



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 968 398 083
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: RAKKESTAD ENERGI AS
Forretningsadresse: Grenseveien 2
1890 RAKKESTAD

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Thor-Einar Haugom
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 31.05.2024

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, 19.06.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Sum driftsinntekter		55 345 000	62 591 000
Sum inntekter		55 345 000	62 591 000
Kostnader			
Overføringstjenester	11	10 431 000	23 937 000
Vareforbruk		2 725 000	4 085 000
Lønnskostnad	7,8	17 064 000	12 524 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	3	7 370 000	5 463 000
Annen driftskostnad		8 765 000	7 453 000
Sum kostnader		46 355 000	53 462 000
Driftsresultat		8 990 000	9 129 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		250 000	139 000
Sum finansinntekter		250 000	139 000
Annen rentekostnad		940 000	650 000
Sum finanskostnader		940 000	650 000
Netto finans		-690 000	-511 000
Ordinært resultat før skattekostnad		8 300 000	8 618 000
Skattekostnad på ordinært resultat	14	2 000 000	1 694 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		6 300 000	6 924 000
Årsresultat		6 300 000	6 924 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		5 040 000	5 164 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		1 260 000	1 760 000
Sum overføringer og disponeringer		6 300 000	6 924 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3	108 284 000	93 164 000
Transportmidler		1 057 000	1 079 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende		9 339 000	8 887 000
Sum varige driftsmidler		118 680 000	103 130 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler		1 088 000	1 088 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 088 000	1 088 000
Sum anleggsmidler		119 768 000	104 218 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	5	636 000	599 000
Sum varer		636 000	599 000
Fordringer			
Kundefordringer	1	5 187 000	5 233 000
Andre fordringer	1	258 000	485 000
Sum fordringer		5 445 000	5 718 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	4	2 543 000	8 985 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		2 543 000	8 985 000
Sum omløpsmidler		8 624 000	15 302 000
SUM EIENDELER		128 392 000	119 520 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	6	10 000 000	10 000 000
Sum innskutt egenkapital		10 000 000	10 000 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	6	83 184 000	81 924 000
Sum opptjent egenkapital		83 184 000	81 924 000
Sum egenkapital		93 184 000	91 924 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser			-1 116 000
Utsatt skatt	14	1 350 000	0
Serviceforpliktelser		585 000	585 000
Sum avsetninger for forpliktelser		1 935 000	-531 000
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		14 750 000	9 500 000
Sum annen langsiktig gjeld		14 750 000	9 500 000
Sum langsiktig gjeld		16 685 000	8 969 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		936 000	2 947 000
Betalbar skatt	14	476 000	1 331 000
Skyldige offentlige avgifter		2 003 000	1 949 000
Utbytte		5 040 000	5 164 000
Annen kortsiktig gjeld		9 868 000	8 036 000
Avsetning forpliktelser		200 000	200 000
Sum kortsiktig gjeld		18 523 000	19 627 000
Sum gjeld		35 208 000	28 596 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		128 392 000	120 520 000



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2024 486470

Enheten

Organisasjonsnummer: 968 398 083
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: RAKKESTAD ENERGI AS
Forretningsadresse: Grenseveien 2
1890 RAKKESTAD

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Thor-Einar Haugom
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 31.05.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskap 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, 17.06.2024



Organisasjonsnr: 968 398 083
RAKKESTAD ENERGI AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Sum driftsinntekter		55 345 000	62 591 000
Sum inntekter		55 345 000	62 591 000
Kostnader			
Overføringstjenester	11	10 431 000	23 937 000
Vareforbruk		2 725 000	4 085 000
Lønnskostnad	7,8	17 064 000	12 524 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	3	7 370 000	5 463 000
Annen driftskostnad		8 765 000	7 453 000
Sum kostnader		46 355 000	53 462 000
Driftsresultat		8 990 000	9 129 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		250 000	139 000
Sum finansinntekter		250 000	139 000
Annen rentekostnad		940 000	650 000
Sum finanskostnader		940 000	650 000
Netto finans		-690 000	-511 000
Ordinært resultat før skattekostnad			
Skattekostnad på ordinært resultat	14	2 000 000	1 694 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		6 300 000	6 924 000
Årsresultat		6 300 000	6 924 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		5 040 000	5 164 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		1 260 000	1 760 000
Sum overføringer og disponeringer		6 300 000	6 924 000



Organisasjonsnr: 968 398 083
RAKKESTAD ENERGI AS

BALANSE

Beløp i: NOK **Note** **2023** **2022**

BALANSE - EIENDELER

Anleggsmidler

Immaterielle eiendeler

Varige driftsmidler

Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3	108 284 000	93 164 000
Transportmidler		1 057 000	1 079 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende		9 339 000	8 887 000
Sum varige driftsmidler		118 680 000	103 130 000

Finansielle anleggsmidler

Investeringer i aksjer og andeler		1 088 000	1 088 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 088 000	1 088 000

Sum anleggsmidler **119 768 000** **104 218 000**

Omløpsmidler

Varer

Varer	5	636 000	599 000
Sum varer		636 000	599 000

Fordringer

Kundefordringer	1	5 187 000	5 233 000
Andre fordringer	1	258 000	485 000
Sum fordringer		5 445 000	5 718 000

Bankinnskudd, kontanter og lignende

Bankinnskudd, kontanter og lignende	4	2 543 000	8 985 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		2 543 000	8 985 000

