

Årsrapport 2021



Bildet viser ny tilførsel til Rudskogen industriområde finansiert av Rakkestad kommune



Rakkestad Energi

ÅRSBERETNING 2021

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 2021:

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 20 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.

Selskapet har en bevisst strategi på å ha nødvendig pålagt kompetanse i egen organisasjon.

Pr. 31.12.21 var det i alt 12 fast ansatte. I tillegg hadde bedriften og en lærling fra august i 2020. I selskapet er det i løpet av året utført 12,6 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 2020 vært 4,6 % mot 1,4 % i 2020. Det er langtidsfraværet i forbindelse med kronisk lidelse som har økt og utgjorde 2,1 %. 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 2021.

Ytre miljø

Bedriften forurensar ikke det ytre miljø utover det som er vanlig i bransjen. Nettvirksomheten forurensar ikke og kraften i Norge består av i hovedsak fornybar kraft i form av vannkraft.

Selskapet har fokus 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

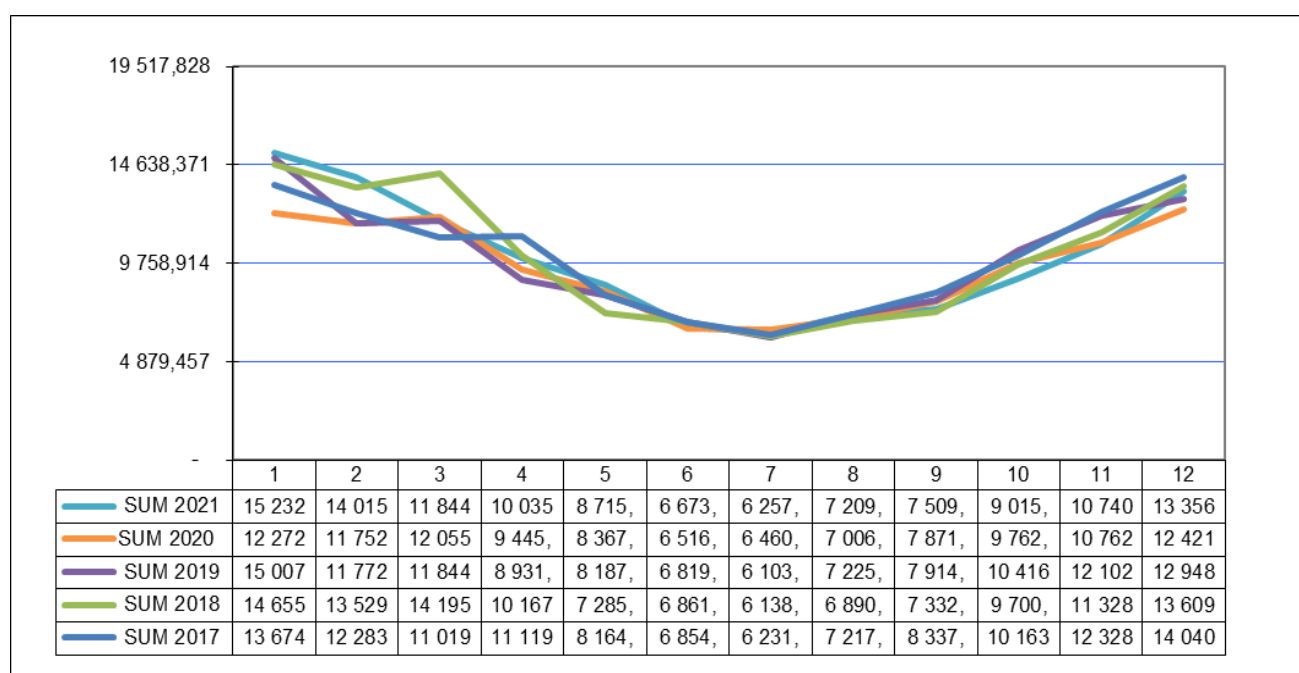
I 2021 har vi mottatt og overført 120,6 GWh. Beregnet tap er på 7,3 GWh, som tilsvarer 6,1 %

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 %

I 2017 har vi mottatt og overført 121,4 GWh. Beregnet tap er på 6,7 GWh, som tilsvarer 5,5 %



Kraftoverføring i MWh

Hovedtall for selskapet

Total omsetning var i 2021 på 50,4 mill. mot 60,7 mill. i 2020. Omsetningen er redusert som følge av salg av installasjonsavdelingen (pr. 01.01.20) og salg av strømkundene (pr. 01.05.20).

