



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer:	925 817 554
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	KLEPP ENERGI HOLDING AS
Forretningsadresse:	Jærvegen 548 4351 KLEPPE

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2023 - 31.12.2023
-------------------------	-------------------------

### Konsern

Mørselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

### Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet:	Regnskapslovens alminnelige regler
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til konsernet:	Regnskapslovens alminnelige regler

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Siren Iversen Dahle
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	14.05.2024

### Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

*Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.*

Brønnøysundregistrene, 07.08.2025



### Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Andre inntekter		9 676 000	8 693 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>9 676 000</b>	<b>8 693 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Lønnskostnader	2	6 104 000	5 514 000
Avskrivninger	3	377 000	357 000
Andre driftskostnader	2, 4	3 162 000	2 822 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>9 643 000</b>	<b>8 693 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>33 000</b>	
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Finansinntekter	5	13 566 000	11 561 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>13 566 000</b>	<b>11 561 000</b>
Finanskostnader	1,5,6	869 000	71 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>869 000</b>	<b>71 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>12 697 000</b>	<b>11 490 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>12 730 000</b>	<b>11 490 000</b>
Skatt på ordinært resultat	7	110 000	44 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>12 620 000</b>	<b>11 446 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>12 620 000</b>	<b>11 446 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Avsatt til annen egenkapital		619 000	446 000
Avsatt til utbytte		12 000 000	11 000 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>12 619 000</b>	<b>11 446 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	7	151 000	261 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>151 000</b>	<b>261 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Varige driftsmidler	3	6 062 000	6 363 000
Prosjekter i arbeid	3		
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>6 062 000</b>	<b>6 363 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	9	164 804 000	164 804 000
Lån til foretak i samme konsern	9	4 342 000	4 062 000
Egenkapital innskudd KLP		51 000	24 000
Egenkapitalbevis	10	1 670 000	1 670 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>170 867 000</b>	<b>170 560 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>177 080 000</b>	<b>177 184 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	4,9	7 470 000	6 436 000
Andre kortsiktige fordringer		575 000	100 000
Konsernfordringer	9	22 889 000	11 037 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>30 934 000</b>	<b>17 573 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd	13	876 000	438 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>876 000</b>	<b>438 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>31 810 000</b>	<b>18 011 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>208 890 000</b>	<b>195 195 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	14,15	123 000	123 000
Overkurs	15	164 681 000	164 681 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>164 804 000</b>	<b>164 804 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	15	15 067 000	14 448 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>15 067 000</b>	<b>14 448 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>179 871 000</b>	<b>179 252 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	16	861 000	1 455 000
Utsatt skatt	7		
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>861 000</b>	<b>1 455 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>861 000</b>	<b>1 455 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		428 000	169 000
Skyldige offentlige avgifter		1 681 000	1 520 000
Utbytte		12 000 000	11 000 000
Kortsiktig konserngjeld	9	13 375 000	1 014 000
Annen kortsiktig gjeld	1	674 000	786 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>28 158 000</b>	<b>14 489 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>29 019 000</b>	<b>15 944 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>208 890 000</b>	<b>195 196 000</b>



### Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Nettleieinntekter	1	71 971 000	95 969 000
Andre inntekter		103 523 000	117 433 000
<b>Sum inntekter</b>	<b>1</b>	<b>175 494 000</b>	<b>213 402 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Varekostnader		45 382 000	54 830 000
Kraftkjøp nettap		14 288 000	27 023 000
Nettleiekostnader	1	28 829 000	63 129 000
Lønnskostnader	2	17 980 000	15 404 000
Avskrivninger	3	16 611 000	16 505 000
Andre driftskostnader	2, 4	15 443 000	15 963 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>138 533 000</b>	<b>192 854 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>36 961 000</b>	<b>20 548 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Finansinntekter	5	1 754 000	696 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>1 754 000</b>	<b>696 000</b>
Annen finanskostnad	1,5,6	7 192 000	4 639 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>7 192 000</b>	<b>4 639 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-5 438 000</b>	<b>-3 943 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>31 523 000</b>	<b>16 605 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	7	6 940 000	3 602 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>24 583 000</b>	<b>13 003 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>24 583 000</b>	<b>13 003 000</b>



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	7	0	0
Immaterielle eiendeler		53 000	0
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>53 000</b>	<b>0</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Varige driftsmidler	3	291 873 000	287 674 000
Prosjekter i arbeid	3	6 509 000	4 968 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>298 382 000</b>	<b>292 642 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	9	0	0
Lån til foretak i samme konsern	9	0	0
Aksjer og andeler	8	500 000	500 000
Egenkapital innskudd KLP		1 708 000	1 586 000
Egenkapitalbevis	10	1 670 000	1 670 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>3 878 000</b>	<b>3 756 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>302 313 000</b>	<b>296 398 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Varebeholdning	11	1 703 000	1 793 000
<b>Sum varer</b>		<b>1 703 000</b>	<b>1 793 000</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	4,9	41 822 000	41 498 000
Andre kortsiktige fordringer		2 493 000	800 000
Konsernfordringer	9	0	0
<b>Sum fordringer</b>		<b>44 315 000</b>	<b>42 298 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd	13	17 129 000	17 073 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>17 129 000</b>	<b>17 073 000</b>



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum omløpsmidler		63 147 000	61 164 000
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>365 460 000</b>	<b>357 562 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	14,15	123 000	123 000
Overkurs	15	164 681 000	164 681 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>164 804 000</b>	<b>164 804 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	15	13 700 000	1 119 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>13 700 000</b>	<b>1 119 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>178 504 000</b>	<b>165 923 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	16	244 000	3 590 000
Utsatt skatt	7	5 470 000	4 048 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>5 714 000</b>	<b>7 638 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	12	47 588 000	50 019 000
Ansvarlig lån	5,6,12	32 667 000	33 667 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>80 255 000</b>	<b>83 686 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>85 969 000</b>	<b>91 324 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Kassekreditt	12	24 899 000	29 899 000
Leverandørgjeld		19 835 000	26 939 000
Betalbar skatt	7	5 518 000	0
Skyldige offentlige avgifter		13 882 000	14 458 000
Utbytte		12 000 000	11 000 000



## Konsernets balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Annen kortsiktig gjeld	1	24 853 000	18 017 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>100 987 000</b>	<b>100 313 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>186 956 000</b>	<b>191 637 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>365 460 000</b>	<b>357 560 000</b>



Til generalforsamlingen i Klepp Energi Holding AS

## Uavhengig revisors beretning

### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Klepp Energi Holding AS, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling 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 2023, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

### Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

### Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

PricewaterhouseCoopers AS, Kanalsletta 8, Postboks 8017, NO-4068 Stavanger

T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, [www.pwc.no](http://www.pwc.no)

Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



#### **Ledelsens ansvar for årsregnskapet**

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og 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 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 avviklet.

