

Årsrapport 2020



Bildet viser Mellegård trafostasjon i Degernes med nye trafoer satt inn av Elvia.

Foto: Simen Hansen



Rakkestad Energi

ÅRSBERETNING 2020

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 2020:

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 17 saker.

Organisasjon

Selskapets daglige drift har vært ledet av Adm. direktør Olaf Vik frem til han gikk av med pensjon 30. juni 2020. Ny daglig leder, Thor-Einar Haugom, tok over i det mindre rendyrkede nettselskapet fra 1. juli samme år. Fra samme dato tok Jens Christer Hansen over som nettsjef og leder 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. 31.12.20 var det i alt 11 fast ansatte. I tillegg hadde bedriften 1 ansatt på timebasis ved utgangen av året, og en nyansatt lærling fra august i fjor. I selskapet er det i løpet av året utført 14,1 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.

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 er planlagt en arbeidsmiljøundersøkelse i regi av Avonova i 1. kvartal 2021.

Gjennomsnittlig sykefravær i bedriften har i 2020 vært 1,4 % mot 2,2 % i 2019. Langtidsfravær er redusert og utgjør nå 0,3 % av totalen i 2020. Selskapet følger tett opp eventuelle sykemeldte, og møter vil bli avholdt med NAV og fastlege i eventuelle saker der det er nødvendig. Det er registrert 1 skade med fravær i 2020. Dette var en mindre alvorlig løfteskade som medførte kink i ryggen. Totalt 2 avvik er registrert og behandlet i avvikssystemet i 2020.

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 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

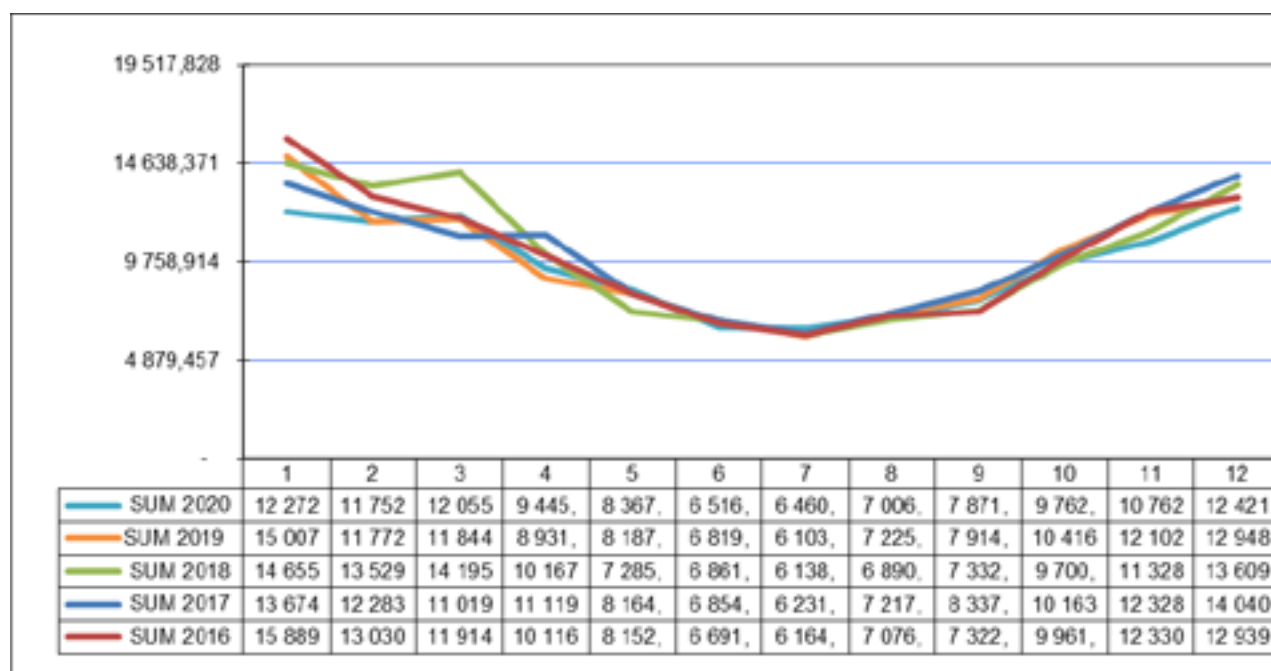
I 2020 har vi mottatt og overført 114,7 GWh. Beregnet tap er på 6,3 GWh, som tilsvarer 5,5 %