Driftskostnadene er redusert med 0,7 mill. kr., og dette skyldes i hovedsak avvikling av forretningsområder. Dette på tross av at tapskostnadene i nettet er økt vesentlig grunnet kraftprisene i 2021 i forhold til 2020.

Driftsresultat på 7,2 mill. kr. er et resultat bedre enn budsjett. Bedringen skyldes i hovedsak bedret drift og tilpasning til bransjestandard når det gjelder avskrivningstider og aktivisering.

Selskapet oppnådde et resultat før skatt på 7,1 mill. mot fjoråret med 16,6 mill.

Totale investeringer i 2021 var på 8,9 mill. mot 8,1 mill. i 2020.

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. Nettleien ble redusert fra 2020 til 2021, dette for å tilpasse seg varslet for inntektsrammen for 2021 på 24,5 mill.

På grunn av svært høy kraftpris ble inntektsrammen øket til 28,6 mill. og selskapet fikk dermed en mindreinntekt på 1,6 mill.

Planlagt innføring av ny nettleie for 2022 ble utsatt av myndighetene, og vi besluttet å videreføre eksisterende nettleie i en vanskelig situasjon for både private og næringsliv.

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 nødvendig tilførsel for å dekke eventuelle utvidelser på Rudskogen industriområde med tilførsel fra Elvia sitt nett ved Knatterudfjellet. Denne tilførselen 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 2021 er satt opp under denne forutsetningen.

Det lokale el-tilsyn (DLE)

Korona situasjonen i 2021 har medført omprioritering og noe redusert tilsynsaktiviteter innenfor anleggs- og virksomhetsområde i henhold til plan. Informasjonsarbeidet i skoler (6. og 9 klasse), installatører og andre informasjonsaktiviteter har også blitt gjennomført i begrenset omfang.

Det ble i 2021 gjennomført totalt 279 av 294 planlagte anleggskontroller av boliger/hytter/andre næringsanlegg, og 24 av 30 planlagte revisjoner (internkontroll) av virksomheter inkl. landbruk. I tillegg har DLE avdekket og fulgt opp ulike former for ulovlig elektrisk arbeid og brudd med meldepliktige installasjonsarbeid, hvorav en endte med politianmeldelse.

Det er benyttet sakkyndig selskap (EI-Tilsynet AS) til gjennomføring av 201 anleggskontroller og 20 revisjoner i 2021. DLE følger opp all saksbehandling etter kontroller av sakkyndig selskap. Videre har DLE fulgt opp 61 saker i forbindelse med driftsavdelingens jordfeilsøk i fordelingsnettet.

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 2021 har det vært mye aktivitet på anleggsbidrag, og vi er ved årsskiftet godt i gang med 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.

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 2021 har blant annet vært:

- Utbedring/ombygging lavspenningsnett pga. spenningsklager/spenningskvalitet og tilstand:
 - RAK218 Kilebu 3, forsterket/oppgradert ls-nett til hytter langs Kilebuveien.
 - RAK287 Kilebu 2, forsterket/oppgradert ls-nett til Slora.
 - RAK241 Stryker 2, ombygging til kabelnett til Lille Elnes.
 - RAK214 Holen, ombygging til kabelnett.
 - RAK443 Framnes, ombygging til kabelnett.