#### **Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet**

Vårt mål 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 ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet. For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til: <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

#### **Andre forhold**

Selskapets styre har ikke overholdt kravene i åpenhetsloven om å gjennomføre aktsomhetsvurderinger i 2023, og har heller ikke offentliggjort en redegjørelse for 2022 etter kravene i loven.

Stavanger, 14. mai 2024

**PricewaterhouseCoopers AS**

Siren Iversen Dahle  
Statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning v2

**Signers:**

<b>Name</b>	<b>Method</b>	<b>Date</b>
Dahle, Siren Iversen	BANKID	2024-05-21 10:24

**This document package contains:**

- Closing page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.



# Årsberetning og regnskap 2023

**Klepp Energi Holding AS**

Styrets beretning  
Resultatregnskap  
Balanse  
Noter  
Revisjonsberetning



## Klepp Energi Holding AS

### STYRETS BERETNING FOR 2023

#### EIERFORHOLD OG FORMÅL

Klepp kommune eier 100 prosent av aksjene i Klepp Energi Holding AS. Styret består av 5 representanter valgt av generalforsamlingen og to representanter valgt av og blant de ansatte.

#### Eierforhold andre virksomheter

Klepp Energi Holding AS eier datterselskapene KE Nett AS og Klepp Energi AS. Det er utarbeidet konsernregnskap der datterselskapene KE Nett AS og Klepp Energi AS er innarbeidet.

Konsernets nettvirksomheten drives gjennom selskapet KE Nett AS, og etterkommer kravet om selskapsmessig skille iht energiloven § 4-6

#### Konsernets 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 konsernets 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 konsernets formål

Konsernet skal drives etter forretningsmessige prinsipper og være en kundeorientert, konkurransekraftig og en attraktiv samarbeidspartner.

Klepp Energi spiller en aktiv rolle i lokalmiljøet ved å støtte lokale organisasjoner og foreninger med deler av overskuddet.

#### Styreforsikring

Konsernet har tegnet styreforsikring som dekker erstatningsansvar på tredjeperson, ting eller formuesskade når:

- den enkelte skade er personlig erstatningsansvarlig i henhold til gjeldende rett,
- Skaden er skjedd i egenskap av styre-/varamedlem-/daglig leder -medlem av konsernledelsen, ansatt i ledende stilling.

Forsikringen dekker også krav som fremsatte mot skade inntil 3 år etter at forsikringen har opphørt.

#### Styret

Bedriftens styre som er valgt av generalforsamlingen består av:

Medlemmer;

Einar Erga (leder)

Knut Hatteland (nestleder)

Elin Langholm

Ove Horpestad

Åslaug Årslund Grude

Valgt av ansatte:  
Odd Gunnar Golf  
Roy Soma

#### Personalforhold og arbeidsmiljø

Ved utgangen av året var det 26 fast ansatte, der 2 har redusert stilling og fire lærlinger. Det er høy stabilitet i arbeidsstokken.

Sykefraværet var i 2023 på 5,77%. Til sammenligning var sykefraværet i 2022 på 3,36%. Korttidsfraværet var på 1,37 % i 2023. Konsernet har som målsetting å ha under 4,5% sykefravær. Det har ikke vært noen alvorlige skader eller ulykker i selskapet i 2023. Det høye sykefraværet i 2023, har vært oppe som orienteringssak i styre. Årsaken til det høye sykefraværet, er flere ansatte med langtidssykefravær gjennom året, dette har ikke vært relatert til arbeidsplassen.

Konsernet jobber aktivt med å fokusere på helse miljø og sikkerhet. Det er høyt fokus på forebyggende tiltak, som å få alt strømmettet i bakken og på sikt få hele strømmettet ombygd til person- og berøringssikre anlegg. 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.

Konsernets selskaper er medlem av arbeidsgiverorganisasjonen NHO.

#### Diskriminering

Diskrimineringslovens formål er å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og å hindre diskriminering på grunn av etnisitet, nasjonal opprinnelse, avstammning, hudfarge, språk, religion og livssyn. Konsernet 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. Konsernet 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, avansment og rekruttering.

Som før resten av energibransjen, er også konsernet Klepp Energi Holding AS mannsdominert. I 2023 er kvinneandelen av fast ansatte 40 %. Av eiervalgte styrerepresentanter er det 40% kvinner. Arbeidstidsordningen i selskapet følger de ulike stillinger og er uavhengig av kjønn.

#### **Grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold**

Selskapet er omfattet av åpenhetsloven og skulle ha offentliggjort oppdatert redegjørelse for de aktsomhetsvurderinger som er lagt til grunn innen fristen 30. juni. Denne redegjørelsen skulle vært publisert på datterselskapenes nettsider ke-nett.no og Klepp-energi.no. Dessverre er ikke dette blitt utført innen fristen som var 30 juni 2023. Rapporten for 2023 vil bli lagt ut på datterselskapenes nettsider ke-nett.no og Klepp-energi.no.15.5.24.

#### **Nøytralitet**

Som monopolvirksomhet er KE Nett AS underlagt forskriftskrav om å opptre nøytralt overfor kraftleverandører og kunder. Lovverket stiller krav til at nettselskapet i enhver sammenheng skal opptre nøytralt ovenfor strømleverandører og kunder, og nettselskapet skal håndtere informasjon på en måte som gjør at kraftleverandører eller andre tjenesteleverandører ikke kan gis konkurransefortrinn. Dette innebærer bl.a. at vi for eksempel ikke kan komme med anbefalinger om hvilken strømleverandører en kunde bør velge, eller hvilken elektriker eller installatør en kunde skal benytte seg av.

#### **VIRKSOMHET I ÅRET SOM GIKK**

##### **Fibervirksomheten i Klepp Energi AS**

I 2020 gjennomførte Klepp Energi AS en fusjon som medførte at KE Nett AS og Klepp Energi AS ble stående som to separate selskap plassert under konsernet KE Holding AS. Fibervirksomheten ble plassert i selskapet Klepp Energi AS og hadde pr. 31.12.23 6.766 privat- og bedriftskunder tilkoblet fibernettet.

Fibernettet er lagt i bakken og dekker hele Klepp kommune. Den første kunden ble oppkoblet 23 mars 2005.

På tross av en stadig tøffere konkurranse så er Klepp Energi i fortsatt god vekst. Mye av dette skyldes en stadig utbygging av nye boligfelt, sameier og bedrifter (fortetting og nye industriområder).