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 %

I 2016 har vi mottatt og overført 121,6 GWh. Beregnet tap er på 7,7 GWh, som tilsvarer 6,3 %



Kraftoverføring i MWh

Hovedtall for selskapet

Total omsetning var i 2020 på 60,7 mill. mot 97 mill. i 2019. 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 47 mill. kr., og dette skyldes i hovedsak avvikling av forretningsområder. I tillegg er nettleiekostnader samt tapskostnader i nettet vesentlig redusert fra 2019 på grunn av lav kraftpris.

Driftsresultat på 16,8 mill. kr. er et resultat bedre enn budsjett og fjorår. Bedringen i resultat skyldes i hovedsak salg av strømkundene til Ishavskraft.

Selskapet oppnådde et resultat før skatt på 16,6 mill. mot fjoråret med 5,2 mill.

Totale investeringer i 2020 var på 8,1 mill. mot 5,5 mill. i 2019.

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. Dette tok styret konsekvensen av i styremøte 25. oktober i 2019. Det ble da vedtatt at Rakkestad Energi skal videreføres som et rent nettselskap. Dette ble gjennomført med salg av strømkundene til Ishavskraft.

Overføring av kraft er i henhold til konsesjonslovgivningen en monopoldrift som er underlagt strenge regler for kvalitet, ansvar og prissetting. Nettleien ble økt fra 2019 til 2020, dette for å redusere opparbeidet mindreinntekt og for å dekke planlagte økte overføringskostnader.

På grunn av svært lav kraftpris ble også inntektsrammen kraftig redusert fra opprinnelig varsel på 27,29 mill. kr. Vedtak på inntektsrammen ble på 24,98 mill. kr. Mindreinntekt på 2,7 mill. kr. ble tatt inn og selskapet fikk med redusert inntektsramme en merinntekt på 0,9 mill. kr. ved utgangen av 2020. Nettleien er foreløpig redusert i 2021 med 2 øre.

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. Det er planer 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 2020 er satt opp under denne forutsetningen.

Det lokale el-tilsyn (DLE)

Det ble i 2020 gjennomført totalt 248 (inkl. 14 stk. overført fra 2019) av 291 planlagte anleggskontroller av boliger/hytter/andre næringsanlegg og 26 av 30 planlagte revisjoner (internkontroll) av virksomheter inkl. landbruk.

I tillegg har DLE avdekket og fulgt opp ulike former for ulovlig elektrisk arbeid.

Det er benyttet sakkyndig selskap (El-Tilsynet AS) for gjennomføring av 194 anleggskontroller og 20 revisjoner i 2020. DLE følger opp alle saker etter kontroller av sakkyndig selskap.

Videre har DLE fulgt opp 55 saker i forbindelse med driftsavdelingens jordfeilsøk i fordelingsnettet.

Korona situasjonen i 2020 har medført omprioritering og redusert tilsynsaktiviteter innenfor anleggs- og virksomhetsområde i henhold til plan. Informasjonsarbeidet i skoler (6. og 9 klasse), installatører og aksjon boligbrann har for 2020 blitt gjennomført i begrenset omfang.

DLE har vært bemannet under hele Corona perioden i 2020.

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

Starten i 2020 var preget av uvær som medførte en del feilretting, noe som igjen medførte økte reinvesteringer på prosjekter det ble naturlig å fremskynde.

