



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
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: 02.06.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

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, 18.06.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Driftsinntekter		62 591 000	50 354 000
Sum inntekter		62 591 000	50 354 000
Kostnader			
Overføringstjenester	11	23 937 000	18 057 000
Vareforbruk		4 085 000	2 874 000
Lønnskostnad	7,8	12 524 000	10 651 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	3	5 463 000	4 919 000
Annen driftskostnad		7 453 000	6 661 000
Sum kostnader		53 462 000	43 162 000
Driftsresultat		9 129 000	7 192 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		139 000	167 000
Sum finansinntekter		139 000	167 000
Annen rentekostnad		650 000	260 000
Sum finanskostnader		650 000	260 000
Netto finans		-511 000	-93 000
Ordinært resultat før skattekostnad		8 618 000	7 099 000
Skattekostnad på ordinært resultat		1 694 000	1 579 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		6 924 000	5 520 000
Årsresultat		6 924 000	5 520 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		5 164 000	4 415 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		1 760 000	1 105 000
Sum overføringer og disponeringer		6 924 000	5 520 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	14	0	568 000
Sum immaterielle eiendeler		0	568 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3	93 164 000	80 227 000
Transportmidler	3	1 079 000	832 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende		8 887 000	8 843 000
Sum varige driftsmidler		103 130 000	89 902 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	2	1 088 000	1 088 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 088 000	1 088 000
Sum anleggsmidler		104 218 000	91 558 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	5	599 000	456 000
Sum varer		599 000	456 000
Fordringer			
Kundefordringer	1	6 233 000	6 360 000
Andre fordringer	1	485 000	211 000
Sum fordringer		6 718 000	6 571 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	4	8 985 000	20 043 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		8 985 000	20 043 000
Sum omløpsmidler		16 302 000	27 070 000
SUM EIENDELER		120 520 000	118 628 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	6	10 000 000	10 000 000
Annen innskutt egenkapital	6	81 924 000	80 164 000
Sum innskutt egenkapital		91 924 000	90 164 000
Sum egenkapital		91 924 000	90 164 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	8	-1 116 000	-647 000
Serviceforpliktelser		585 000	585 000
Sum avsetninger for forpliktelser		-531 000	-62 000
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		9 500 000	7 500 000
Sum annen langsiktig gjeld		9 500 000	7 500 000
Sum langsiktig gjeld		8 969 000	7 438 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		2 947 000	6 470 000
Betalbar skatt	14	1 331 000	967 000
Skyldige offentlige avgifter		1 949 000	1 347 000
Utbytte		5 164 000	4 415 000
Annen kortsiktig gjeld	12	8 036 000	7 627 000
Avsetning forpliktelser		200 000	200 000
Sum kortsiktig gjeld		19 627 000	21 026 000
Sum gjeld		28 596 000	28 464 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		120 520 000	118 628 000



Årsrapport 2022



Rakkestad Energi





ÅRSBERETNING 2022

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 2022:

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 21 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 Elvia AS, men er planlagt overført til Norgesnett 1. juni 2023. Selskapet har en bevisst strategi på å ha nødvendig pålagt kompetanse i egen organisasjon.

Pr. 31.12.22 var det i alt 12 fast ansatte. I tillegg har bedriften en lærling fra august i 2020, som har avlagt fagprøven i starten av 2023. I selskapet er det i løpet av året utført 13 årsverk.

Likestilling

Av selskapets 12 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.

For øvrig 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 ble gjennomført en arbeidsmiljøundersøkelse i regi av Avonova i 1. kvartal 2021.

Gjennomsnittlig sykefravær i bedriften har i 2022 vært 3,6 % mot 4,6 % i 2021. 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 2022.



Ytre miljø

Bedriften forurenses ikke det ytre miljø utover det som er vanlig i bransjen. Nettvirksomheten forurenses ikke 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.