Fibervirksomheten tilbyr, som Altibox partner, internett og TV over fiber. Det tilbys fast oppkobling på internett fra 100 Mbit/s til 1.000 Mbit/s opp- og nedlastingshastighet til privatkunder samt opp mot 10.000 Mbit/s til bedriftskunder.

Altibox-partnerskapet er igjen tilbake på toppen i EPSI undersøkelsen (uavhengig måling av kundetilfredshet) i 2023 etter å ha vært en tur nede på andre plass i 2022.

Klepp Energi scorer imidlertid godt over gjennomsnittet på de fleste kundeserviceparametere og er blant de beste i landet på kundetilfredshet. De siste årene har vist noe endring i bruksmønstre. Delvis grunnet økt bruk av strømmetjenester og hjemmekontor, og dermed en økning i internettrafikk. Det investeres ytterligere i infrastruktur for å tilrettelegge for økt etterspørsel også i årene som kommer. Målet er å fortsette vekst med inntil 250 kunder pr år framover. Veksten i 2024 vil hovedsakelig komme fra pågående boligprosjekter og fortetting.

#### **Elbillading**

Klepp Energi AS gikk i 2023 inn i markedet for elbillading. Dette året ble brukt på å utvikle forretningskonsepter knyttet til både privat og offentlig lading. Vellykkede pilotprosjekter danner grunnlag for videre satsing, og 2024 vil brukt til å stabilisere driften og legge til rette for videre vekst.

Klepp Energi tar dermed et bærekraftig samfunnsansvar ved å legge til rette for at innbyggere i Klepp får enkel tilgang til trygg og fremtidsrettet ladeteknologi som stimulerer til bruk av utslippsfrie kjøretøy og gir økt effektutnyttelse av strømmettet.

#### **Deponigass**

Stabil og god drift av gassbrønnene på Sele avfallsplass i 2023. Det ble hentet ut 5,6 GWh deponigass fra avfallsplassen i 2023. Dette tilsvarer ca 14.000 tonn CO2 ekvivalenter pr. år, som Klepp Energi hindrer utslipp av.

I 2023 ble det utført omfattende fysiske målinger av konsulentselskapet Cowi, for å sjekke hvor mye gass som faktisk slipper ut av deponiet i året. Miljødirektoratet har beregnet dette utslippet teoretisk til 40.000 tonn CO2 ekvivalenter – mens det ble målt til 200 tonn CO2 ekvivalenter. Ift. andre søppeldeponi, er dette gassutslippet veldig lavt.

#### **Biogass**

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

#### **Fjernvarme i Kleppe-Verdalen**

Solgt 9.061.000 kWh med fjernvarme til skoler, rådhuset, svømmehall/ idrettsanlegg, Jærhagen, og andre forretnings- / leilighetsbygg, bamehager 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 AS, bruker avfallsgass fra Sele til oppvarming av husene sine. Noe som er meget positivt i fht. klimautslipp.



## FORDELINGSNETTET

### Høyspent nett:

15 kV fordelingsnett har en samlet lengde på 221 km, hvorav 20 km luftlinjer og 201 km kabel.

### Fordelingstransformatorer:

Antall fordelingstransformatorer i drift er 350 stk. med en samlet ytelsen på 192.475 kVA.

### Lavspent nett:

690, 600, 400/230 og 230 V fordelingsnett har en samlet lengde på 721 km, herav 0,4 km luftledning. Dvs. at 99,9% av lavspentnettet er lagt i kabel. 86% av lavspentnettet er 400-volts anlegg.

### Nyanlegg og drift av fordelingsnettet:

Det har i 2023 vært investert 11,5 mill. kr i fordelingsnettet. Bl.a. en del eldre nettstasjoner ble oppgradert. Denne type oppgraderinger blir gjort pga. HMS- og personsikkerhet, driftssikkerhet, holde driftskostnadene nede på sikt og som en generell opprettholdelse av nettkvaliteten. Nettdriften har kostet kr. 79 mill.

### Leveringskvalitet

KE Nett AS dekker et konsesjonsområde på 115 km<sup>2</sup>, der vi har ansvaret for kraftoverføringen til 9.693 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 2023 vært høy.

### Driftsavbrudd:

Kun 4 mindre driftsavbrudd på høyspentnettet i 2023, der 2 av avbrudda var forårsaka av fugl på høyspentlinjene. Og ett tilfelle der vi måtte koble ut ei linje, for å ta ned dyrkingsplast som var flydd opp på linja. Luftlinjene utgjør nå knappe 10% av alt høyspentnettet i Klepp.

Utenom dette har vi hatt planlagte strømutkoblinger på grunn av arbeid på nettet. Disse varsles på forhånd. Det er også svært få feil på lavspentnettet, kun 4 sikringsbrudd og avgravinger/-skader i 2023.

### KE Nett AS hadde igjen landets mest driftssikre strømmett i 2023 iflg NVE oversikt

Fordelingsnettet holder høy standard og har i de fleste områder god reserve for kapasitetsøkning. Spesielt lavspentnettet er ganske nytt og godt dimensjonert. Det er knapt nok henvendelser ang. spenningsutfordringer i nettet. Og siden over 86% av lavspentnettet er 400V nett, er det også svært få jordfeil i nettet. Resten av landet har ett snitt på under 20% 400V nett. I 2023 var KILE kostnadene meget lave, som følge av lite feil. Dette er fjerde året i løpet av de siste sju årene, NVE statistikken viser at KE Nett har hatt det mest driftssikre nettet i landet.

### Plusskunder

191 plusskunder tilkoblet strømmettet, dvs. at det er 191 kunder som i tillegg til å hente ut energi også kan levere strøm inn på strømmettet til KE Nett. 91 nye plusskunder i løpet av 2023. Alle plusskundene i Klepp er fra solcelle anlegg. Disse plusskundene, med en samlet installert effekt på 5.898 kW, leverte 1.839.347 kWh inn på strømmettet til KE Nett i 2023 – fire ganger mer innlevert energi enn i 2022.

### Det nye regionalnettet over Jæren

KE Nett har vært en del engasjert i arbeidet med det nye regionalnettet som er planlagt gjennom Klepp, noe som har krevd en del ressurser, spesielt dette med jordkabel kontra luftspenn. Dette arbeide vil fortsette inn i 2024

### Bærekraft – ressurs – miljø - klima

Det er viktig å ta vare på og utnytte alle ressursene på en best mulig måte, for å kunne ta vare på miljø og ha minst mulig negativ påvirkning på klimaet.