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 2020 har blant annet vært:

- Utbedring/ombygging lavspenningsnett pga. spenningsklager/spenningskvalitet og tilstand:
 - RAK198 Varteigveien 1612, ny nettstasjon og forsterket/oppgradert lsp-nett.
 - RAK079 Kåtorpveien , ombygging til kabelnett
 - RAK057 Langløkkeveien, ombygging til kabelnett
 - RAK177 Holøsåsen, forsterket/oppgradert lsp-nett

- RAK415 Bærbyveien, ombygging til kabelnett
- RAK031 Haraldstad, ombygging til kabelnett
- Skiftet over 50 råtebefengte lavspentmaster i Rakkestad og Degernes.
- Skiftet 21 råtebefengte høyspentmaster i Rakkestad og Degernes, utført AUS med innleid personell.
- Ny nettstasjoner:
 - RAK139 Nakkimkroken 30 – ny nettstasjon pga ny korntørke.
 - RAK301 Sagveien 4 – ny nettstasjon pga ny dampkjele ved Idun

Det var totalt 111 avbrudd i forsyningen, tilsvarende antall som i 2019.

Av de 111 avbruddene var det 42 planlagt varslede og 69 ikke varslede avbrudd. Planlagt varslede er i forbindelse med vedlikehold og ombygginger i nettet. Ikke varslede er i hovedsak relatert til vær og vind som igjen bidrar til blant annet trefall på linjer. 7 stk av de ikke varslede avbruddene er feil i overliggende nett (Elvia 6 stk og Statnett 1 stk).

Det er få feil som skyldes tekniske feil på anleggene.

Samlede KILE kostnader for året ble på kr 1 400 000,-.

Det er en økning på ca. 50 tilknytninger i 2020, og vi har nå passert 4600 målepunkter/kunder ved utgangen av året.

Samlet er det investert for 9,1 mill. i nettet i 2020 inkludert AMS-målere og sentralsystem.

Av dette er 7,1 mill. av egne midler, mens resterende 2,0 mill. er finansiert med anleggsbidrag.

Opprettelse av regionalnett i TEK / eRapp for å fordele grensesnitt kostnader i trafostasjonene Mjørud og Mellegård vil bli implementert i rapporteringen i eRapp for 2020. Selskapet bruker nå verktøyet PIRiR levert av Afry for å analysere kommende investeringer og sammenligne seg mot frontsselskapet Tensio TN fremover.

Øvrige områder

Vi utfører tilsyn og vedlikehold av kraftstasjonene i Rakkestad elva for Småkraft AS samt ulike oppdrag for våre kunder i fast regning. Det har vært mindre aktivitet på salg av tjenester fra nett etter AMS utrulling. Året har vært prioritert feilretting og lukking av avvik samt gjennomføring av investeringer i eget område.

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 fellesforinger.

Salget av varmepumper har vært stabilt de siste årene, men med en nedgang i 2020. Vi regner med at det i hovedsak skyldes Korona, og regner med at markedet kommer gradvis tilbake i løpet av 2021. Det begynner nå også å bli et betydelig antall serviceavtaler som skal gjennomføres på årsbasis.

Framtidsutsikter

Selskapets økonomiske og tekniske stilling må anses som god, med betydelig egenkapital og godt utbygd 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.

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 2021 er varslet til 24,5 mill., ned 0,5 mill. i forhold til vedtatt ramme for 2020. Vi har allerede redusert nettleien med 2 øre i 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 2020. 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. 16 647 000

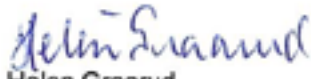
Resultat før skatt	kr. 16 647 000
- Skatter	<u>kr. 3 666 000</u>
Til disposisjon	kr. 12 981 000
Styrets forslag til utbytte	<u>kr. 9 087 000</u>
Overført til egenkapital	<u>kr. 3 894 000</u>

Egenkapitalen utgjør etter årets resultat 89,1 mill. og 72,3 % av totalkapitalen på 123,3 mill.

Styret ønsker å takke alle ansatte for godt utført arbeid i 2020.