Kraftoverføring

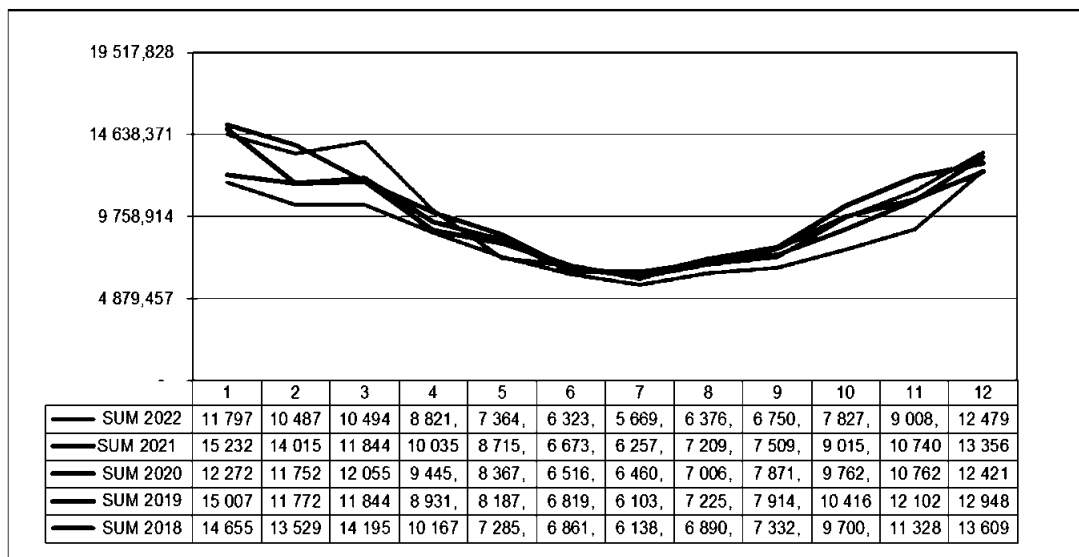
I 2022 har vi mottatt og overført 103,4 GWh. Beregnet tap er på 7,0 GWh, som tilsvarer 6,7 %

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 %

I 2018 har vi mottatt og overført 121,7 GWh. Beregnet tap er på 7,1 GWh, som tilsvarer 5,9 %



Kraftoverføring i MWh

I likhet med Norge ellers hadde selskapet en nedgang i forbruk på hele 14,3 % samlet sett målt mot fjoråret.

Hovedtall for selskapet

Total omsetning var i 2022 på 62,6 mill. mot 50,4 mill. i 2021. Omsetningen er i hovedsak økt som følge av fakturering av kompensasjon for tap i nettet til Statnett.

Driftskostnadene er økt med 10,3 mill. kr., og dette skyldes økte kostnader for tap i nett og pensjon samt at det i løpet av året var en generell prisøkning på innsatsfaktorer.

Driftsresultat på 9,1 mill. kr. er et resultat bedre enn budsjett og fjorår. Bedringen skyldes i hovedsak god effektivitet og tilpasning til bransjestandard når det gjelder avskrivningstider og aktivisering.

Selskapet oppnådde et resultat før skatt på 8,6 mill. mot fjoråret med 7,1 mill.

Totale investeringer i 2022 var på 19 mill. mot 8,9 mill. i 2021.

Styret mener at årsregnskapet gir et rettvise 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. Nettleien ble videreført fra 2021 til 2022, men endret etter ny modell fra 1. juli 2022. Modellen fra 1. juli er videreført til 2023 på grunn av usikkerhet rundt kommende flaskehalsinntekter, men vil sannsynligvis bli redusert i løpet av 2023.

På grunn av svært høy kraftpris ble inntektsrammen øket til 38,3 mill. og selskapet fikk dermed en mindreinntekt på 0,9 mill. for 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 er i gang for å sikre økt tilførsel for å dekke utvidelser på 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.

Fortsatt drift

Forutsetningen om fortsatt drift er til stede, og årsregnskapet for 2022 er satt opp under denne forutsetningen.

Det lokale el-tilsyn (DLE)

Det ble i 2022 gjennomført totalt 281 av 289 planlagte anleggskontroller av boliger/hytter/andre næringsanlegg, og 31 tilsyn som omfatter revisjoner, dokumenttilsyn og andre administrative saker med virksomheter.