### Utnytte og ta vare på ressursene

Klepp Energi har i 20 år hentet ut gass fra avfalls deponiet på Sele. I snitt er det hentet ut 10.000.000 kWh med deponigass i året i denne perioden. Klepp Energi fikk i 2022 tilsagn om økonomisk støtte fra Miljødirektoratet til ett forprosjekt, for utnytting av biogassen fra landbruket.

Siden midten av 1980-tallet har KE Nett hatt en langsiktig plan med å oppgradere og forsterke og å redusere energitapet i strømmettet. I snitt har KE Nett klart å redusere energitapet med ca. 1 promille i året – som i dag utgjør ca. 4 prosent mindre nettap enn for 40 år siden. En promille mindre energitap i overføringsnettet pr. år utgjør en energibesparelse på ca. 350.000 kWh pr. år. Om 6-7 år er planen å ha redusert dette energitapet med ytterligere 0,5%, når nye Tjøtta transformatorstasjon og flere nye kabelforsterkinger er på plass. Og flere 230V anlegg er bygd om fra 230V til 400V

Gjenbruk og oppgraderinger av anlegg, for å forlenge levetiden for utstyr og komponenter og dermed redusere nødvendig ressursbruk er viktig. Samtidig er det og viktig å tenke person- og driftssikkerhet. Alle eldre transformatorer som av en eller annen grunn blir tatt inn til lager, blir f.eks. bygd om til berøringssikre trafoer med bruk av egne montørressurser, før de blir tatt i bruk igjen. Vi er også godt i gang med oppgraderingen av de gamle tårnkioskene



## Miljø

Det er et mål at konsernet Klepp Energi Holding AS skal ha en klar miljøprofil. Elektronisk avfall, kabelrester, vrakede transformatorer etc. leveres til godkjente avfallshåndteringselskaper. Konsernet har ikke anlegg eller virksomhet som forurenser det ytre miljø.

## Klima

Klepp Energi AS har inngått avtale med IVAR om utnyttning av deponigassen fra Sele avfallsplass. Gassen blir samlet inn fra 125 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 25 ganger verre enn CO<sub>2</sub> i fht. utslipp til atmosfæren, derfor er det viktig at den blir samlet opp og brent og at minst mulig slipper ut til atmosfæren. Utnyttningen av deponigassen har også gitt en ekstra miljøgevinst, ved at gassen har erstattet flere gamle oljekjeler i kommunale bygg i Kleppe.

## Dyre- og fugleliv og det åpne landskapet

Det er viktig at måten vi bygger og drifter strømmettet, skal ha minst mulig klimapåvirkning. Og at vi på best mulig måte skal ta vare på det åpne jærskje landskapet og fugle- og dyrelivet i Klepp, noe vi bl.a. gjør med å erstatte luftnettet med kabel i bakken.

## Det lokale eilitsyn

Tilsynsvirksomheten er en forvaltningsoppgave der KE Nett AS er «offentlig myndighet». Virksomheten er pålagt av overordnet myndighet, Direktoratet for samfunnsikkerhet og beredskap (dsb), og er hjemlet i Tilsynsloven. Virksomheten er de siste årene lagt om til målrettet tilsyn, dvs. at virksomheten i hovedsak konsentreres om områder med større fare for feil enn andre (målområder). Det vurderes hvert år om innsatsen fører til større sikkerhet. KE Nett utfører dle tjenesten med egne mannskap i tillegg til at deler av tjenesten blir kjøpt. I 2023 ble 429 privatboliger, hytter, næringsbygg o.l. kontrollert.

## Overføring i eget fordelingsnett

Det er innmål 373 GWh fra overliggende nett og plusskundene, som er en økning på 7 %. Det er innbetalt kr 28,8 mill. i nettleie for overføringen av strømmen inn til Klepp fra overliggende nett. Overført målt hos sluttbruker ble 350 GWh. Dette betyr at nettet i strømmettet i Klepp var 3,8% i 2023, inkl. transformatorstasjonstapet. Leieinntektene fra sluttbruker har vært kr 79,2 mill.

## Økonomi

### Klepp Energi Holding AS - konsern

#### Driftsinntekter:

2023	2022	2021
175,5 mill. kr	213,4 mill.kr	158,6 mill.kr
-18 %	35 %	-3,1 %

#### Driftskostnader:

2023	2022	2021
138,5 mill. kr	192,9 mill. kr	146,5 mill.kr
-28 %	32 %	-18,6 %

#### Driftsresultat:

2023	2022	2021
37 mill. kr	20,5 mill. kr	12,1mill.kr

I 2023 er det regnskapsført kr.7,735 mill.i merinntekt. Driftsresultatet for 2023 er kr 16,1 mill. bedre enn budsjett.

## Kontantstrøm og kapitalforhold

Samlet netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i konsernet var på kr. 43,1 mill., som var en økning på kr. 27 mill. fra året før. Konsernets investeringsaktivitet var på kr. 23,6 mill. mot kr 27,2 mill. forrige år og finansieringsaktiviteten ga en negativ kontantstrøm på kr 19,4 mill. Netto økning i likvidbeholdningen var kr. 0,01 mill. Konsernets evne til å egenfinansiere investeringer er god.

Bedriftens likviditet er god. Morselskapets egenkapitalprosent er på 86 %. Konsernets egenkapitalprosent er på 49 %.

## Framtidsutsikter

Urolighetene i Europa har liten innvirkning på driften i konsernet bortsatt fra at leveringstider og priser har økt. Konsernet er en lokal leverandør og omfattes ikke av eksport eller import restriksjoner.

## Fortsatt drift

I samsvar med Regnskapsloven § 3-3 bekrefter styret at årsregnskapet er avlagt under forutsetning av fortsatt drift. Til grunn for antakelsen ligger budsjett for år 2024 samt at både morselskapet og konsernet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

## Finansiell risiko

### Markedsrisiko

Konsernet har langsiktig gjeld og et ansvarlig lån fra eier med flytende rente, som gjør konsernet 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. Kunde- fordringene er fordelt på alle husstander og bedrifter i Klepp kommune slik at risiko-spredningen er god.

### Likviditetsrisiko

Styret vurderer likviditeten i konsernet som god, og det er ikke besluttet å innføre tiltak som endrer likviditetsrisikoen. Forfallstidspunkt for kunde- fordringer 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 Holding konsernet leverer er i liten grad konjunkturavhengige. Strøm, tv, fiber og oppvarming er for de fleste et nødvendig gode.

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

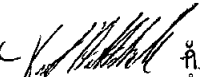
### Disponering av årets overskudd


Klepp Energi Holding AS oppnådd et årsresultat på kr 12,6 mill. Av overskuddet foreslås kr. 12 mill. avsatt til utbytte og kr. 0,6 mill. avsatt til annen egenkapital.