- RAK008 Brøntorp, ombygging til kabelnett ifbm fiber.
- RAK051 Korum, ombygging til kabelnett.
- RAK415 Bærbyveien, forsterket/oppgradert ls-nett
- RAK449 Ringstad, forsterket/oppgradert ls-nett samtidig som ombygging av gatelys.
- Skiftet over 30 råtebefengte lavspentmaster i Rakkestad og Degernes.
- Skiftet 10 råtebefengte høyspentmaster i Rakkestad og Degernes, utført AUS med innleid personell.
- Oppstart kabellegging mellom Knatterudfjellet og Rudskogen industriområde, 5MVA n-1.
- Utskifting av kabler og nettstasjoner i Rakkestad sentrum, RAK142-RAK148-RAK468, samtidig som byggingen av Kulturskolen.
- Ny nettstasjoner:
 - RAK195 Fladstad 2, 400V 65 boenheter.
 - RAK309 Harlemåsen, 400V opptil 50 boenheter.
 - RAK127 Osveien 2, 400V nytt korntørkeanlegg.
 - RAK310 Grønnerud
 - RAK311 Televeien 2, 400V til Televeien 1 og 2.

Det var totalt 69 avbrudd i forsyningen mot 111 avbrudd i 2020.

Av de 69 avbruddene var det 46 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 2021. Det er få feil som skyldes tekniske feil på anleggene.

Samlede KILE kostnader for året ble på kr 655 000,-, hvorav kr. 110 000,- er belastet andre.

Det er en økning på ca.140 tilknytninger i 2021, og vi har nærmer oss 4700 målepunkter/kunder ved utgangen av året.

Samlet er det investert for 11,1 mill. i nettet i 2021 inkludert AMS-målere og sentralsystem.

Av dette er 7,5 mill. av egne midler, mens resterende 3,6 mill. er finansiert med anleggsbidrag. Det er innbetalt ytterligere 4 mill. i anleggsbidrag, men det er bokført som anlegg under utførelse sammen med påløpte kostnader.

Selskapet bruker nå verktøyet PIRiR levert av Afry for å analysere kommende investeringer og sammenligne seg mot frontelskapet Tensio TN fremover.

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 økt 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 nyanlegg, omlegginger og driver vedlikehold for Rakkestad kommune. Det er inngått avtale mellom Rakkestad kommune og selskapet på drift og vedlikehold samt eierforhold i fellesforhold.

Salget av varmepumper har økt litt etter nedgang i 2020 grunnet Corona. Vi regner med at markedet tar seg ytterligere opp i 2022, og det begynner nå også å bli et betydelig antall serviceavtaler som skal gjennomføres på årsbasis.

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 planlagt 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. Automatisk jordfeilhåndtering er et prosjekt vi gjennomfører i samarbeid med Nettalliansen.

Videre standardisering og tjenestekjøp i fellesskap med Nettalliansen er strategisk viktige momenter som vil bli tillagt vekt fremover.

Inntektsrammen for 2022 er varslet til 27,7 mill., ned 0,9 mill. i forhold til vedtatt ramme for 2021. Vi har opprettholdt nettleien fra 2021, 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 2021. 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 unngått smitte og kunnet opprettholde en god drift.

Disponering av årets resultat

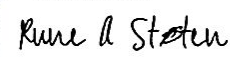
Årets resultat før skatt er kr. 7 099 000

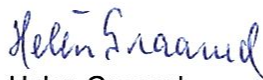
Resultat før skatt	kr. 7 099 000
- Skatter	<u>kr. 1 579 000</u>
Til disposisjon	kr. 5 520 000
Styrets forslag til utbytte	<u>kr. 4 415 000</u>
Overført til egenkapital	<u>kr. 1 105 000</u>

Egenkapitalen utgjør etter årets resultat 90,2 mill. og 76 % av totalkapitalen på 118,6 mill.

Styret ønsker å takke alle ansatte for godt utført arbeid i 2021.