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 213 anleggskontroller og 20 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 2022 har det vært mye aktivitet på anleggsbidrag, og vi er ved årsskiftet i ferd med å ferdigstille ny tilførsel til Rudskogen Industriområde. Dette er et prosjekt for Rakkestad kommune for å sikre tilførsel til tomtene de disponerer på industrifeltet. I tillegg har vi planer om 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. I den forbindelse er det under arbeid et utvekslingspunkt 10kV/22kV ved Osveien 296.

I tillegg er det gjort store reinvesteringer i Heia-linja. Her er luftnett erstattet med kabelnett og mastetrafo-arrangement er bygget om til netstasjoner på bakken.

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.

Større prosjekt i 2022 har blant annet vært:

- Utbedring/ombygging lavspentkretser pga. spenningsklager/spenningskvalitet og tilstand:
 - RAK205 Erte, forsterket/oppgradert ls-nett.
 - RAK124 Høkholtet, ombygging til kabelnett ifbm fiber.
 - RAK204 Brustad, ombygging ifra blankt til isolert luftnett.
 - RAK267 Kjempeåsen, ombygging til kabelnett ifbm fiber.
- Skiftet over 35 råtebefengte lavspentmaster i Rakkestad og Degernes. Mange er utført ifbm etablering av fibernet.
- Skiftet 8 råtebefengte høyspentmaster i Rakkestad og Degernes, utført AUS med innleid personell.
- Tilstandskontroll av alle 735 lavspentkabelskap.
- Ny nettstasjoner:
 - RAK308 Glørudveien 86, ifbm oppgradering Heia-linja.
 - RAK312 Osveien, ifbm omgjøring i Os
 - RAK314 Erteveien 351, ifbm ny mobilmast.
 - RAK313 Kolbjørnsvikveien, ifbm spenningsklage og nyetablering.
 - RAK141 Klevland, reinvestering av nettstasjon pga tilstand og alder.

Det var totalt 77 avbrudd i forsyningen mot 69 avbrudd i 2021.

Av de 77 avbruddene var det 29 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 2022. Det er få feil som skyldes tekniske feil på anleggene.

Samlede KILE kostnader for året ble på kr 999 000,-, hvorav kr. 309 000,- er belastet andre.

Det er en økning på ca.55 tilknytninger i 2022, og vi nærmer oss nå 4750 målepunkter/kunder ved utgangen av året.

Samlet er det investert for 24,8 mill. i nettet i 2022 inkludert AMS-målere og sentralsystem.

Av dette er 16,7 mill. av egne midler, mens resterende 8,1 mill. er finansiert med anleggsbidrag. 4 mill. i anleggsbidrag er tilbakeført sammen med påløpte kostnader fra anlegg under utførelse fra 2021.

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. Det har vært en redusert aktivitet på salg av tjenester fra nett målt mot fjoråret. I tillegg har omfattende anleggsbidragsprosjekter og 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 varmepumper har vært på samme nivå som i 2021. Vi forventer ingen stor økning i 2023, og arbeider ikke aktivt med nysalg, men vi tar de henvendelsene vi får på området.

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. Ved utgangen av 2019 var alle målere skiftet til ny AMS måler.



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 planlagt en overgang til nytt ERP system i 2023, og nytt nettinformasjonssystem er besluttet anskaffet.

Inntektsrammen for 2023 er varslet til 41,5 mill., opp med 3,1 mill. i forhold til vedtatt ramme for 2022. Vi har opprettholdt nettleien fra 2022, og selskapet vil fremover styre nettleien slik at mer-/mindreinntekt over tid styres mot 0.

Korona har på generelt grunnlag ikke påvirket selskapet spesielt i 2022. Dette gjelder økonomisk samt at det har vært jobbet godt med smittevern både i bedriften og av ansatte privat. Det har gjort at vi har kunnet opprettholde en god drift.

Disponering av årets resultat

Årets resultat før skatt er kr. 8 618 000 fratrukket økning pensjonsfordring 469 000 er grunnlag for utbytteberegning kr. 8 149 000.

Resultat før skatt	kr.	8 618 000
- Skatter	kr.	<u>1 694 000</u>
Til disposisjon	kr.	6 924 000
Styrets forslag til utbytte	kr.	<u>5 164 000</u>
Overført til egenkapital	kr.	<u>1 760 000</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 91,9 mill. og 76,3 % av totalkapitalen på 120,5 mill.