Sum omløpsmidler **8 624 000** **15 302 000**

SUM EIENDELER **128 392 000** **119 520 000**

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	6	10 000 000	10 000 000



Sum innskutt egenkapital		10 000 000	10 000 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	6	83 184 000	81 924 000
Sum opptjent egenkapital		83 184 000	81 924 000
Sum egenkapital		93 184 000	91 924 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser			-1 116 000
Utsatt skatt	14	1 350 000	0
Serviceforpliktelser		585 000	585 000
Sum avsetninger for forpliktelser		1 935 000	-531 000
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		14 750 000	9 500 000
Sum annen langsiktig gjeld		14 750 000	9 500 000
Sum langsiktig gjeld		16 685 000	8 969 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		936 000	2 947 000
Betalbar skatt	14	476 000	1 331 000
Skyldige offentlige avgifter		2 003 000	1 949 000
Utbytte		5 040 000	5 164 000
Annen kortsiktig gjeld		9 868 000	8 036 000
Avsetning forpliktelser		200 000	200 000
Sum kortsiktig gjeld		18 523 000	19 627 000
Sum gjeld		35 208 000	28 596 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		128 392 000	120 520 000



Organisasjonsnr: 968 398 083
RAKKESTAD ENERGI AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note
7,8

Antall årsverk i regnskapsåret
11.80

Note
7,8

Spesifisering av resultatregnskapet

Lønnskostnader

<u>Lønn</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	9306000.00	9100000.00
<u>Folketrygdavgift</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	1995000.00	1580000.00
<u>Pensjonskostnader</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	5127000.00	1337000.00
<u>Andre ytelser</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	636000.00	507000.00
<u>Sum lønnskostnader</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	17064000.00	12524000.00

Note

Ekstraordinære inntekter og kostnader

Sum Beløp

Balanseført verdi 31.12. Varige driftsmidler Immaterielle eiend.

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet



Årsrapport 2023



Rakkestad Energi





ÅRSBERETNING 2023

Historie og eierforhold

Rakkestad Energi AS ble stiftet 18/11-1993 som eget aksjeselskap, med Rakkestad kommune som eneeier av aksjene fram til 1. juli 1999. Fra 1. juli 1999 er selskapets aksjer fordelt mellom Rakkestad kommune med 67 % og Elvia AS med 33 %.

Rakkestad Energi har forretningskontor i Grenseveien 2 i Rakkestad kommune.

Aksjekapitalen er på kr. 10 000 000,- fordelt på 1000 aksjer, pålydende kr. 10.000, -.

Fra 1913 til 1994 var Rakkestad Energi et kommunalt selskap.

Virksomheten har sitt hovedkontor i egne lokaler på Mjørud i Rakkestad med tilhørende montørstasjon og lager.

Styrets sammensetning i 2023:

Rune Andre Støten, leder fra ordinær generalforsamling 2020, øvrige styremedlemmer er: Helen Graarud, Erik Jansen og Thomas Arnesen (sistnevnte er ansattes representant). Det er avholdt 5 styremøter og behandlet 19 saker.

Selskapet har valgt å ikke tegne forsikring for styrets medlemmer og daglig leder for mulig ansvar overfor selskapet og tredjepersoner.

Organisasjon

Selskapets daglige drift har vært ledet av daglig leder, Thor-Einar Haugom. I tillegg har nettsjef, Jens Christer Hansen ledet nettdrift i samarbeid med driftsingeniør og tilsynsingeniør.

Selskapet har egne ansatte som utfører drift og vedlikehold, tilsyn og vakt/beredskap. Overordnet beredskapsvakt er fra 2016 overført til eksternt driftssentral og fra 14. juni 2023 er dette via Norgesnett. Selskapet har nødvendig kompetanse i egen organisasjon.

Pr. 31.12.23 var det i alt 11 fast ansatte. I tillegg har bedriften en lærling fra august 2023. I selskapet er det i løpet av året utført 12,8 årsverk.

Likestilling

Av selskapets 11 fast ansatte er det 1 kvinne. Hun er ansatt i administrativ stilling. Den store skjevhet i kjønnsfordelingen har sin årsak i at det er sjeldent kvinner velger og søker montørfaget.

Ellers er det selskapets policy at det ikke skal forekomme forskjellbehandling grunnet kjønn. Administrasjon gjennomføres i fellesskap av de totalt 5 ansatte i administrative stillinger, hvorav 1 kvinne. Av 4 styremedlemmer er det 1 kvinne.

Arbeidsmiljø og sykefravær

Selskapet har ikke arbeidsmiljøutvalg, men samarbeider tett og godt med fagforeningen ved bedriften. Bedriften har bedriftshelsetjeneste via Avonova og benytter deres kompetanse til analyser av fysisk og psykososialt arbeidsmiljø. De bistår i tillegg ved vernerunder og gjennomgang av HMS dokumentasjon og rutiner. Det gjennomføres en arbeidsmiljøundersøkelse i regi av Avonova i 1. kvartal 2024.

Gjennomsnittlig sykefravær i bedriften har i 2023 vært 3,9 % mot 3,6 % i 2022. Selskapet følger tett opp eventuelle sykemeldte, og møter vil bli avholdt med NAV og fastlege i eventuelle saker der det er nødvendig.

Det er ikke registrert noen skade med fravær i 2023.



Ytre miljø

Bedriften forurenses ikke det ytre miljø utover det som er vanlig i bransjen. Nettvirksomheten forurenses i liten grad og kraften i Norge består av i hovedsak fornybar kraft i form av vannkraft. Selskapet har søkelys på håndtering av avfall og har rutiner for alle typer avfall. Bedriften er medlem av returordning for metaller og E-avfall. Farlig avfall, for eksempel stolper med kreosot leveres til destruksjon. Selskapet har nettstasjoner med mindre SF6 anlegg, og her hadde vi en lekkasje ifm brann i 2023.

