse for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, 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 2018 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 2018 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 omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende 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.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Uttalelse om andre 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 resultatdisponering 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 regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Stavanger, 7. mai 2019
PricewaterhouseCoopers AS

Siren Iversen Dahle
Statsautorisert revisor



Klepp energi

1919 *100 år* 2019

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