Styret ønsker å takke alle ansatte for godt utført arbeid i 2022.

Rakkestad, den 24. mars 2023


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	2022	2021
Driftsinntekter			
Overføringsinntekter		39 042	38 541
Leveringsplikt og strømsalg		3 417	1 517
Arbeid for andre		1 428	2 462
Mer-/Mindreinntekt	13	938	1 586
Kompensert nettap		9 885	
Øvrige inntekter		7 881	6 248
Sum driftsinntekter		62 591	50 354
Driftskostnader			
Nettleiekostnader	11	10 697	11 972
Tap i nettet	11	13 240	6 085
Sum overføringstjenester		23 937	18 057
Vareforbruk		4 085	2 874
Lønns-/personalkostnader	7,8	12 524	10 651
Andre driftskostnader		7 453	6 661
Ordinære avskrivninger	3	5 463	4 919
Sum øvrige driftskostnader		29 525	25 105
Sum driftskostnader		53 462	43 162
DRIFTSRESULTAT		9 129	7 192
Finansinntekter og finanskostnader			
Finansinntekter		139	167
Finanskostnader	13	650	260
Netto finansposter		-511	-93
ORDINÆRT RESULTAT		8 618	7 099
Skattekostnad	14	1 694	1 579
ÅRSRESULTAT		6 924	5 520
SOM DISPONERES SLIK:			
Utbytte		5 164	4 415
Annen egenkapital		1 760	1 105
SUM DISPONERT		6 924	5 520



BALANSE PR 31.12.

Alle tall i 1.000 kr.

	Note	2022	2021
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Utsatt skattefordel	14	0	568
Sum immaterielle eiendeler		0	568
Tomter, bygninger og nettet	3	93 164	80 227
Transportmidler, inventar, målere og IT	3	9 966	9 675
Sum varige driftsmidler		103 130	89 902
Investeringer i aksjer og andeler	2	1 088	1 088
Sum finansielle anleggsmidler		1 088	1 088
Sum anleggsmidler		104 218	91 558
Omløpsmidler			
Varelager	5	599	456
Kundefordringer	1	6 233	6 360
Andre fordringer	1	485	211
Bankinnskudd og lignende	4	8 985	20 043
Sum omløpsmidler		16 302	27 070
SUM EIENDELER		120 520	118 628



BALANSE PR 31.12.

Alle tall i 1.000 kr.

	Note	2022	2021
GJELD OG EGENKAPITAL			
Egenkapital			
Aksjekapital	6	10 000	10 000
Annen egenkapital	6	81 924	80 164
Sum egenkapital		91 924	90 164
Gjeld			
Avsetning for serviceforpliktelser		585	585
Langsiktig lån		9 500	7 500
Pensjonsforpliktelser	8	-1 116	-647
Sum langsiktig gjeld		8 969	7 438
Leverandørgjeld		2 947	6 470
Avsetning for forpliktelser		200	200
Betalbar skatt	14	1 331	967
Skyldige offentlig avgifter		1 949	1 347
Foreslått utbytte		5 164	4 415
Annen kortsiktig gjeld	12	8 036	7 627
Sum kortsiktig gjeld		19 627	21 026
Sum gjeld		28 596	28 464
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		120 520	118 628

Rune Andre Støten
Styrets leder

Thor-Einar Haugaa
Daglig leder

Rakkestad, den 24. mars 2023

Helen Graarud
Styremedlem

Erik Jansen
Styremedlem

Thomas Arnesen
Styremedlem



KONTANTSTRØMANALYSE

Alle tall i 1.000 kr.