Rakkestad, den 19. mars 2021


Rune Andre Støten
Styreleder


Helen Graarud
Styremedlem


Erik Jansen
Styremedlem


Thor-Einar Haugom
Daglig leder


Thomas Arnesen
Styremedlem

RESULTATREGNSKAP			
Alle tall i 1.000 kr.	Note	2020	2019
Driftsinntekter			
Overføringsinntekter		40 081	39 198
Installasjonssalg		0	14 253
Strømsalg		5 476	32 773
Arbeid for andre		1 554	2 509
Mer-/Mindreinntekt	13	-3 670	-1 780
Øvrige inntekter		17 272	10 074
Sum driftsinntekter		60 713	97 027
Driftskostnader			
Nettleiekostnader	11	11 925	12 880
Tap i nettet	11	877	2 643
Sum overføringstjenester		12 802	15 523
Vareforbruk		5 014	38 351
Lønns-/personalkostnader	7,8	13 092	21 670
Andre driftskostnader		6 946	9 016
Ordinære avskrivninger	3	6 062	6 329
Sum øvrige driftskostnader		31 114	75 366
Sum driftskostnader		43 916	90 889
DRIFTSRESULTAT		16 797	6 138
Finansinntekter og finanskostnader			
Finansinntekter		194	223
Finanskostnader	13	344	1 192
Netto finansposter		-150	-969
ORDINÆRT RESULTAT		16 647	5 169
Skattekostnad	14	3 666	1 145
ÅRSRESULTAT		12 981	4 024
SOM DISPONERES SLIK:			
Utbytte		9 087	2 414
Annen egenkapital		3 894	1 610
SUM DISPONERT		12 981	4 024

BALANSE PR 31.12.

Alle tall i 1.000 kr.

	Note	2020	2019
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Utsatt skattefordel	14	1 167	1 773
Sum immaterielle eiendeler		1 167	1 773
Tomter, bygninger og nettet	3	74 877	72 062
Transportmidler, inventar, målere og IT	3	10 196	10 899
Sum varige driftsmidler		85 073	82 961
Investeringer i aksjer og andeler	2	1 088	1 088
Sum finansielle anleggsmidler		1 088	1 088
Sum anleggsmidler		87 328	85 822
Omløpsmidler			
Varelager	5	433	472
Kundefordringer	1	5 241	21 741
Andre fordringer	1	1 146	4 645
Bankinnskudd og lignende	4	29 164	4 911
Sum omløpsmidler		35 984	31 769
SUM EIENDELER		123 312	117 591

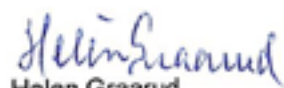
BALANSE PR 31.12.*Alle tall i 1.000 kr.*

	Note	2020	2019
GJELD OG EGENKAPITAL			
<i>Egenkapital</i>			
Aksjekapital	6	10 000	10 000
Annen egenkapital	6	79 060	75 166
Sum egenkapital		89 060	85 166
<i>Gjeld</i>			
Avsetning for serviceforpliktelser		585	585
Langsiktig lån		8 500	9 500
Pensjonsforpliktelser	8	1 525	2 649
Sum langsiktig gjeld		10 610	12 734
Leverandørgjeld		1 979	2 841
Avsetning for forpliktelser		200	200
Betalbar skatt	14	3 059	790
Skyldige offentlig avgifter		2 424	3 388
Foreslått utbytte		9 087	2 414
Annen kortsiktig gjeld	12	6 893	10 058
Sum kortsiktig gjeld		23 642	19 691
Sum gjeld		34 252	32 425
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		123 312	117 591

Rakkestad, den 19. mars 2021



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.