Rakkestad, den 18. mars 2022

DocuSigned by:

 F3DEA07B611041F...
 Rune Andre Støten
 Styrets leder


 Helen Graarud
 Styremedlem


 Erik Jansen
 Styremedlem


 Thor-Einar Haugom
 Daglig leder


 Thomas Arnesen
 Styremedlem

RESULTATREGNSKAP			
Alle tall i 1.000 kr.	Note	2021	2020
Driftsinntekter			
Overføringsinntekter		38 541	40 081
Leveringsplikt og strømsalg		1 517	5 476
Arbeid for andre		2 462	1 554
Mer-/Mindreinntekt	13	1 586	-3 670
Øvrige inntekter		6 248	17 272
Sum driftsinntekter		50 354	60 713
Driftskostnader			
Nettleiekostnader	11	11 972	11 925
Tap i nettet	11	6 085	877
Sum overføringstjenester		18 057	12 802
Vareforbruk		2 874	5 014
Lønns-/personalkostnader	7,8	10 651	13 092
Andre driftskostnader		6 661	6 946
Ordinære avskrivninger	3	4 919	6 062
Sum øvrige driftskostnader		25 105	31 114
Sum driftskostnader		43 162	43 916
DRIFTSRESULTAT		7 192	16 797
Finansinntekter og finanskostnader			
Finansinntekter		167	194
Finanskostnader	13	260	344
Netto finansposter		-93	-150
ORDINÆRT RESULTAT		7 099	16 647
Skattekostnad	14	1 579	3 666
ÅRSRESULTAT		5 520	12 981
SOM DISPONERES SLIK:			
Utbytte		4 415	9 087
Annen egenkapital		1 105	3 894
SUM DISPONERT		5 520	12 981

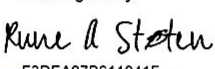
BALANSE PR 31.12.

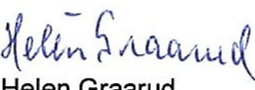
<i>Alle tall i 1.000 kr.</i>	Note	2021	2020
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Utsatt skattefordel	14	568	1 167
Sum immaterielle eiendeler		568	1 167
Tomter, bygninger og nettet	3	80 227	74 877
Transportmidler, inventar, målere og IT	3	9 675	10 196
Sum varige driftsmidler		89 902	85 073
Investeringer i aksjer og andeler	2	1 088	1 088
Sum finansielle anleggsmidler		1 088	1 088
Sum anleggsmidler		91 558	87 328
Omløpsmidler			
Varelager	5	456	433
Kundefordringer	1	6 360	5 241
Andre fordringer	1	211	1 146
Bankinnskudd og lignende	4	20 043	29 164
Sum omløpsmidler		27 070	35 984
SUM EIENDELER		118 628	123 312

BALANSE PR 31.12.*Alle tall i 1.000 kr.*

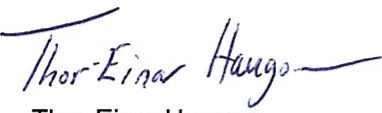
	Note	2021	2020
GJELD OG EGENKAPITAL			
<i>Egenkapital</i>			
Aksjekapital	6	10 000	10 000
Annen egenkapital	6	80 164	79 060
Sum egenkapital		90 164	89 060
<i>Gjeld</i>			
Avsetning for serviceforpliktelser		585	585
Langsiktig lån		7 500	8 500
Pensjonsforpliktelser	8	-647	1 525
Sum langsiktig gjeld		7 438	10 610
Leverandørgjeld		6 470	1 979
Avsetning for forpliktelser		200	200
Betalbar skatt	14	967	3 059
Skyldige offentlig avgifter		1 347	2 424
Foreslått utbytte		4 415	9 087
Annen kortsiktig gjeld	12	7 627	6 893
Sum kortsiktig gjeld		21 026	23 642
Sum gjeld		28 464	34 252
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		118 628	123 312

Rakkestad, den 18. mars 2022

DocuSigned by:

 F3DEA07B611041F...
 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.