	2022	2021
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Tilført fra årets virksomhet *	13 257	8 734
Endring i varelager	-143	-23
Endring i kundefordringer	127	-1 119
Endring i leverandørgjeld	-3 523	4 491
Endring i andre tidsavgrensningsposter	736	577
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	10 454	12 660
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Innbetalinger ved salg av driftsmidler	105	275
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-19 000	-8 864
Utbetalt ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak	0	0
Utbetalt til anlegg under utførelse	267	-933
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-18 628	-9 522
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Endring langsiktig gjeld	1 531	-3 172
Utbetaling av utbytte	-4 415	-9 087
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-2 884	-12 259
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-11 058	-9 121
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	20 043	29 164
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	8 985	20 043
*) Dette tallet fremkommer slik:		
Resultat før skattekostnad	8 618	7 099
Periodens betalbare skatt	-762	-3 059
Tap(+)/gevinst (-) ved salg av anleggsmidler	-62	-225
Ordinære avskrivninger	5 463	4 919
Tilført fra årets virksomhet	13 257	8 734

NOTER TIL RESULTATREGNSKAPET OG BALANSE 2022

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk for øvrig foretak fra 2013. Konsekvensene av overgang fra små til stort selskap vedrører i hovedsak regnskapsføring av pensjoner. 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.
- Pensjonsforpliktelsen er tatt inn regnskapsmessig pr 1.1.13. Oversikt og forpliktelse og kostnader 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 kontantstrømoppstilling i henhold til Foreløpig Norsk Regnskapsstandard for Kontantstrømoppstilling. 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>	2022	2021
Kundefordringer	1 015	2 301
Avsetning til tap på fordringer	-284	-200
Periodiserte nettleieinntekter og andre inntekter	5 502	4 259
Sum kundefordringer	6 233	6 360
Andre fordringer	258	194
Periodiserte kostnader	227	17
Sum andre fordringer	485	211
Sum fordringer	6 718	6 571

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	Tomt/ Erstattn.	Anlegg Høysp.	Anlegg Nettst.	Anlegg Lavsp.	Transp- midler	Måler utstyr	Inventar IT adm	IT Nett	SUM
Anskaffelses- kost. 1/1	14 198	1 976	78 009	27 878	35 958	5 201	13 486	3 080	2 064	181 850
Tilgang i året	88	0	7 821	3 144	5 612	692	157	1 486	0	19 000
Overført										0
Avgang	0	0	653	145	1 248	557	0	288	1 097	3 988
Anskaffelse- kost. 31/12	14 286	1 976	85 177	30 877	40 322	5 336	13 643	4 278	967	196 862
Akkumulerte avskrivninger pr.31.12	8 716	0	46 814	12 762	11 961	4 257	6 659	2 376	967	94 512
Bokført verdi pr. 31.12	5 570	1 976	38 363	18 115	28 361	1 079	6 984	1 902	0	102 350
Årets avskrivninger.	286	0	1 751	618	806	402	987	569	44	5 463
Avskrivnings- prosent	2,0 %		2,1 %	2,0 %	2,0 %	7,5 %	7,2 %	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.

Det var ved årsskiftet kr. 780 000,- i anlegg under utførelse.



INVESTERINGER I VARIGE DRIFTSMIDLER OG FAST EIENDOM DE SISTE 5 ÅR

<i>Alle tall i 1.000 kr.</i>	2022	2021	2020	2019	2018
Transportmidler	692	550	317	496	414
Inventar og IT adm	1 486	614	638	113	403
Fordelingsanlegg høyspent	7 821	1 204	2 370	960	817
Fordelingsanlegg lavspent	5 612	4 084	3 063	1 910	1 990
Fordelingsanlegg nettstasjoner	3 144	2 193	1 649	1 204	2 165
Bygninger	88	116	2	0	0
Erstatninger for rettigheter	0	36	0	0	0
Målerutstyr	157	67	40	843	850
IT kartverk og fjernkontroll	0	0	0	0	0
Sum	19 000	8 864	8 079	5 526	6 639

NOTE 4 – BUNDNE MIDLER

Av innestående i bank er kr. 487 376 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 31.12.21	10 000	80 164	90 164
Årets resultat		6 924	6 924
Avsatt til utbytte		5 164	5 164
Egenkapital 31.12.22	10 000	81 924	91 924



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

<i>Alle tall i 1.000 kr.</i>	2022	2021
Lønn	9 100	8 455
Folketrygdavgift	1 580	1 590
Pensjonskostnader	1 337	97
Andre ytelser	507	509
Sum lønnskostnad	12 524	10 651
Gjennomsnittlig antall årsverk fast ansatte	11,6	11,6
Antall lærlinger og midlertidig ansatte	1,0	1,0
Ytelser til ledende personer	2022	2021
Lønn daglig leder	1 236	1 200
Annen godtgjørelse daglig leder	22	19
Sum	1 258	1 219

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.