Kraftoverføring

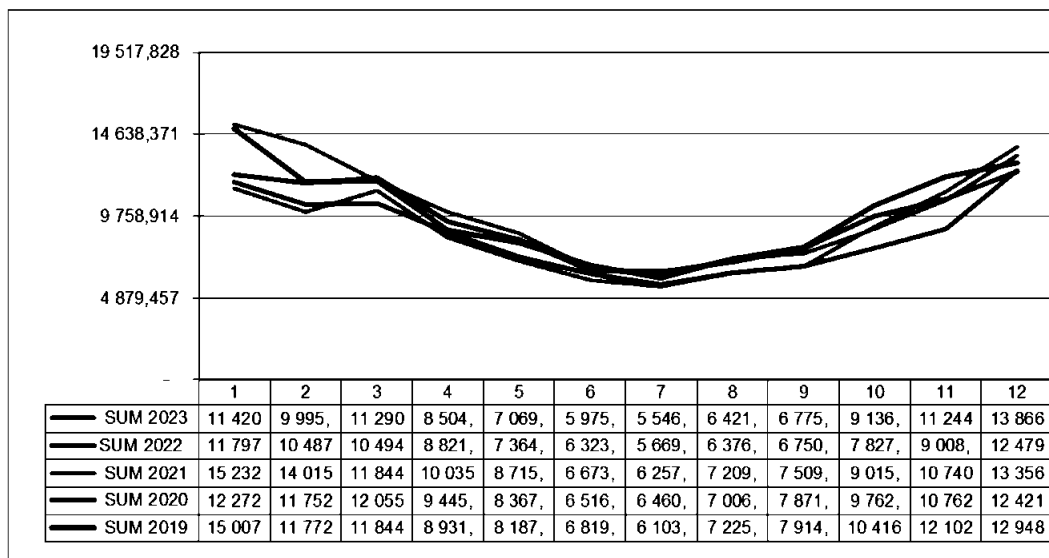
I 2023 har vi mottatt og overført 107,2 GWh. Beregnet tap er på 6,4 GWh, som tilsvarer 6,0 %

I 2022 har vi mottatt og overført 103,4 GWh. Beregnet tap er på 7,0 GWh, som tilsvarer 6,7 %

I 2021 har vi mottatt og overført 120,6 GWh. Beregnet tap er på 7,3 GWh, som tilsvarer 6,1 %

I 2020 har vi mottatt og overført 114,7 GWh. Beregnet tap er på 6,3 GWh, som tilsvarer 5,5 %

I 2019 har vi mottatt og overført 119,3 GWh. Beregnet tap er på 6,8 GWh, som tilsvarer 5,7 %



Kraftoverføring i MWh

Selskapet hadde en økning i forbruk på 3,7 % samlet sett målt mot fjoråret.

Hovedtall for selskapet

Total omsetning var i 2023 på 55,3 mill. mot 62,6 mill. i 2022. Omsetningen er i hovedsak redusert som følge av lavere kompensasjon for tap i nettet fra Statnett.

Driftskostnadene er redusert med 7,1 mill. kr., og dette skyldes lavere kostander for tap i nett og nettleiekostnader. Pensjon er kostnadsført med årets premie i tillegg til fjorårets overfinansiering på 1,1 mill. kr. Avskrivningene er økt pga nedskrivning av erstatninger til grunneiere.

Driftsresultat på 9,0 mill. kr. er et resultat bedre enn budsjett og på nivå med fjoråret.

Salg av lageret i Treveien har veid opp for kostnads føring av pensjon og nedskrivning av erstatning til grunneiere.

Selskapet oppnådde et resultat før skatt på 8,3 mill. mot fjoråret med 8,6 mill.

Totale investeringer i 2023 var på 19,8 mill. mot 19 mill. i 2022.



Styret mener at årsregnskapet gir et rettviseende bilde av selskapets eiendeler og gjeld, finansielle stilling samt resultat.

Markedssituasjon

Vårt viktigste marked er overføring av kraft innenfor Rakkestad kommune.

Overføring av kraft er i henhold til konsesjonslovgivningen en monopoldrift som er underlagt strenge regler for kvalitet, ansvar og prissetting. Nettleiemodellen er videreført til 2023, og nettleien ble senket i 2 omganger, før den ble øket ved nyttår som følge av økte kostnader til overliggende nett.

På grunn av redusert kraftpris ble inntektsrammen redusert fra varslet på 41,5 mill. til 33,2 mill. og selskapet fikk dermed en merinntekt på 2,4 mill. i løpet av året.

Det har ikke vært noen problemer med overføringskapasitet, og vi har reserve i overføringsanleggene. I tillegg har vi overføringsreserve på 2 MW i «nye» Mellegård Trafostasjon. Vi har sikret økt tilførsel til Rudskogen industriområde med forsyning fra Elvia sitt nett ved Knatterudfjellet. Denne forsyningen er tenkt som reserve inn mot kritisk infrastruktur i kommunen dersom tilførselen til Mjørud skulle falle ut. Vi er i gang med ytterligere tilførsel via utvekslingspunkt på Ytterskogen, og dette anlegget er bokført som anlegg under utførelse ved utgangen av 2023.

Fortsatt drift

Forutsetningen om fortsatt drift er til stede, og årsregnskapet for 2023 er satt opp under denne forutsetningen.

Det lokale el-tilsyn (DLE)

Det ble i 2023 gjennomført totalt 271 av 291 planlagte anleggskontroller av boliger/hytter/andre næringsanlegg, og 24 tilsyn som omfatter revisjoner, dokumenttilsyn og andre administrative saker med virksomheter.

Resterende 20 planlagte anleggskontroller ble omprioritert med ressursbruk på andre DLE aktiviteter/områder.

I tillegg har DLE avdekket og fulgt opp ulike former for ulovlig elektrisk arbeid og brudd med meldepliktige installasjonsarbeid, hvorav et tilfelle ble politianmeldt.

Det er benyttet sakkyndig selskap (El-Tilsynet AS) til gjennomføring av 212 anleggskontroller og 19 revisjoner av virksomheter. DLE følger opp all saksbehandling etter kontroller av sakkyndig selskap. Videre har DLE fulgt opp 45 saker i forbindelse med driftsavdelingens jordfeilsøk i fordelingsnettet.

DLE har utført elsikkerhetsinformasjon på skoler, informasjonsmøter med installatører og montører, og generelt ut til publikum.