Klepp, 31. desember 2023

14. mai 2024

  
Einar Erga  
Leder

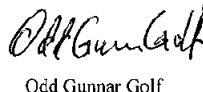
  
Knut Hatteland  
Nestleder

  
Åslaug Årsland Grude  
Styremedlem

  
Elin Langfjell  
Styremedlem

  
Ove Horpestad  
Styremedlem

  
Roy Soma  
Styremedlem (ansatt)

  
Odd Gunnar Golf  
Styremedlem (ansatt)

  
Håkon Ådland  
Direktor



**Klepp Energi Holding AS****ÅRSREGNSKAP 2023**

Beløp i 1000 kroner.

Morselskap		BALANSE		Konsern	
2022	2023		Note	2023	2022
		<b>EIENDELER</b>			
		<b>ANLEGGSMIDLER</b>			
		<i>Immaterielle eiendeler</i>			
		Utsatt skattefordel	7	0	0
261	151	Andre immaterielle eiendeler		53	0
0	0	<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>53</b>	<b>0</b>
		<i>Varige driftsmidler</i>			
6 363	6 062	Varige driftsmidler	3	291 873	287 674
0	0	Prosjekter i arbeid	3	6 509	4 968
<b>6 363</b>	<b>6 062</b>	<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>298 382</b>	<b>292 641</b>
		<i>Finansielle anleggsmidler</i>			
0	0	Aksjer og andeler	8	500	500
164 804	164 804	Investering i datterselskap	9	0	0
4 062	4 342	Lån til datterselskap	9	0	0
24	51	Egenkapital innskudd KLP		1 708	1 586
1 670	1 670	Egenkapitalbevis	10	1 670	1 670
<b>170 561</b>	<b>170 867</b>	<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>3 878</b>	<b>3 756</b>
<b>177 184</b>	<b>177 080</b>	<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>302 313</b>	<b>296 397</b>
		<b>OMLØPSMIDLER</b>			
0	0	Varebeholdning	11	1 703	1 793
		<i>Fordringer</i>			
6 436	7 470	Kundefordringer	4, 9	41 822	41 498
100	575	Andre korts. fordringer		2 493	800
11 037	22 889	Konsernfordringer	9	0	0
<b>17 573</b>	<b>30 935</b>	<b>Sum fordringer</b>	12	<b>44 314</b>	<b>42 298</b>
438	876	Bankinnskudd	13	17 129	17 073
<b>18 011</b>	<b>31 810</b>	<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>63 147</b>	<b>61 164</b>
<b>195 196</b>	<b>208 889</b>	<b>SUM EIENDELER</b>		<b>365 459</b>	<b>357 561</b>





## Kontantstrømoppstilling

(tall i 1.000 kroner)

Morselskapet		Konsernet	
2022	2023	2023	2022
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>			
11 490	12 729	31 521	16 606
357	377	16 611	16 505
-11 000	-12 164	0	0
165	-594	-3 346	-998
0	0	90	-214
-3 937	-1 034	-324	-3 208
-106	259	-7 104	-9 599
-24	-27	-122	-107
2 245	-532	5 759	-2 847
<b>-810</b>	<b>-986</b>	<b>43 085</b>	<b>16 138</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>			
2 960	0	0	0
-218	-76	-23 598	-26 732
0	1 000	0	0
0	0	0	-500
10 000	0	0	0
<b>12 742</b>	<b>924</b>	<b>-23 598</b>	<b>-27 232</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>			
0	0	0	21 000
0	0	-5 000	0
0	0	-3 431	-2 474
-2 387	11 500	0	0
-11 000	-11 000	-11 000	-11 000
<b>-13 387</b>	<b>500</b>	<b>-19 431</b>	<b>7 526</b>
<b>-1 455</b>	<b>438</b>	<b>58</b>	<b>-3 568</b>
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter			
1 893	438	17 073	20 641
<b>438</b>	<b>876</b>	<b>17 129</b>	<b>17 073</b>



Klepp Energi Holding AS

Noter til regnskapet 2023

## Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapskikk

## Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Klepp Energi Holding AS og datterselskapene KE Nett AS og Klepp Energi 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 datterselskapene 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. Løpende inntekter og andre inntekter føres i den perioden de gjelder. Tilknyningsavgifter og andre engangsvgifter faktureres og inntektsføres i takt leveranse. Salg av varer og tjenester inntektsføres etter hvert som de er levert.

Inntekter av overføringsjenestene 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 eit 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 aksjerne 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.

## 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.



Klepp Energi Holding AS

Noter til regnskapet 2023

#### Anleggskontrakter

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

#### Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer oppføres i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet løp. 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

KE Nett AS 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/oppløst rente føres som en finanskostnad/finansinntekt i resultatregnskapet.

#### Enova

KE NETT er pålagt å innbetale ei enøkavgift på 1,0 øre/kWh for 2023 for husholdningskunder og kr. 800 pr. abonnement for næringsvirksomhet

#### Pensjoner

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær oppløsing basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuariemessige 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 oppløsingstid. 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.

#### 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 eventuell 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.

#### Kontantstrømpoppstilling

Kontantstrømpoppstillingen 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.



Klepp Energi Holding AS

Noter til regnskapet 2023

## Note 1 Salgsinntekter og varekostnad

### Overføringsinntekter og overføringskostnader

F.o.m. 2007 innførte NVE nye utregnings metoder for fastsetting av inntektsramma og effektivitetskravet til det enkelte nettselskap. Utregningsmetoden tar utgangspunkt i selskapenes historiske tallgrunnlag to år tilbake i tid, pluss en kostnadsnorm som fremkommer som et resultat av sammenlignende analyser av en del andre tilfeldig utvalgte nettselskap.