Styre honorar	2022	2021
Honorarer	220	220
Revisjonshonorar	2022	2021
Revisjonstjenester	85	66

NOTE 8 – PENSJONSFORPLIKTELSE

Selskapet er pliktig til å ha en tjenstepensjonsordning iht. 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 31.12.22 totalt 3 aktive ansatte.



NOTE 8 – PENSJONSKOSTNADER OG FORPLIKTELSE

PENSJONSFORPLIKTELSE	2022	2021
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12	52 478	57 148
Pensjonsmidler 31.12	48 753	51 470
Netto forpliktelse 31.12	3 725	5 678
Arbeidsgiveravgift	525	801
Ikke resultatført aktuært gevinst(tap)	-5 366	-7 126
Bokført pensjonsforpliktelse 31.12	-1 116	-647

FORUTSETNINGER	2022	2021
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
Lønnsvekst	3,50 %	2,75 %
G-regulering	3,25 %	2,50 %
Pensjonsregulering	2,63 %	1,73 %
Forventet avkastning	5,20 %	3,70 %

NOTE 9 - FORDELING PÅ VIRKSOMHETER

	Nettdelen		Øvr. Områder		SUM	SUM
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Alle tall i 1.000kr.	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Salg overføringstjenester	39 042	38 541			39 042	38 541
Mer-/mindreinntekt	938	1 586			938	1 586
Kompensert tap i nett	9 885					
Eget strømsalg	3 417	1 517			3 417	1 517
Andre inntekter	6 533	4 731	2 776	3 979	9 309	8 710
DRIFTSINNTEKTER	59 815	46 375	2 776	3 979	62 591	50 354
Varekjøp og innleid hjelp			832	1 552	832	1 552
Energikjøp eget strømsalg	3 253	1 322			3 253	1 322
Tap i nettet	13 240	6 085			13 240	6 085
Kjøp overføringstjenester	10 697	11 972			10 697	11 972
Personalkostnader	11 362	9 179	1 162	1 472	12 524	10 651
Ordinære avskrivninger	5 463	4 919	0	0	5 463	4 919
Andre driftskostnader	7 262	6 518	191	143	7 453	6 661
DRIFTSKOSTNADER	51 277	39 995	2 185	3 167	53 462	43 162
DRIFTSRESULTAT	8 538	6 380	591	812	9 129	7 192

Avkastningsgrunnlag fra	96 558	87 777
Avkastning:	8,84 %	7,27 %

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 7,3 GWh i 2021 til 6,9 GWh i 2022, og med stor økning i kraftpris er kostnad for tap i nettet økt med 7,2 mill. kr. fra 2021 til 2022. Tapet i 2022 er dekket inn av beregnet tap fra 2020 i inntektsrammen. Tapet i 2020 var på 5,3 GWh.

Tap i nettet er kompensert med flaskehalsinntekter fra Statnett med 9,9 mill. i 2022.

Nettleiekostnader for overliggende nett var på 10,7 mill. og 1,3 mill. under kostnaden for 2021.

NOTE 12 - ANNEN KORTSIKTIG GJELD

<i>Alle tall i 1.000 kr.</i>	2022	2021
Avsatt feriepenger og bonus	1 410	1 213
Skyldig Enova og Forbrukeravgift	3 137	3 889
Avsatt tap i nett inkl. renter	2 473	1 721
Avsatt kost eget strømsalg	655	468
Øvrige påløpte kostnader	361	337
Akkumulert merinntekt	0	0
Sum annen kortsiktig gjeld	8 036	7 627



NOTE 13 – BEREGNING AV MER / MINDRE INNTEKT

Alle tall i 1.000 kr.