Selskapet har egen kompetanse til å dekke den lovpålagte DLE funksjonen i konsesjonsområdet. Det vil fremover bli benyttet sakkyndig selskap til å utføre hoveddelen av planlagte kontroller. Omfanget av innkjøpte tjenester er regulert i FDLE.

DLE funksjonen er organisasjonsmessig lagt under daglig leder.

Distribusjonsnettet

I 2023 har vi ferdigstilt ny tilførsel til Rudskogen Industriområde. Dette er et prosjekt for Rakkestad kommune for å sikre tilførsel til tomtene de disponerer på industrifeltet. I tillegg forbereder vi at denne forsyningen skal bli en reserveforsyning til kritisk infrastruktur i kommunen ved eventuelt bortfall i forsyningen regionalt til Mjørud trafostasjon.

I forlengelsen av denne investeringen, har vi flyttet vårt anlegg ut fra kraftstasjonen på Buer av sikkerhetsmessige årsaker, samt for å kunne kjøre en høyere spenning mot Rudskogen. Vi har ferdigstilt et utvekslingspunkt 10kV/22kV ved Osveien 296.

Ytterligere tilførsel til Rudskogen via Ytterskogen er planlagt og utstyr bestilt. Dette vil finansieres med anleggsbidrag i tiden som kommer.

I tillegg er det gjort store reinvesteringer i Stryker-linja. Her er gammelt luftnett erstattet med hengekabel. I mellom Nakkimkroken og Sølvskutt er dårlige høyspentmaster erstattet med kabel og 1 ny netstasjon, og reinvestering/ombygging av en eksisterende.



Styret har tillit til at nettdrift gjør fornuftige investeringer og reinvesteringer når mulighetene er der, også sammen med andre aktører, noe som gjør at selskapet samlet sett får mer igjen for hver krone.

Øvrige prosjekt i 2023 har blant annet vært:

- Erthe, Degernes er delt i 2 kretser og utbedret ls-nett.
- Titterud, Degernes ombygging luft til kabel sammen med grunneiere og fiber.
- Skiftet ut 3 eldre nettstasjoner ilagt betjeningsforbud.
- Moen, ny nesttstasjon pga lave kortslutningsverdier for kunde med solceller.
- Telenor/Rakkestad kommune 5 basestasjoner.
- Jammemoveien, ny nettstasjon pga for lave kortslutningsverdier for kunde med solceller.
- Skiftet 10 råtebefengte høyspentmaster i Rakkestad og Degernes, utført AUS med innleid personell.
- Det er mottatt over 200 meldinger i Elsmart med nye anlegg eller ombygging av eksisterende anlegg.
- Det er etablert 89 plusskundelegg og satt i drift 1 batteribank i løpet av året.
- Ny nettstasjoner:
 - RAK318 Rudskogenveien 46, Grønn gjødsel.
 - RAK130 Televeien 1, reinvestering kiosk med defekt høyspentbryter.
 - RAK320 Førreisdalveien 329, ombygging til 400V pga solcelleanlegg
 - RAK009 Osveien 225, frittstående kiosk utenfor Buer kraftstasjon
 - RAK312 Osveien 252, ny nettstasjon, oppdeling av lang lavspenningslinje med lave kortslutningsverdier.
 - RAK314 Ertevannveien 351, delvis investering og reinvestering. Dårlige kortslutningsverdier og nytilknytning av telemast.

Det var totalt 107 avbrudd i forsyningen mot 77 avbrudd i 2022.

Av de 107 avbruddene var det 59 planlagt varslede avbrudd. Planlagt varslede er i forbindelse med vedlikehold og ombygginger i nettet. De andre avbruddene er i hovedsak relatert til vær og vind, som igjen bidrar til blant annet trefall på linjer. Det er også flere avbrudd som trolig skyldes fugl på linja. Det var ingen feil i fra overliggende nett i 2023. Det er få feil som skyldes tekniske feil på anleggene.

Samlede KILE kostnader for året ble på kr 1 207 000,-.

Det er en økning på ca. 40 tilknytninger i 2023, og vi nærmer oss nå 4800 målepunkter/kunder ved utgangen av året.

Samlet er det investert for 23 mill. i 2023 inkludert AMS-målere, driftssentral og maskiner/utstyr. Av dette er 19,8 mill. av egne midler, mens resterende 3,2 mill. er finansiert med anleggsbidrag. Anlegg under utførelse utgjør 4,8 mill. ved utgangen av 2023.

Øvrige områder

Vi utfører tilsyn og vedlikehold av 3 av kraftstasjonene i Rakkestad elva for Småkraft AS samt ulike oppdrag for våre kunder i fast regning. Salg av tjenester fra nett er på samme nivå som fjoråret. I tillegg har egne investeringer vært prioritert.

Gate- og vegbelysning tilhører Rakkestad kommune.

Rakkestad Energi utfører vedlikehold for Rakkestad kommune. Det er inngått avtale mellom Rakkestad kommune og selskapet på drift og vedlikehold samt eierforhold i fellesforinger.

Salget av varmpumper har vært noe over fjoråret, men denne aktiviteten er besluttet avvirket da vi som rent nettselskap ikke skal drive markedsaktiviteter.

Framtidsutsikter

Selskapets økonomiske og tekniske stilling anses som god, med betydelig egenkapital og godt utbygde overføringsanlegg. Skjerpede krav fra DSB tilsier allikevel fortsatte reinvesteringer og utbedringer av anlegg. Systemrettet og dokumentert vedlikehold er et absolutt krav, og det er laget planer for å komme ajour her. Det er investert i et nytt kvalitetssystem sammen med andre selskaper i



Nettalliansen. Dette skal ivareta HMS, internkontroll, beredskap og prosedyrer i en helhet for selskapet.

Innføring av AMS (toveiskommunikasjon) med fjernavlesning av målere forenkler avregningen og møter framtidens krav til timeregistrering og nye digitale tjenester. All innsamling fra forbruk og produksjon går via innsamlingen til Embriq, og dette gir muligheter for ytterligere analyse og kompetanse om forhold i nettet.