2020

2019

Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter

Tilført fra årets virksomhet *	21 660	10 493
Endring i varelager	39	923
Endring i kundefordringer	16 500	4 096
Endring i leverandørgjeld	-862	-6 480
Endring i andre tidsavgrensningsposter	-631	-6 303
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	36 706	2 729

Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter

Innbetalinger ved salg av driftsmidler	278	1 129
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-8 079	-5 526
Utbetalt ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak	0	-428
Utbetalt til anlegg under utførelse	-114	0
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-7 915	-4 825

Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter

Endring langsiktig gjeld	-2 124	7 947
Utbetaling av utbytte	-2 414	-2 432
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-4 538	5 515

Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	24 253	3 419
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	4 911	1 492
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	29 164	4 911

*) Dette tallet fremkommer slik:

Resultat før skattekostnad	16 647	5 169
Periodens betalbare skatt	-790	-908
Tap(+)/gevinst (-) ved salg av anleggsmidler	-259	-97
Ordinære avskrivninger	6 062	6 329
Tilført fra årets virksomhet	21 660	10 493

NOTER TIL RESULTATREGNSKAPET OG BALANSE 2020

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 9. 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>	2020	2019
Kundefordringer	576	10 797
Avsetning til tap på fordringer	-250	-250
Periodiserte nettleieinntekter og andre inntekter	4 915	11 194
Sum kundefordringer	5 241	21 741
Andre fordringer	203	3 766
Periodiserte kostnader	943	879
Sum andre fordringer	1 146	4 645
Sum fordringer	6 387	26 386

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	14 080	1 991	73 266	25 577	30 471	4 622	13 379	2 010	2 064	167 460
Tilgang i året	2	0	2 370	1 649	3 063	318	40	638	0	8 080
Overført			1 300	-1 300						0
Avgang	0	0	43	142	786	289	0	182	0	1 442
Anskaffelses- kost. 31/12	14 082	1 991	76 893	25 784	32 748	4 651	13 419	2 466	2 064	174 098
Akkumulerte avskrivninger pr.31.12	8 147	0	44 199	11 831	12 558	3 966	4 687	1 774	1 977	89 139
Bokført verdi pr. 31.12	5 935	1 991	32 694	13 953	20 190	685	8 732	692	87	84 959
Årets avskrivninger.	282	0	1 978	1 031	1 091	335	984	317	44	6 062
Avskrivnings- prosent	2,0 %		2,0 %	4,0 %	3,3 %	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. Avskrivningstider vil bli gradvis økt, og tilpasset levetid og praksis i bransjen.

Det var ved årsskiftet kr. 114 000,- i anlegg under utførelse.

INVESTERINGER I VARIGE DRIFTSMIDLER OG FAST EIENDOM DE SISTE 5 ÅR

<i>Alle tall i 1.000 kr.</i>	2020	2019	2018	2017	2016
Transportmidler	317	496	414	782	0
Inventar og IT adm	638	113	403	53	81
Fordelingsanlegg høyspent	2 370	960	817	2 834	5 201
Fordelingsanlegg lavspent	3 063	1 910	1 990	2 871	2 410
Fordelingsanlegg nettstasjoner	1 649	1 204	2 165	1 420	2 238
Bygninger	2	0	0	0	0
Erstatninger for rettigheter	0	0	0	0	11
Målerutstyr	40	843	850	2 188	7 641
IT kartverk og fjernkontroll	0	0	0	0	0
Sum	8 079	5 526	6 639	10 148	17 582

NOTE 4 – BUNDNE MIDLER

Av innestående i bank er kr. 431 117 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 31.12.19	10 000	75 166	85 166
Årets resultat		12 981	12 981
Avsatt til utbytte		9 087	9 087
Egenkapital 31.12.20	10 000	79 060	89 060

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

<i>Alle tall i 1.000 kr.</i>	2020	2019
Lønn	10 393	17 640
Folketrygdavgift	1 657	3 035
Pensjonskostnader	557	225
Andre ytelser	485	770
Sum lønnskostnad	13 092	21 670
Gjennomsnittlig antall årsverk fast ansatte	13,0	24,0
Antall lærlinger og midlertidig ansatte	1,1	1,5
Ytelser til ledende personer	2020	2019
Lønn administrerende direktør 1.1-30.06	645	1 356
Annen godtgjørelse adm. Dir. 1.1-30.06	1 500	611
Lønn daglig leder 1.7-31.12	600	0
Annen godtgjørelse daglig leder 1.7-31.12	3	0
Sum	2 145	1 967

Annen godtgjørelse til administrerende direktør er 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	2020	2019
Honorarer	238	260
Revisjonshonorar	2020	2019
Revisjonstjenester	68	85

NOTE 8 – PENSJONSFORPLIKTELSE

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 31.12.20 totalt 3 aktive ansatte.