( tall i 1.000 )	2023	2022
Tillatt inntekt i eget nett	50 996	60 623
+ kostnader ved overliggende nett	28 829	63 129
- kilekostnader	-385	-1 083
- avvik avskrivninger / avkastningsgrunnlag distribusjonsnett	108	-4 584
+avvik avskrivninger / avkastningsgrunnlag regionalnettet	1 402	-20
+ Gebyr Eihub	826	514
- overskudd/underskudd på pliktleveranse	-230	-101
- purregebyr/renter ved avregning/øvrige inntekter	-74	-164
- Flåskehalsinntekter	-9 538	-22 467
= tillatt overføringsinntekt	71 854	95 847
- innbetalt nettleie	-79 189	-83 085
= Mer / mindreinntekt	-7 335	12 762

### Sum mer/mindreavkastning

- Merinntekt nettleie 1.1	-811	-13 604
- Renter på merinntekt 1.1	-4 704	-4 450
- Korreksjon renter merinntekt 1.1	-	21
+Korreksjon merinntekt 1.1	-	31
-Merinntekter/mindre inntekter nettleie	-7 335	12 762
- Renter på merinntekt inntil 25 % av inntektsramme	-410	-275
= Merinntekt nettleie pr. 31.12 inkl. renter, annen kortsiktig gjeld.	-13 280	-5 515

### Rente på mindreinntekt

Rentesats på merinntekt inntil 25 % av inntektsramme	4,46 %	2,36 %
Rentesats på merinntekt over 25 % av inntektsrammen	16,32 %	7,55 %

### Geografisk fordeling av salg

I det vesentlige er alle inntekter i Norge

Inntekter fordelt på virksomhetsområde	2023	2022
Nettvirksomhet	91 147	134 968
Fiber	68 040	64 507
Fjernvarme	10 254	6 811
Gatelys	2 980	5 924
Annet	3 073	1 191
Sum	175 494	213 402

### Spesifikasjon av varekostnad

	2023	2022
Kraftkjøp nettlap	14 288	27 023
Nettleiekostnader	28 829	63 129
Annen varekostnad knyttet til fiber, fjernvarme m.m.	45 382	54 830
Sum	88 500	144 981



Klepp Energi Holding AS

Noter til regnskapet 2023

## Note 2 Lønn og andre personalkostnader

### Lønn og andre personalkostnader (konsern)

( tall i 1.000 )	2023	2022
Lønn	19 162	20 433
Arbeidsgiveravgift	3 645	3 295
Pensjonskostnader (inkludert egenbetaling)	2 320	1 547
Andre ytelser	2 172	1 183
Aktivert eget arbeid	-9 318	-11 054
Sum lønn	17 980	15 404
Gjennomsnittlig årsverk	28	30

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

Personer		
Daglig leder		
Lønn	1 354 145	1 294 936
Vaktgodtgjørelse	334 221	292 601
Andre godtgjørelser	11 497	10 649
Sum	1 699 863	1 598 186

Daglig leder er med i offentlig tjenestepensjons ordning.

Styret/valgkomite	381 750	373 000
-------------------	---------	---------

Det foreligger ingen etterlønsavtaler for direktør eller styreformann. Det er ikke stillet lån /sikkerhetsstillelse til ansatte eller ledende personer.

### Lønn og andre personalkostnader (morselskapet)

( tall i 1.000 )	2023	2022
Lønn	3 922	4 131
Arbeidsgiveravgift	765	597
Pensjonskostnader (inkludert egenbetaling)	619	409
Andre ytelser	799	377
Sum lønn	6 104	5 514
Gjennomsnittlig årsverk	4	4

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

Personer		
Daglig leder		
Lønn	1 354 145	1 294 936
Andre ytelser	11 497	10 648
Sum	1 365 642	1 305 584

Daglig leder er med i offentlig tjenestepensjons ordning.

Styret/valgkomite	291 750	283 000
-------------------	---------	---------

Det foreligger ingen etterlønsavtaler for direktør eller styreformann. Det er ikke stillet lån /sikkerhetsstillelse til ansatte eller ledende personer.



Klepp Energi Holding AS

Noter til regnskapet 2023

Konsernets honorar til revisor	2023	2022
Lovpålagt revisjon	651 110	492 000
Andre attestasjonstjenester	60 000	10 000
Skatterådgivning	57 620	50 000
Andre tjenester utenfor revisjonen	95 000	15 000
<b>Sum</b>	<b>863 730</b>	<b>567 000</b>

Alle beløp eksklusiv mva.

Morselskapets honorar til revisor	2023	2022
Lovpålagt revisjon	153 209	125 000
Andre attestasjonstjenester	0	0
Skatterådgivning	0	0
Andre tjenester utenfor revisjonen	55 000	15 000
<b>Sum</b>	<b>208 209</b>	<b>140 000</b>

Note 3 Varige driftsmidler - avskrivninger og investeringer.  
( tall i 1.000 )

**Konsernet**

	Transport- midler	Utstyr og inventar	Deponigass anlegg	Fordelings- anlegg	Breiband	Fjernvarme	Eiendom og adm. Bygg	Varer i arbeid	Totale driftsmidler
Ansk. 1.1	9 256	8 771	14 352	388 399	201 353	34 530	25 257	4 968	686 887
Tilgang	454	1 714	546	31	4 380	479	60	7 159	14 823
Overført fra varer i arbeid	0	0	0	8 722	4 738	124	0	-5 617	7 967
Reklassifisering*	0	0	0	0	-	-438	0	-	-438
Ansk.31.12	9 710	10 485	14 898	397 152	210 470	34 695	25 317	6 509	709 237
Avgang akk. øskr	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Akkumulerte avsk. 31.12.	-8 342	-7 777	-13 148	-215 611	-142 302	-14 655	-9 016	0	-410 851
Balansført verdi 31.12	1 368	2 708	1 749	181 541	68 168	20 040	16 301	6 509	298 382

Årets avskr.	314	481	624	4 809	9 021	992	368	0	16 610
Avskrivninger immaterielle eiendeter									1
<b>Totalte avskrivninger i årsregnskapet</b>									<b>16 611</b>

Forventet

øk. levetid                    8 år        5-10 år        20 år        18-50 år        5-20 år        33 år        50 år

\* Konsernet har reklassifisert et anleggsmiddel som er revurdert til å være en operasjonell leasing. Den ligger nå under andre kortsiktige fordringer, og amortiseres over leieperioden på to år fra november 2023. Konsernet har ikke inngått andre leasingkontrakter og har heller ingen øvrige leiekostnader.

Prosjekter i arbeid er vurdert til anskaffelseskost, driftsmidlene er anskaffet til anleggsutbygging.



Klepp Energi Holding AS

Noter til regnskapet 2023

## Morselskapet

	Utstyr og inventar	Elendom og adm. bygg	Totale drittemidler
Ansk. 01.01	1 275	14 013	15 288
Tilgang	16	60	76
Avgang	0	0	0
Ansk. 31.12	1 291	14 073	15 364
Akkumulerte avsk. 31.12.	-1 109	-8 193	-9 302
Balansført verdi 31.12	182	5 880	6 062
Årets avskrivninger	55	322	377
Forventet øk. levetid	5-10 år	50 år	

Konsernet har ikke inngått leasingkontrakter og har heller ingen øvrige leiekostnader.