2021

2020

Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter

Tilført fra årets virksomhet *	8 734	21 660
Endring i varelager	-23	39
Endring i kundefordringer	-1 119	16 500
Endring i leverandørgjeld	4 491	-862
Endring i andre tidsavgrensningsposter	577	-631
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	12 660	36 706

Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter

Innbetalinger ved salg av driftsmidler	275	278
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-8 864	-8 079
Utbetalt ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak	0	0
Utbetalt til anlegg under utførelse	-933	-114
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-9 522	-7 915

Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter

Endring langsiktig gjeld	-3 172	-2 124
Utbetaling av utbytte	-9 087	-2 414
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-12 259	-4 538

Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-9 121	24 253
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	29 164	4 911
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	20 043	29 164

*) Dette tallet fremkommer slik:

Resultat før skattekostnad	7 099	16 647
Periodens betalbare skatt	-3 059	-790
Tap(+)/gevinst (-) ved salg av anleggsmidler	-225	-259
Ordinære avskrivninger	4 919	6 062
Tilført fra årets virksomhet	8 734	21 660

NOTER TIL RESULTATREGNSKAPET OG BALANSE 2021

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 generere.
- 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 aktuarmessige 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>	2021	2020
Kundefordringer	2 301	576
Avsetning til tap på fordringer	-200	-250
Periodiserte nettleieinntekter og andre inntekter	4 259	4 915
Sum kundefordringer	6 360	5 241
Andre fordringer	194	203
Periodiserte kostnader	17	943
Sum andre fordringer	211	1 146
Sum fordringer	6 571	6 387

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	14 082	1 991	76 893	25 784	32 748	4 651	13 419	2 466	2 064	174 098
Tilgang i året	116	35	1 203	2 194	4 084	550	67	614	0	8 863
Overført										0
Avgang	0	50	87	100	874	0	0	0	0	1 111
Anskaffelses- kost. 31/12	14 198	1 976	78 009	27 878	35 958	5 201	13 486	3 080	2 064	181 850
Akkumulerte avskrivninger pr.31.12	8 431	0	45 717	12 289	12 403	4 369	5 672	2 094	2 020	92 995
Bokført verdi pr. 31.12	5 767	1 976	32 292	15 589	23 555	832	7 814	986	44	88 855
Årets avskrivninger.	284	0	1 605	558	719	403	985	321	44	4 919
Avskrivnings- prosent	2,0 %		2,0 %	2,0 %	2,0 %	12,5 %	7,3 %	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. 1 047 000,- i anlegg under utførelse.

INVESTERINGER I VARIGE DRIFTSMIDLER OG FAST EIENDOM DE SISTE 5 ÅR

<i>Alle tall i 1.000 kr.</i>	2021	2020	2019	2018	2017
Transportmidler	550	317	496	414	782
Inventar og IT adm	614	638	113	403	53
Fordelingsanlegg høyspent	1 204	2 370	960	817	2 834
Fordelingsanlegg lavspent	4 084	3 063	1 910	1 990	2 871
Fordelingsanlegg nettstasjoner	2 193	1 649	1 204	2 165	1 420
Bygninger	116	2	0	0	0
Erstatninger for rettigheter	36	0	0	0	0
Målerutstyr	67	40	843	850	2 188
IT kartverk og fjernkontroll	0	0	0	0	0
Sum	8 864	8 079	5 526	6 639	10 148

NOTE 4 – BUNDNE MIDLER

Av innestående i bank er kr. 411 425 bundne til skattetrekks 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 31.12.20	10 000	79 060	89 060
Årets resultat		5 519	5 519
Avsatt til utbytte		4 415	4 415
Egenkapital 31.12.20	10 000	80 164	90 164

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

<i>Alle tall i 1.000 kr.</i>	2021	2020
Lønn	8 454	10 393
Folketrygdavgift	1 590	1 657
Pensjonskostnader	97	557
Andre ytelser	509	485
Sum lønnskostnad	10 650	13 092

Gjennomsnittlig antall årsverk fast ansatte	11,6	13,0
Antall lærlinger og midlertidig ansatte	1,0	1,1