NOTE 8 – PENSJONSKOSTNADER OG FORPLIKTELSE

PENSJONSFORPLIKTELSE	2020	2019
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12	48 345	44 348
Pensjonsmidler 31.12	42 850	42 081
Netto forpliktelse 31.12	5 495	2 267
Arbeidsgiveravgift	775	320
Ikke resultatført aktuarielt gevinst(tap)	-4 745	62
Bokført pensjonsforpliktelse 31.12	1 525	2 649

FORUTSETNINGER	2020	2019
Diskonteringsrente	1,50 %	2,30 %
Lønnsvekst	2,00 %	2,25 %
G-regulering	1,75 %	2,00 %
Pensjonsregulering	0,99 %	1,24 %
Forventet avkastning	2,40 %	3,80 %

NOTE 9 - FORDELING PÅ VIRKSOMHETER

	Installasjon		Nettdelen		Øvr. Områder		SUM	SUM
Alle tall i 1.000kr.	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Salg overføringstjenester			40 081	39 198			40 081	39 198
Mer-/mindreinntekt			-3 670	-1 780			-3 670	-1 780
Installasjonssalg		14 253					0	14 253
Eget strømsalg					5 487	32 849	5 487	32 849
Andre inntekter	1 135	3 224	2 480	2 494	15 200	6 789	18 815	12 507
DRIFTSINTEKTER	1 135	17 477	38 891	39 912	20 687	39 638	60 713	97 027
Varekjøp og innleid hjelp	-11	4 939			877	3 512	866	8 451
Energikjøp eget strømsalg					4 148	29 900	4 148	29 900
Tap i nettet			877	2 643			877	2 643
Kjøp overføringstjenester			11 925	12 880			11 925	12 880
Personalkostnader	305	8 161	9 717	9 759	3 070	3 750	13 092	21 670
Ordinære avskrivninger	20	352	6 042	5 977	0	0	6 062	6 329
Andre driftskostnader	126	1 780	6 176	5 864	644	1 372	6 946	9 016
DRIFTSKOSTNADER	440	15 232	34 737	37 123	8 739	38 534	43 916	90 889
DRIFTSRESULTAT	695	2 245	4 154	2 789	11 948	1 104	16 797	6 138

Avkastningsgrunnlag fra eRapp til NVE:	84 959	84 170
Avkastning:	4,89 %	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 sunket i volum fra 6,8 GWh i 2019 til 6,3 GWh i 2020, og med redusert kraftpris er kostnad for tap i nettet samlet redusert med 1,8 mill. kr. fra 2019 til 2020. Tapet i 2020 er dekket inn av beregnet tap fra 2018 i inntektsrammen. Tapet i 2018 var på 7,1 GWh. Nettleiekostnader for overliggende nett var på 11,9 mill. og nesten 1 mill. under kostnaden for 2019.

NOTE 12 - ANNEN KORTSIKTIG GJELD

<i>Alle tall i 1.000 kr.</i>	2020	2019
Avsatt feriepengen og bonus	1 558	1 840
Skyldig Enova og Forbrukeravgift	3 959	4 143
Avsatt tap i nett	170	299
Avsatt kost eget strømsalg	30	3 205
Øvrige påløpte kostnader	263	571
Akkumulert merinntekt	913	
Sum annen kortsiktig gjeld	6 893	10 058