Videre standardisering av systemer i en bransjeløsning og tjenestekjøp i fellesskap med Nettalliansen er strategisk viktige momenter som fortsatt vil bli tillagt vekt fremover. Det er gjennomført en overgang til nytt ERP system fra 1. januar i 2024, og nytt nettinformasjonssystem er planlagt i drift fra Q4 2024.

Inntektsrammen for 2024 er varslet til 32 mill., ned med 1,2 mill. i forhold til vedtatt ramme for 2023. Vi har måttet øke nettleien fra 2023, og selskapet vil fremover styre nettleien slik at mer-/mindreinntekt over tid styres mot 0.

Disponering av årets resultat

Resultat før skatt	kr. 8 300 000
- Skatter	kr. <u>2 000 000</u>
Til disposisjon	kr. 6 300 000
Styrets forslag til utbytte	kr. <u>5 040 000</u>
Overført til egenkapital	kr. <u>1 260 000</u>

Utbytte og overføring til egenkapital er basert på en helhetlig vurdering av eiernes forventninger, sammen med en fortsatt usikkerhet i markedet med hensyn til kraftpriser og kompensasjon, samt behov for å sikre kapital til investeringer.

Egenkapitalen utgjør etter årets resultat 93,2 mill. og 72,6 % av totalkapitalen på 128,4 mill.

Styret ønsker å takke alle ansatte for godt utført arbeid i 2023.

Rakkestad, den 15. mars 2024

Rune Andre Støten
Styreleder

Helen Graarud
Styremedlem

Erik Jansen
Styremedlem

Thor-Einar Haugom
Daglig leder

Thomas Arnesen
Styremedlem



RESULTATREGNSKAP			
<i>Alle tall i 1.000 kr.</i>	Note	2023	2022
Driftsinntekter			
Overføringsinntekter		40 411	39 042
Leveringsplikt og strømsalg		1 657	3 417
Arbeid for andre		1 394	1 428
Mer-/Mindreinntekt	13	-4 011	938
Kompensert nettap		3 945	9 885
Øvrige inntekter		11 949	7 881
Sum driftsinntekter		55 345	62 591
Driftskostnader			
Nettleiekostnader	11	4 733	10 697
Tap i nettet	11	5 698	13 240
Sum overføringstjenester		10 431	23 937
Vareforbruk		2 725	4 085
Lønns-/personalkostnader	7,8	17 064	12 524
Andre driftskostnader		8 765	7 453
Ordinære avskrivninger	3	7 370	5 463
Sum øvrige driftskostnader		35 924	29 525
Sum driftskostnader		46 355	53 462
DRIFTSRESULTAT		8 990	9 129
Finansinntekter og finanskostnader			
Finansinntekter		250	139
Finanskostnader	13	940	650
Netto finansposter		-690	-511
ORDINÆRT RESULTAT		8 300	8 618
Skattekostnad	14	2 000	1 694
ÅRSRESULTAT		6 300	6 924
SOM DISPONERES SLIK:			
Utbytte		5 040	5 164
Annen egenkapital		1 260	1 760
SUM DISPONERT		6 300	6 924



BALANSE PR 31.12.			
<i>Alle tall i 1.000 kr.</i>	Note	2023	2022
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Utsatt skattefordel	14	0	0
Sum immaterielle eiendeler		0	0
Tomter, bygninger og nettet	3	108 284	93 164
Transportmidler, inventar, målere og IT	3	10 396	9 966
Sum varige driftsmidler		118 680	103 130
Investeringer i aksjer og andeler	2	1 088	1 088
Sum finansielle anleggsmidler		1 088	1 088
Sum anleggsmidler		119 768	104 218
Omløpsmidler			
Varelager	5	636	599
Kundefordringer	1	5 187	6 233
Andre fordringer	1	258	485
Bankinnskudd og lignende	4	2 543	8 985
Sum omløpsmidler		8 624	16 302
SUM EIENDELER		128 392	120 520



BALANSE PR 31.12.


Alle tall i 1.000 kr.

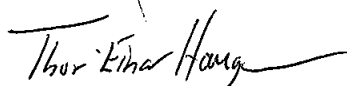
	Note	2023	2022
GJELD OG EGENKAPITAL			
Egenkapital			
Aksjekapital	6	10 000	10 000
Annen egenkapital	6	83 184	81 924
Sum egenkapital		93 184	91 924
Gjeld			
Avsetning for serviceforpliktelser		585	585
Utsatt skatt	14	1 350	
Langsiktig lån		14 750	9 500
Pensjonsforpliktelser	8	0	-1 116
Sum langsiktig gjeld		16 685	8 969
Leverandørgjeld		936	2 947
Avsetning for forpliktelser		200	200
Betalbar skatt	14	476	1 331
Skyldige offentlig avgifter		2 003	1 949
Foreslått utbytte		5 040	5 164
Annen kortsiktig gjeld	12	9 868	8 036
Sum kortsiktig gjeld		18 523	19 627
Sum gjeld		35 208	28 596
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		128 392	120 520


Rakkestad, den 15. mars 2024


Rune Andre Støten
Styrets leder


Helen Graarud
Styremedlem


Erik Jansen
Styremedlem


Thor-Einar Haugom
Daglig leder


Thomas Arnesen
Styremedlem



KONTANTSTRØMANALYSE

Alle tall i 1.000 kr.