Ytelser til ledende personer	2021	2020
Lønn administrerende direktør 1.1-30.06	0	645
Annen godtgjørelse adm. Dir. 1.1-30.06	0	1 500
Lønn daglig leder 1.1-31.12 og 1.7-31.12	1 200	600
Annen godtgjørelse daglig leder 1.1-31.12	19	3
Sum	1 219	2 748

Annen godtgjørelse til administrerende direktør var en bonusavtale knyttet til salg av strømkunder samt resultatet før skatt, fri telefon/bredbånd og forsikringsordninger. Administrerende direktør hadde 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	2021	2020
Honorarer	220	238
Revisjonshonorar	2021	2020
Revisjonstjenester	66	68

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 31.12.21 totalt 3 aktive ansatte.

NOTE 8 – PENSJONSKOSTNADER OG FORPLIKTELSE

PENSJONSFORPLIKTELSE	2021	2020
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12	56 982	48 345
Pensjonsmidler 31.12	49 670	42 850
Netto forpliktelse 31.12	7 312	5 495
Arbeidsgiveravgift	1 031	775
Ikke resultatført aktuarielt gevinst(tap)	-8 990	-4 745
Bokført pensjonsforpliktelse 31.12	-647	1 525

FORUTSETNINGER	2021	2020
Diskonteringsrente	1,50 %	1,50 %
Lønnsvekst	2,50 %	2,00 %
G-regulering	2,25 %	1,75 %
Pensjonsregulering	1,48 %	0,99 %
Forventet avkastning	3,30 %	2,40 %

NOTE 9 - FORDELING PÅ VIRKSOMHETER

	Nettdelen		Øvr. Områder		SUM	SUM
Alle tall i 1.000kr.	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Salg overføringstjenester	38 541	40 081			38 541	40 081
Mer-/mindreinntekt	1 586	-3 670			1 586	-3 670
Eget strømsalg	1 517			5 487	1 517	5 487
Andre inntekter	4 731	2 480	3 979	15 200	8 710	17 680
DRIFTSINTEKTER	46 375	38 891	3 979	20 687	50 354	59 578
Varekjøp og innleid hjelp			1 552	877	1 552	877
Energikjøp eget strømsalg	1 322			4 148	1 322	4 148
Tap i nettet	6 085	877			6 085	877
Kjøp overføringstjenester	11 972	11 925			11 972	11 925
Personalkostnader	9 179	9 717	1 472	3 070	10 651	12 787
Ordinære avskrivninger	4 919	6 042	0	0	4 919	6 042
Andre driftskostnader	6 518	6 176	143	644	6 661	6 820
DRIFTSKOSTNADER	39 995	34 737	3 167	8 739	43 162	43 476
DRIFTSRESULTAT	6 380	4 154	812	11 948	7 192	16 102

Avkastningsgrunnlag fra	87 777	84 170
Avkastning:	7,27 %	3,31 %

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 har økt i volum fra 6,3 GWh i 2020 til 7,3 GWh i 2021, og med stor økning i kraftpris er kostnad for tap i nettet økt med 5,2 mill. kr. fra 2020 til 2021. Tapet i 2021 er dekket inn av beregnet tap fra 2019 i inntektsrammen. Tapet i 2019 var på 6,8 GWh. Nettleiekostnader for overliggende nett var på 12 mill. og 0,1 mill. under kostnaden for 2020.

NOTE 12 - ANNEN KORTSIKTIG GJELD

<i>Alle tall i 1.000 kr.</i>	2021	2020
Avsatt feriepenger og bonus	1 213	1 558
Skyldig Enova og Forbrukeravgift	3 889	3 959
Avsatt tap i nett	1 721	170
Avsatt kost eget strømsalg	468	30
Øvrige påløpte kostnader	337	263
Akkumulert merinntekt	0	913
Sum annen kortsiktig gjeld	7 627	6 893