	2022	2021
Merinntekt fremkommer slik:		
Justert tillatt inntekt	38 304	28 581
Ordinær KILE	-690	-545
Kostnader til overliggende nett	10 697	11 972
Eiendomsskatt	889	713
Godkjente FoU prosjekter	87	0
Elhub gebyrer	301	297
Awik avskrivninger og avkastning	601	-734
Sum Tillatt inntekt	50 189	40 284
SUM Faktisk inntekt	49 264	38 880
Korrigeringsmindreinntekt tidligere år	-25	171
Mer(-)/mindreinntekt(+)	900	1 575

Arets bevegelser fremkommer slik:

Renter mindreinntekt

Akkumulerte renter mindreinntekt 01.01.	0	0
Rest av mindreinntekt	0	0
Renter av mindreinntekt	27	0
Akkumulert renter mindreinntekt pr.31.12	27	0

Renter merinntekt

Akkumulerte renter merinntekt 01.01.	11	10
Renter merinntekt i året	-11	1
Korrigeringsmindreinntekt tidligere år		
Akkumulert renter merinntekt pr.31.12	0	11

Mer-/ mindreinntekt

Akkumulert mer(-)/mindreinntekt(+) 01.01.	698	-913
Mer-/ mindreinntekt	900	1 575
Tilbakeføring av renter mer-/mindreinntekt		
Akkumulert mer(-)/mindreinntekt(+) pr.31.12	1 598	662

Sum renter og mindreinntekt pr.31.12	1 625	673
---	--------------	------------



NOTE 14 - SKATTER

Alle tall i 1.000 kr.

Årets skattekostnad fremkommer slik:

	2022	2021
Betalbar skatt på årets resultat	1 331	967
Før mye/lite avsatt i fjor	-205	14
Endring utsatt skatt	568	598
Årets totale skattekostnad på ordinært resultat	1 694	1 579

Betalbar skatt i årets skattekostnad fremkommer slik:

	2022	2021
Ordinært resultat før skattekostnad	8 618	7 099
Ikke fradragsber. Kostnader	14	15
Endring i midlertidige forskjeller	-2 583	-2 720
Grunnlag betalbar skatt	6 049	4 394
Sum betalbar skatt på årets resultat utgjør	1 331	967

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

Forskjeller som utlignes:

	2022	2021
Driftsmidler inkl goodwill	-188	-1 699
Utestående fordringer	-286	-566
Gevinst- og tapskonto	143	-180
Netto pensjonsforpliktelse i balansen	1 116	647
Regnskapsmessig avsetninger, fremtidig vedlikehold mv	-785	-785
Sum	0	-2 583

Utsatt skatt/(-)skattefordel **0** **-568**

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

Effektiv skattesats

	2022	2021
22 % Skatt av resultat før skatt	1 896	1 562
Permanente forskjeller	3	3
Beregnet skattekostnad	1 694	1 579
Effektiv skattesats	19,7 %	22,2 %



NOTE 15 – HENDELSER ETTER BALANSEDAGEN

Korona er vurdert å ikke påvirke vårt marked for overføring av kraft hverken i 2022 eller 2021. Selskapet følger offentlige anbefalinger nøye og har gjennomført tiltak for å begrense smittefare.

Med de tiltakene myndighetene har iverksatt så anser vi også kredittrisikoen ifm. Corona som ikke vesentlig. I tillegg har vi gjennomført strømstøtte fra desember 2021 for husholdninger og boretslag. Dette er med på å redusere kredittrisiko for nettleie. Vi vil overvåke og bistå de som eventuelt vil få problemer i de kommende måneder, også i samarbeid med NAV.

Utover forholdene nevnt ovenfor, har det ikke inntruffet noen hendelser etter balansedagen med betydelig innvirkning på årsregnskapet for 2022.



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS
Dronning Eufemias gate 6a, 0191 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 2022, resultatregnskap 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 2022 og av dets resultater 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 årsrapporten 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 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, er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

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.

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



Building a better
working world

vår konklusjon. Betyggende 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 regnskapsestimatene 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 rettvisende 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, 27. mars 2023
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Finn Espen Sellæg
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: NIYBE-EIIVE-AFEU7-FSGW1-E8V65-EVETU



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

Partner

På vegne av: Ernst & Young AS

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

IP: 194.208.xxx.xxx

2023-03-27 11:43:38 UTC



Finn Espen Sellæg

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

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

IP: 194.208.xxx.xxx

2023-03-27 11:43:38 UTC



Rakkestad Energi