	2023	2022
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Tilført fra årets virksomhet *	8 919	13 257
Endring i varelager	-37	-143
Endring i kundefordringer	1 046	127
Endring i leverandørgjeld	-2 011	-3 523
Endring i andre tidsavgrensningsposter	-154	736
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	7 763	10 454
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Innbetalinger ved salg av driftsmidler	7 141	105
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-19 837	-19 000
Utbetalt ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak	0	0
Utbetalt til anlegg under utførelse	-4 061	267
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-16 757	-18 628
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Endring langsiktig gjeld	7 716	1 531
Utbetaling av utbytte	-5 164	-4 415
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	2 552	-2 884
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-6 442	-11 058
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	8 985	20 043
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	2 543	8 985
*) Dette tallet fremkommer slik:		
Resultat før skattekostnad	8 300	8 618
Periodens betalbare skatt	-1 331	-762
Tap(+)/gevinst (-) ved salg av anleggsmidler	-5 420	-62
Ordinære avskrivninger	7 370	5 463
Tilført fra årets virksomhet	8 919	13 257

NOTER TIL RESULTATREGNSKAPET OG BALANSE 2023

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk for øvrige foretak fra 2013. Vi har endret prinsipp for pensjon, og har valgt å kostnadsføre overfinansiering fra balansen i 2022. Regnskapet er videre tilpasset anbefalinger for regnskapsføring for energiverk og andre krav fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE).

Følgende regnskapsprinsipper er anvendt:

- Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.
- Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.
- Lager av innkjøpte varer er verdsatt til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Anskaffelseskost vurderes etter FIFO- prinsippet. Egentilvirkede ferdigvarer og varer under tilvirkning er vurdert til full tilvirkningskost. Det foretas nedskrivning for påregnelig ukurans.
- Laveste verdis prinsipp for markedsbaserte finansielle omløpsmidler – laveste verdis prinsipp er anvendt på aksjepostene samlet.
- Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringer.
- Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede økonomiske levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen vil frembringe.
- Overfinansiering av pensjon er ikke tatt inn regnskapsmessig pr 31.12.23. Oversikt over forpliktelse og midler er oppgitt i note 8. Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forventet sluttlønn. Beregningen er basert på en rekke forutsetninger herunder diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuariemessige forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner fordeles over antatt gjenværende opptjeningstid. Endringer i forpliktelsen og pensjonsmidlene som skyldes endringer i og avvik i beregningsforutsetningene (estimatendringer) fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid hvis avvikene ved årets begynnelse overstiger 10 % av det største av brutto pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler. Konsekvensene av ny uførepensjon og levealdersjustering for personer født i 1954 og senere ble innarbeidet i tallene for 2013.
- Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen. Andelen av salgsinntekter som knytter seg til fremtidige serviceytelser balanseføres som uopptjent inntekt ved salget, og inntektsføres deretter i takt med levering av ytelsene.



- Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttiggjort.
- Anleggstilskudd til investeringer fra det offentlige og fra private går til fradrag på aktiverte verdier og kontrolleres i eget anleggsmiddelsregister.
- Rakkestad Energi AS' nettvirksomhet reguleres av NVEs retningslinjer for inntektsrammen for overføringstariffen. Selskapet 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 / mindre inntekt er differansen mellom inntektsrammen og faktisk innbetalte tariffinntekter. Merinntekt skal rente beregnes med en rentesats fastsatt av NVE som skal dekke kostnadene knyttet til nettkundene. Mindreinntekt kan tilsvarende rente beregnes og belastes nettkundene.

Mer / mindre inntekt balanseføres under kortsiktig gjeld/omløpsmidler og påløpt/opptjent rente føres som en finanskostnad/finansinntekt i resultatregnskapet.
- Selskapet benytter den indirekte modellen for presentasjon av kontantstrømpoppstilling i henhold til Foreløpig Norsk Regnskapsstandard for Kontantstrømpoppstilling. Den indirekte modellen viser kontantstrømmene brutto fra investerings- og finansieringsaktivitetene, mens det regnskapsmessige resultatet avstemmes mot netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter.

NOTE 1 - FORDRINGER

<i>Alle tall i 1.000 kr.</i>	2023	2022
Kundefordringer	1 281	1 015
Avsetning til tap på fordringer	-200	-284
Periodiserte nettleieinntekter og andre inntekter	4 106	5 502
Sum kundefordringer	5 187	6 233
Andre fordringer	258	258
Periodiserte kostnader	0	227
Sum andre fordringer	258	485
Sum fordringer	5 445	6 718

NOTE 2 - AKSJER OG OBLIGASJONER

Selskapets navn	Antall aksjer	Pålyd. verdi	Kostpris	Balanseverdi
Nettalliansen AS	1	20 000	22 000	22 000
KLP innbet. EK-tilskudd				1 066 000
SUM				1 088 000

Aksjene er oppført med laveste verdi av anskaffelseskost og markedsverdi.



NOTE 3 - OVERSIKT OVER VARIGE DRIFTSMIDLER

<i>Alle tall i 1.000 kr.</i>	Bygg- ninger	Anlegg Tomt	Anlegg Høysp.	Anlegg Nettst.	Anlegg Lavsp.	Transp- midler	Måler utstyr	Inventar IT adm	IT Nett	Anl. u/utf.	SUM
Anskaffelses- kost. 1/1	14 285	1 976	85 177	30 877	40 322	5 336	13 643	4 278	967	780	197 641
Tilgang i året	60	0	5 284	7 630	4 022	425	246	878	1 292	4 841	24 678
Overført											0
Avgang	1 197	1 920	171	683	1 009	1 750	1 012	627	967	780	10 116
Anskaffelses- kost. 31/12	13 148	56	90 290	37 824	43 335	4 011	12 877	4 529	1 292	4 841	212 203
Akkumulerte avskrivninger pr. 31.12	8 058	0	48 497	12 835	11 819	2 954	6 655	2 447	258	0	93 523
Bokført verdi pr. 31.12	5 090	56	41 793	24 989	31 516	1 057	6 222	2 082	1 034	4 841	118 680
Årets avskrivninger.	263	1 221	1 853	756	867	446	1 008	698	258	0	7 370
Avskrivnings- prosent	2,0 %		2,1 %	2,0 %	2,0 %	11,1 %	7,8 %	12,5-20 %	20-33 %		

Årets avskrivninger er basert på redusert avskrivningsgrunnlag dvs. investeringer minus anleggsbidrag fra kunder.