NOTE 13 – BEREGNING AV MER / MINDRE INNTEKT*Alle tall i 1.000 kr.*

	2021	2020
Merinntekt fremkommer slik:		
Justert tillatt inntekt	28 581	24 984
Ordinær KILE	-545	-1 400
Kostnader til overliggende nett	11 972	11 925
Eiendomsskatt	713	713
Godkjente FoU prosjekter	0	0
Elhub gebyrer	297	
Avik avskrivninger og avkastning	-734	468
Sum Tillatt inntekt	40 284	36 690
SUM Faktisk inntekt	38 880	40 360
Korrigerer mindreinntekt tidligere år	171	
Mer(-)/mindreinntekt(+)	1 575	-3 670
Årets bevegelser fremkommer slik:		
Renter mindreinntekt		
Akkumulerte renter mindreinntekt 01.01.	0	192
Rest av mindreinntekt	0	0
Renter av mindreinntekt	0	10
Akkumulert renter mindreinntekt pr.31.12	0	202
Renter merinntekt		
Akkumulerte renter merinntekt 01.01.	10	0
Renter merinntekt i året	1	0
Korrigerer tidl. år		
Akkumulert renter merinntekt pr.31.12	11	0
Mer-/ mindreinntekt		
Akkumulert mer(-)/mindreinntekt(+) 01.01.	-913	2 555
Mer-/ mindreinntekt	1 575	-3 670
Tilbakeføring av renter mer-/mindreinntekt		
Akkumulert mer(-)/mindreinntekt(+) pr.31.12	662	-1 115
Sum renter og mindreinntekt pr.31.12	673	-913

NOTE 14 - SKATTER

Alle tall i 1.000 kr.

Årets skattekostnad fremkommer slik:

	2021	2020
Betalbar skatt på årets resultat	967	3 059
For lite avsatt i fjor	14	0
Endring utsatt skatt	598	607
Årets totale skattekostnad på ordinært resultat	1 579	3 666

Betalbar skatt i årets skattekostnad fremkommer slik:

	2021	2020
Ordinært resultat før skattekostnad	7 099	16 647
Permanente forskjeller	15	15
Endring i midlertidige forskjeller	-2 720	-2 756
Grunnlag betalbar skatt	4 394	13 906
Sum betalbar skatt på årets resultat utgjør	967	3 059

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

Forskjeller som utlignes:

	2021	2020
Driftsmidler inkl goodwill	-1 699	-2 843
Utestående fordringer	-566	-150
Gevinst- og tapskonto	-180	0
Netto pensjonsforpliktelse i balansen	647	-1 525
Regnskapsmessig avsetninger, fremtidig vedlikehold mv	-785	-785
Sum	-2 583	-5 303

Utsatt skatt/(-)skattefordel	-568	-1 167
-------------------------------------	-------------	---------------

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

Effektiv skattesats

	2021	2020
22 % 'Skatt av resultat før skatt	1 562	3 662
Permanente forskjeller	3	4
Beregnet skattekostnad	1 579	3 666
Effektiv skattesats	22,2 %	22,0 %

NOTE 15 – HENDELSER ETTER BALANSEDAGEN

Korona er vurdert å ikke påvirke vårt marked for overføring av kraft hverken i 2021 eller 2020. Selskapet følger offentlige anbefalinger nøye og har gjennomført tiltak for å begrense smittefaren. Lokalene har i perioder vært stengt for personer utenfra, og de som kan jobbe på hjemmekontor har gjort det i noen grad. Vår mest sårbare ressurs er montørene, og de skal så langt som mulig unngå kontakt med kunder, møte direkte på prosjekt og ikke kjøre sammen på oppdrag. Vi har pr dato 1 smittet og i karantene.

Med de tiltakene myndighetene har iverksatt så anser vi også kredittrisikoen ifm. Korona som ikke vesentlig. I tillegg har vi gjennomført strømstøtte fra desember 2021 for husholdninger og borettslag. 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 2021.

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 2021, resultatregnskap for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021 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

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 om årsregnskapet. 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, 23. mars 2022
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Finn Espen Sellæg
statsautorisert revisor



Rakkestad Energi