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

	2020	2019
<u>Merinntekt fremkommer slik:</u>		
Justert tillatt inntekt	24 984	24 987
Ordinær KILE	-1 400	-754
Kostnader til overliggende nett	11 925	12 880
Eiendomsskatt	713	714
Godkjente FoU prosjekter	0	12
Avik avskrivninger og avkastning	468	-142
Sum Tillatt inntekt	36 690	37 697
SUM Faktisk inntekt	40 360	39 477
Korrigerer mindreinntekt tidligere år		
Mer(-)/mindreinntekt(+)	-3 670	-1 780
<u>Årets bevegelser fremkommer slik:</u>		
<i>Renter mindreinntekt</i>		
Akkumulerte renter mindreinntekt 01.01.	192	126
Rest av mindreinntekt	0	0
Renter av mindreinntekt	10	66
Akkumulert renter mindreinntekt pr.31.12	202	192
<i>Renter merinntekt</i>		
Akkumulerte renter merinntekt 01.01.	0	0
Renter merinntekt i året	0	0
Korrigerer tidl. år		
Akkumulert renter merinntekt pr.31.12	0	0
<i>Mer-/ mindreinntekt</i>		
Akkumulert mer(-)/mindreinntekt(+) 01.01.	2 555	4 335
Mer-/ mindreinntekt	-3 670	-1 780
Tilbakeføring av renter mer-/mindreinntekt		
Akkumulert mer(-)/mindreinntekt(+) pr.31.12	-1 115	2 555
Sum renter og mindreinntekt pr.31.12	-913	2 747

NOTE 14 - SKATTER*Alle tall i 1.000 kr.***Årets skattekostnad fremkommer slik:**

	2020	2019
Betalbar skatt på årets resultat	3 059	790
Endring utsatt skatt	607	355
Årets totale skattekostnad på ordinært resultat	3 666	1 145

Betalbar skatt i årets skattekostnad fremkommer slik:

	2020	2019
Ordinært resultat før skattekostnad	16 647	5 169
Permanente forskjeller	15	36
Endring i midlertidige forskjeller	-2 756	-1 616
Grunnlag betalbar skatt	13 906	3 589
Sum betalbar skatt på årets resultat utgjør	3 059	790

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

Forskjeller som utlignes:

	2020	2019
Driftsmidler inkl goodwill	-2 843	-4 420
Utestående fordringer	-150	-206
Gevinst- og tapskonto	0	0
Netto pensjonsforpliktelse i balansen	-1 525	-2 649
Regnskapsmessig avsetninger, fremtidig vedlikehold mv	-785	-785
Sum	-5 303	-8 060

Utsatt skatt/(-)skattefordel	-1 167	-1 773
-------------------------------------	---------------	---------------

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

Effektiv skattesats

	2020	2019
22 % 'Skatt av resultat før skatt	3 662	1 137
Permanente forskjeller	4	8
Beregnet skattekostnad	3 666	1 145
Effektiv skattesats	22,0 %	22,2 %

NOTE 15 – HENDELSER ETTER BALANSEDAGEN

Korona er vurdert å ikke påvirke vårt marked for overføring av kraft hverken i 2020 eller 2021. 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 gjør 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 ingen smittede og ingen i karantene.

Med de tiltakene myndighetene har iverksatt så anser vi også kredittrisikoen ifm. Korona som ikke vesentlig, men vi vil overvåke og bistå de som eventuelt vil få problemer i denne sammenhengen, også i samarbeid med NAV.

Utover forholdene nevnt ovenfor, har det ikke inntruffet noen hendelser etter balansedagen med betydelig innvirkning på årsregnskapet for 2020.

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Rakkestad Energi AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Rakkestad Energi AS som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2020, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med de relevante etiske kravene i Norge knyttet til revisjon slik det kreves i lov og forskrift. Vi har også overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

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 uttalelse 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 i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller 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 avvike selskapet eller legge ned 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. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon.

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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg

- identifiserer og anslår 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;
- vurderer 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 foreligger vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet. Hvis slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, må vi modifisere vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapets evne til fortsatt drift ikke lenger er til stede;
- vurderer 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 revisjonen, tidspunktet for vårt revisjonsarbeid og eventuelle vesentlige funn i vår revisjon, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom vårt arbeid.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til disponering av resultatet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendige i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Oslo, 25. mars 2021
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Finn Espen Sellæg
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Raskestad Energi AS

A member firm of Ernst & Young Global Limited



Rakkestad Energi