Regnskapet er belastet med lineære avskrivninger basert på historisk kostpris. Avskrivningstidene på komponenter i nettet er økt til 50 år. Dette er tilpasset levetid og praksis i bransjen.

INVESTERINGER I VARIGE DRIFTSMIDLER OG FAST EIENDOM DE SISTE 5 ÅR

<i>Alle tall i 1.000 kr.</i>	2023	2022	2021	2020	2019
Transportmidler	425	692	550	317	496
Inventar og IT adm	878	1 486	614	638	113
Fordelingsanlegg høyspent	5 284	7 821	1 204	2 370	960
Fordelingsanlegg lavsp	4 022	5 612	4 084	3 063	1 910
Fordelingsanlegg nettstasjoner	7 630	3 144	2 193	1 649	1 204
Bygninger	60	88	116	2	0
Erstatninger for rettigheter	0	0	36	0	0
Målerutstyr	246	157	67	40	843
IT kartverk og fjernkontroll	1 292	0	0	0	0
Sum	19 837	19 000	8 864	8 079	5 526



NOTE 4 – BUNDNE MIDLER

Av innestående i bank er kr. 458 519 bundne til skattetreks midler.

NOTE 5 – LAGERBEHOLDNING

Lagerbeholdningene er oppført med kostpris.

NOTE 6 – EGENKAPITAL

<i>Alle tall i 1.000 kr.</i>	Aksje-kapital	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 31.12.22	10 000	81 924	91 924
Årets resultat		6 300	6 300
Avsatt til utbytte		5 040	5 040
Egenkapital 31.12.22	10 000	83 184	93 184

NOTE 7 – LØNNSKOSTNAD, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSER M.M.

<i>Alle tall i 1.000 kr.</i>	2023	2022
Lønn	9 306	9 100
Folketrygdavgift	1 995	1 580
Pensjonskostnader	5 127	1 337
Andre ytelser	636	507
Sum lønnskostnad	17 064	12 524
Gjennomsnittlig antall årsverk fast ansatte	11,8	12,0
Antall lærlinger og midlertidig ansatte	1,0	1,0
Ytelser til ledende personer	2023	2022
Lønn daglig leder	1 273	1 236
Annen godtgjørelse daglig leder	30	22
Sum	1 303	1 258

Annen godtgjørelse til daglig leder består av fri telefon og forsikringsordninger. Daglig leder har ingen pensjonsavtale utover den kollektive pensjonsordningen.

Dersom ny daglig leder slutter etter styrets ønske, har han krav på å få utbetalt lønn uten tilleggsytelser i ett år.

Det er ikke inngått avtaler om opsjoner til ansatte, styret eller andre nærstående parter.

Det er ingen lån eller sikkerhetsstillelser til ledelse eller ansatte.



Styrehonorar	2023	2022
Honorarer	220	220

Revisjonshonorar	2023	2022
Revisjonstjenester	85	85

NOTE 8 – PENSJONSFORPLIKTELSER

Selskapet er pliktig til å ha en tjenstepensjonsordning lhht. lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsansvar i forhold til den ordinære tariffestede tjenstepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse (KLP). Denne ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtalen (energiavtalen) som Rakkestad Energi har gjennom KS-Bedrift. Denne ordningen ble lukket pr. 31.12.08. Selskapet har inngått en innskuddsbasert avtale for ansatte etter denne datoen. Begge pensjonsordningene er gode og dekker mer enn lovens krav. Den lukkede pensjonsordningen omfatter pr 31.12.23 totalt 3 aktive ansatte.

NOTE 8 – PENSJONSKOSTNADER OG FORPLIKTELSE

PENSJONSFORPLIKTELSE	2023	2022
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12	51 948	52 478
Pensjonsmidler 31.12	53 055	48 753
Netto forpliktelse 31.12	-1 107	3 725
Arbeidsgiveravgift	-156	525
Ikke resultatført actuarielt gevinst(tap)	-4 420	-5 366
Overfinansiert pensjonsforpliktelse 31.12	-5 683	-1 116

FORUTSETNINGER	2023	2022
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Lønnsvekst	3,50 %	3,50 %
G-regulering	3,25 %	3,25 %
Pensjonsregulering	2,80 %	2,63 %
Forventet avkastning	5,30 %	5,20 %



NOTE 9 - FORDELING PÅ VIRKSOMHETER

	Nettdelen		Øvr. Områder		SUM	SUM
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Alle tall i 1.000kr.						
Salg overføringstjenester	40 411	39 042			40 411	39 042
Mer-/mindreinntekt	-4 011	938			-4 011	938
Kompensert tap i nett	3 945	9 885				
Eget strømsalg	1 657	3 417			1 657	3 417
Andre inntekter	10 332	6 533	3 011	2 776	13 343	9 309
DRIFTSINNTEKTER	52 334	59 815	3 011	2 776	55 345	62 591
Varekjøp og innleid hjelp			1 156	832	1 156	832
Energikjøp eget strømsalg	1 569	3 253			1 569	3 253
Tap i nettet	5 698	13 240			5 698	13 240
Kjøp overføringstjenester	4 733	10 697			4 733	10 697
Personalkostnader	16 207	11 362	857	1 162	17 064	12 524
Ordinære avskrivninger	7 370	5 463			7 370	5 463
Andre driftskostnader	8 578	7 262	187	191	8 765	7 453
DRIFTSKOSTNADER	44 155	51 277	2 200	2 185	46 355	53 462
DRIFTSRESULTAT	8 179	8 538	811	591	8 990	9 129

Avkastningsgrunnlag fra	109 201	96 558
Avkastning:	7,49 %	8,84 %

NOTE 10 - AKSJEKAPITAL

Selskapets aksjer er fordelt på 1000 aksjer à kr. 10.000. Fordelt på Rakkestad kommune med 670 aksjer og Elvia AS 330 aksjer.