## Note 4 Kundefordringer

Morselskapet		Konsernet		
(tall i 1.000)		2023	2022	
2022	2023			
6 436	7 470	Kundefordring	43 575	43 251
0	0	Avsatt til dekning av tap (-)	-1 753	-1 753
<b>6 436</b>	<b>7 470</b>	<b>Kundefordringer, netto</b>	<b>41 822</b>	<b>41 498</b>

Tap på krav i resultatregnskapet i framkommer slik:

Morselskapet		Konsernet		
(tall i 1.000)		2023	2022	
2022	2023			
0	0	Endring i avsetning til dekning av tap :	0	0
0	0	Avskrivning kundefordringer	9	513
<b>0</b>	<b>0</b>	<b>Tap på kundefordringer</b>	<b>9</b>	<b>513</b>



Klepp Energi Holding AS

Noter til regnskapet 2023

## Note 5 Finansinntekter

( tall i 1.000 )

Morselskapet		Konsernet		
2022	2023	2023	2022	
				Finansinntekter
11 376	12 506	338	376	Akseutbytte
162	967	0	0	Renteinntekter lån til datterselskap
23	93	1 416	320	Andre rente- og finansinntekter
<u>11 561</u>	<u>13 566</u>	<u>1 754</u>	<u>696</u>	Sum finansinntekter
				Finanskostnader
71	861			Rentekostnader til selskap i samme konsern
0	0	2 091	1 427	Rentekostnader, ansvarlig lån til eier
0	0	4 692	3 212	Rentekostnader
0	8	409	0	Andre finanskostnader
<u>71</u>	<u>869</u>	<u>7 192</u>	<u>4 639</u>	Sum finanskostnader

## Note 6 Ansvarlig lånekapital

Konsernet har et ansvarlig lån til Klepp kommune på kr. 32,7.- 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.



Klepp Energi Holding AS

Noter til regnskapet 2023

## Note 7 Skatt

( tall i 1.000 )

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel

Morselskapet			Konsernet	
2022	2023		2023	2022
		<b>Midlertidige forskjeller</b>		
0	0	Kundefordringer	-1 390	-1 390
335	156	Driftsmidler	41 147	35 195
25	20	Gevinst og tapskonto	20	25
0	0	Regnskapsmessig avsetning	-1 410	-1 410
-1 455	-861	Pensjonsforpliktelse	-244	-3 590
0	0	Mer/mindreinntekter	-8 146	-4 704
0	0	Renter av mer/mindreinntekter	-5 114	-811
-1 095	-685	Netto midlertidige forskjeller	24 863	23 315
-91	0	Underskudd til fremføring	0	-4 916
<b>-1 185</b>	<b>-684</b>	<b>Grunnlag for utsatt skatt/ skattefordel i balansen</b>	<b>24 863</b>	<b>18 399</b>
-261	-151	22% utsatt skatt/utsatt skattefordel	5 470	4 048
<b>-261</b>	<b>-151</b>	<b>Balansført utsatt skatt/utsatt skattefordel</b>	<b>5 470</b>	<b>4 048</b>

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt

		Grunnlag for betalbar skatt			
2022	2023		2023	2022	
11 490	12 729	Resultat før skattekostnad	31 521	16 606	
-11 290	-12 228	Permanente forskjeller	26	-235	
200	501	Grunnlag for årets skattekostnad	31 546	16 371	
309	-410	Endring i midlertidige resultatforskjeller	-1 548	-19 657	
<b>509</b>	<b>91</b>	<b>Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet</b>	<b>29 998</b>	<b>-3 286</b>	
-509	-91	Anvendt underskudd til fremføring	-4 916	0	
<b>0</b>	<b>0</b>	<b>Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)</b>	<b>25 082</b>	<b>0</b>	
<b>Fordeling av skattekostnaden</b>					
0	0	Betalbar skatt	5 518	0	
0	0	For mye, for lite avsatt i fjor	0	0	
0	0	Sum betalbar skatt	5 518	0	
44	110	Endring i utsatt skatt	1 423	3 602	
0	0	Effekt av mottatt konsernbidrag			
<b>44</b>	<b>110</b>	<b>Skattekostnad</b>	<b>6 940</b>	<b>3 602</b>	
<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>Betalbar skatt i balansen</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	
0	0	Betalbar skatt i skattekostnaden	5 518	0	
0	0	Skattevirkning av konsernbidrag	0	0	
<b>0</b>	<b>0</b>	<b>Betalbar skatt i balansen</b>	<b>5 518</b>	<b>0</b>	



Klepp Energi Holding AS

Noter til regnskapet 2023

2022	2023	Avstemming fra nominell til faktisk skattesats	2023	2022
11 490	12 729	Årsresultat før skatt	31 521	16 606
2 528	2 800	Forventet inntektskatt etter nom. Skattesats (22 %)	6 935	3 653
-2 484	-2 690	Permanente forskjeller	6	-52
<b>44</b>	<b>110</b>	<b>Virkelig skattekostnad</b>	<b>6 940</b>	<b>3 602</b>
<b>0,38 %</b>	<b>0,87 %</b>	<b>Effektiv skattesats</b>	<b>22,02 %</b>	<b>21,69 %</b>

#### Note 8 Aksjer og andeler - anleggsmidler.

Aksjer	Forretningskontor	Eierandel	Bokført verdi	Markedsverdi
Klepp Biogass AS	Klepp	24 %	0	0
Tårnselskapet Holding AS	Stavanger		500 000	500 000

#### Note 9 Investering i datterselskap

Selskapet har følgende investering i datterselskap:

( tall i 1.000 )	Forretningskontor	Eierendel/ stemmeandel	Egerkapital pr. 31.12.23	Resultat for 2023
Klepp Energi AS	Klepp	100 %	37 158	15 361
KE Nett AS	Klepp	100 %	126 279	8 729

#### Mellomværende med selskap i samme konsern og tilknyttede selskap m.v.

Motpart	Langsiktig konsernfordring		Kortsiktig konsernfordring		Kortsiktig konserngjeld	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
KE Nett AS	4 342	4 062	10 889	11 037	0	0
Klepp Energi AS	0	0	12 000	0	13 375	1 014
<b>SUM</b>	<b>4 342</b>	<b>4 062</b>	<b>22 889</b>	<b>11 037</b>	<b>13 375</b>	<b>1 014</b>

Motpart	Kundefordringer		Leverandørgjeld	
	2023	2022	2023	2022
KE Nett AS	4 640	4 188	55	26
Klepp Energi AS	2 830	2 248	3	25
<b>SUM</b>	<b>7 470</b>	<b>6 436</b>	<b>58</b>	<b>51</b>

Klepp Energi Holding AS har pr. 31.12.23 en langsiktig fordring mot datterselskapet KE Nett AS, pålydende 4,3 MNOK. Årlig rente på lånet er 3 mnd. NIBOR. Der NIBOR blir fastsatt som gjennomsnittet av tre mnd. NIBOR for de tre siste noteringsdagene i mai og november.