NOTE 11 - TAP I NETTET OG NETTLEIEKOSTNADER

Tapet bokføres etter mottatte fakturaer fra Fjordkraft AS til enhver tids faktiske taps- og markedspris. Tap i nettet er redusert i volum fra 7 GWh i 2022 til 6,4 GWh i 2023, og med redusert kraftpris er kostnad for tap i nettet redusert med 7,5 mill. kr. fra 2022 til 2023. Tapet i 2023 er dekket inn av beregnet tap fra 2021 i inntektsrammen. Tapet i 2021 var på 7,3 GWh. Tap i nettet er kompensert med flaskehalsinntekter fra Statnett med 3,9 mill. i 2023. Nettleiekostnader for overliggende nett var på 4,7 mill. og 6 mill. under kostnaden for 2022.



NOTE 12 - ANNEN KORTSIKTIG GJELD

<i>Alle tall i 1.000 kr.</i>	2023	2022
Avsatt feriepenge og bonus	1 247	1 410
Skyldig Enova og Forbrukeravgift	3 835	3 137
Avsatt tap i nett inkl. renter	664	2 473
Avsatt kost eget strømsalg	248	655
Avsatt kost overliggende nett	662	
Øvrige påløpte kostnader	812	361
Akkumulert merinntekt	2 400	0
Sum annen kortsiktig gjeld	9 868	8 036

NOTE 13 – BEREGNING AV MER / MINDRE INNTEKT

<i>Alle tall i 1.000 kr.</i>	2023	2022
Merinntekt fremkommer slik:		
Justert tillatt inntekt	32 990	38 304
Ordinær KILE	-1 200	-690
Kostnader til overliggende nett	4 733	10 697
Eiendomsskatt	886	889
Godkjente FoU prosjekter	50	87
Elhub gebyrer	438	301
Awik avskrivninger og avkastning	2 825	601
Sum Tillatt inntekt	40 722	50 189
SUM Faktisk inntekt	44 553	49 264
Korrigerende mindreinntekt tidligere år	-183	-25
Mer(-)/mindreinntekt(+)	-4 014	900
Årets bevegelser fremkommer slik:		
Renter mindreinntekt		
Akkumulerte renter mindreinntekt 01.01.	0	0
Rest av mindreinntekt	0	0
Renter av mindreinntekt	0	27
Akkumulert renter mindreinntekt pr.31.12	0	27
Renter merinntekt		
Akkumulerte renter merinntekt 01.01.	11	11
Renter merinntekt i året	-22	-11
Korrigerende tidl. år		
Akkumulert renter merinntekt pr.31.12	-11	0
Mer-/ mindreinntekt		
Akkumulert mer(-)/mindreinntekt(+) 01.01.	1 625	698
Mer-/ mindreinntekt	-4 014	900
Tilbakeføring av renter mer-/mindreinntekt		
Akkumulert mer(-)/mindreinntekt(+) pr.31.12	-2 389	1 598
Sum renter og mindreinntekt pr.31.12	-2 400	1 625



NOTE 14 - SKATTER

Alle tall i 1.000 kr.

Årets skattekostnad fremkommer slik:

	2023	2022
Betalbar skatt på årets resultat	476	1 331
For mye/lite avsatt i fjor	174	-205
Endring utsatt skatt	1 350	568
Årets totale skattekostnad på ordinært resultat	2 000	1 694

Betalbar skatt i årets skattekostnad fremkommer slik:

	2023	2022
Ordinært resultat før skattekostnad	8 300	8 618
Ikke fradragsber. Kostnader	0	14
Endring i midlertidige forskjeller	-6 137	-2 583
Grunnlag betalbar skatt	2 163	6 049
Sum betalbar skatt på årets resultat utgjør	476	1 331

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

Forskjeller som utlignes:

	2023	2022
Driftsmidler inkl goodwill	1 790	-188
Utestående fordringer	-183	-286
Gevinst- og tapskonto	5 315	143
Netto pensjonsforpliktelse i balansen	0	1 116
Regnskapsmessig avsetninger, fremtidig vedlikehold mv	-785	-785
Sum	6 137	0

Utsatt skatt/(-)skattefordel **1 350** **0**

Utsatt skattefordel er balanseført basert på selskapets forventning om fremtidig inntjening som vil gjøre det mulig å benytte denne.

Effektiv skattesats

	2023	2022
22 % 'Skatt av resultat før skatt	1 826	1 896
Permanente forskjeller		3
Beregnet skattekostnad	2 000	1 694
Effektiv skattesats	24,1 %	19,7 %



NOTE 15 – HENDELSER ETTER BALANSEDAGEN

Selskapet gikk over til Xledger som ERP system fra 1. januar i 2024. Det er alltid krevende å bytte IT-systemer, men overgangen har gått greit og vi er ajour med rapporteringen for året.

Utover dette har det ikke inntruffet noen hendelser etter balansedagen med betydelig innvirkning på årsregnskapet for 2023.



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS
Stortorvet 7, 0155 Oslo
Postboks 1156 Sentrum, 0107 Oslo

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00
www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Rakkestad Energi AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Rakkestad Energi AS 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 oppfylder årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir 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.

Grunnlag for konklusjon

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 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

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår konklusjon om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere om årsberetningen inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav og hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller 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 eller ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener at årsberetningen er konsistent med årsregnskapet og inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

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 feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

Pernico Dokumentnøkkel: TM6SE-E4ANN-FJX0F-6EI.P6-UDZ01-UZ8BP



Building a better
working world

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 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 skyldes misligheter eller feil og 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.

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

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimater og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Oslo, 14. mars 2024
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Finn Espen Sellæg
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Rakkestad Energi AS 2023

Penneo Dokumentnrøkkel: 11M6SE-E4ANN-FJX0F-6ELP6-UDZ01-UZ8BP



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - Sikker digital signatur". De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Finn Espen Sellæg

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: UN:NO-9578-5997-4-389551

IP: 147.161.xxx.xxx

2024-03-15 14:23:43 UTC



Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validator>



Rakkestad Energi