#### Note 10 Egenkapitalbevis

Egenkapitalbevis ( tall i 1.000 )	Antall	Bokført verdi	Markedsverdi
Sparebanken Midt- Norge	49 862	1 670	7 042



Klepp Energi Holding AS

Noter til regnskapet 2023

## Note 11 Varebeholdninger

Varebeholdning er vurdert til laveste verdi av kostpris og virkelig verdi. Beholdningen består veilys.

Morselskapet		Konsernet		
(tall i 1.000)		2023	2022	
2022	2023			
0	0	Lager veilys	1 703	1 793
0	0	<b>Sum varebeholdning</b>	<b>1 703</b>	<b>1 793</b>
0	0	Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	1 703	1 793
0	0	Varebeholdning vurdert til virkelig verdi	1 703	1 793
0	0	<b>Sum nedskrivning varelager</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## Note 12 Fordringer, gjeld og pantstillelser

(tall i 1.000)

	2023	2022
Fordringer med forfall senere enn ett år	0	0
Langsiktig gjeld med forfall etter 5 år	63 763	66 865
<b>Gjeld sikret med pant</b>	<b>72 477</b>	<b>79 918</b>
<b>Balansført verdi av pantsatte eiendeler</b>		
Fordringer (begrenset til 40 mill)	41 822	41 498
Fast eiendom	16 301	16 610
<b>Total verdi av pantsatte eiendeler</b>	<b>58 123</b>	<b>58 108</b>
Limit kassekreditt	30 000	30 000
Benyttet kassekreditt	-24 899	-29 899
<b>Kassekreditt til disposisjon</b>	<b>5 101</b>	<b>101</b>

## Note 13 Kontanter, post og bankinnskudd.

(tall i 1.000)

Morselskapet		Konsernet		
2022	2023	2023	2022	
189	643	Frie midler	16 019	16 002
249	233	Skattetrekksmidler	1 110	1 071
438	876	<b>Kontanter og bankinnskudd</b>	<b>17 129</b>	<b>17 073</b>



Klepp Energi Holding AS

Noter til regnskapet 2023

## Note 14 Aksjekapital

Selskapets aksjekapital er kr 122 800 fordelt på 30.700 aksjer à kr 4. . Klepp kommune er 100% eier. Beslutningsdyktig kommunestyre utgjør selskapets generalforsamling. Samlet aksjepost utgjør i denne sammenheng en stemme.

## Note 15 Egenkapital

Morselskapet

( tall i 1.000 )

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr. 1.1	123	164 681	14 448	179 252
Årets resultat	0	0	12 619	12 619
Avsetning utbytte	0	0	-12 000	-12 000
<b>Egenkapital pr.31.12</b>	<b>123</b>	<b>164 681</b>	<b>15 067</b>	<b>179 870</b>

Konsernet :

( tall i 1.000 )

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr. 1.1	123	164 681	1 119	165 923
Årets resultat	0	0	24 581	24 581
Avsetning utbytte	0	0	-12 000	-12 000
<b>Egenkapital pr.31.12</b>	<b>123</b>	<b>164 681</b>	<b>13 699</b>	<b>178 504</b>



Klepp Energi Holding AS

Noter til regnskapet 2023

## Note 16 Pensjonsforpliktelser i konsernet

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 skiftet fra Storebrand til KLP med virkning fra 1.1.2014.

( tall i 1.000 )	2023	2022
Pensjonsforpliktelse	73 650	71 354
Pensjonsmidler	-63 728	-58 887
Pensjonsforpliktelse netto	9 922	12 467
Arbeidsgiveravgift	705	1 758
Ikke resultatført estimatavvik	-10 383	-10 635
Balanseført netto pensjonsmidler/pensjonsforpliktelse inklusiv arb. avgift	244	3 590
Arbeidsgiveravgift er inkludert med	264	677
<b>Økonomiske forutsetninger</b>		
Avkastning på pensjonsmidlene	5,30 %	5,20 %
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Forventet lønnsregulering	3,50 %	3,50 %
G - regulering	3,25 %	3,25 %
Årlig regulering av pensjoner	2,80 %	2,63 %
Antall aktive medlemmer	31	33
Antall oppsatte	31	27
Antall pensjonister	22	21
Uttakstilbøyelighet AFP - ordningen	50,00 %	50,00 %
<b>Netto pensjonskostnader</b>		
Nåværdi av årets pensjonsoppjøring	3 344	3 378
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	2 211	1 392
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-3 151	-2 300
Administrasjonskost/rente garanti	192	152
Netto pensjonskostnad inkl. adm. kost	2 588	2 622
Arbeidsgiveravgift netto pensjonskostnad inkl. adm. kost	365	370
Resultatført aktuariat tap (gevinst)	557	0
Resultatført pensjonskostnad	3 508	2 992
Herav resultatført arbeidsgiveravgift av aktuariat tap (gevinst)	69	0



Klepp Energi Holding AS

Noter til regnskapet 2023

## Mor

( tall i 1.000 )

	2023	2022
Pensjonsforpliktelse	15 419	15 200
Pensjonsmidler	-11 217	-12 006
Pensjonsforpliktelse netto	4 202	3 192
Arbeidsgiveravgift	593	450
Ikke resultatført resultatavvik	-3 933	-2 187
Balanseført netto pensjonsmidler/pensjonsforpliktelse inklusiv arb.avgift før fisjon	861	1 455
Herav balanseført arbeidsgiveravgift	153	226
<b>Økonomiske forutsetninger</b>		
Avkastning på pensjonsmidlene	5,30 %	5,20 %
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Forventet lønnsregulering	3,50 %	3,50 %
G - regulering	3,25 %	3,25 %
Årlig regulering av pensjoner	2,80 %	2,63 %
Antall aktive medlemmer	5	5
Antall oppsatte	1	1
Antall pensjonister	1	0
Uttakstilbøylighet AFP - ordningen	50,00 %	50,00 %
<b>Netto pensjonskostnader</b>		
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	783	607
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	479	295
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-656	-478
Administrasjonskost/rentegegaranti	82	58
Netto pensjonskostnad inkl. adm. kost	688	482
Arbeidsgiveravgift netto pensjonskostnad inkl. adm. kost	97	68
Resultatført aktuarielt tap/gevinst	95	0
Resultatført pensjonskostnad	861	550
Herav resultatført arbeidsgiveravgift av aktuarielt tap (gevinst)	12	0