



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2018 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 984 653 360
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: NORE ENERGI AS
Forretningsadresse: Sentrum 2
3630 RØDBERG

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2018 - 31.12.2018

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Jan Gaute Bjerke
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 25.06.2019

Grunnlag for avgivelse

År 2018: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2017: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2018

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, 08.09.2020



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2018	2017
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	16	30 306 923	27 098 809
Annen driftsinntekt	16	1 386 541	2 140 545
Sum inntekter		31 693 464	29 239 354
Kostnader			
Varekostnad		12 893 161	10 017 224
Lønnskostnad	10	8 805 603	7 929 260
Avskrivning på varige driftsmidler	15	3 453 024	3 438 066
Annen driftskostnad	10	4 112 079	3 906 439
Sum kostnader		29 263 865	25 290 989
Driftsresultat		2 429 599	3 948 365
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		59 810	57 347
Annen finansinntekt		8 851	
Sum finansinntekter		68 661	57 347
Nedskr. av finansielle anleggsmidler	5		-681 864
Annen rentekostnad		92 448	247 959
Annen finanskostnad			23 555
Sum finanskostnader		92 448	-410 350
Netto finans		-23 787	467 697
Ordinært resultat før skattekostnad		2 405 811	4 416 062
Skattekostnad på ordinært resultat	6	564 396	910 076
Ordinært resultat etter skattekostnad		1 841 415	3 505 986
Årsresultat		1 841 415	3 505 986
Årsresultat etter minoritetsinteresser		1 841 415	3 505 986
Overføringer og disponeringer			



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2018	2017
Overføringer annen egenkapital		1 841 415	3 505 986
Sum overføringer og disponeringer		1 841 415	3 505 986



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2018	2017
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	6		45 962
Sum immaterielle eiendeler			45 962
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	15	1 569 610	1 643 638
Maskiner og anlegg	15	50 971 769	51 496 848
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontorm.	15	1 371 229	1 353 461
Sum varige driftsmidler		53 912 607	54 493 947
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	5	650 000	650 000
Investeringer i aksjer og andeler	5	23 000	23 000
Andre fordringer	10	1 035 000	981 909
Sum finansielle anleggsmidler		1 708 000	1 654 909
Sum anleggsmidler		55 620 607	56 194 818
Omløpsmidler			
Varer			
Varebeholdning	8	968 109	499 125
Sum varer		968 109	499 125
Fordringer			
Kundefordringer	2,12	10 769 642	9 455 727
Andre fordringer	2,7	1 988 145	1 457 138
Sum fordringer		12 757 787	10 912 865
Investeringer			
Andre finansielle instrumenter	5	1 370 688	1 370 688
Sum investeringer		1 370 688	1 370 688
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	3	1 481 590	712 092



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2018	2017
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		1 481 590	712 092
Sum omløpsmidler		16 578 174	13 494 769
SUM EIENDELER		72 198 782	69 689 587

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Selskapskapital	4,14	1 000 000	1 000 000
Overkurs	14	26 788 465	26 788 465
Sum innskutt egenkapital		27 788 465	27 788 465

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	14	26 879 357	25 037 942
Sum opptjent egenkapital		26 879 357	25 037 942

Sum egenkapital

54 667 823 **52 826 407**

Gjeld

Langsiktig gjeld

Utsatt skatt	6	50 028	
Andre avsetninger for forpliktelser	12	564 429	592 048
Sum avsetninger for forpliktelser		614 457	592 048

Annen langsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	12,13	524 966	758 302
Sum annen langsiktig gjeld		524 966	758 302

Sum langsiktig gjeld

1 139 423 **1 350 350**

Kortsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	9,12	5 140 827	6 106 106
Leverandørgjeld	9	3 812 640	1 716 251
Betalbar skatt	6,9	468 406	1 041 284
Skyldig offentlige avgifter	9	3 174 038	3 148 690
Annen kortsiktig gjeld	9	3 795 625	3 500 499



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2018	2017
Sum kortsiktig gjeld		16 391 536	15 512 830
 Sum gjeld		 17 530 959	 16 863 180
 SUM EGENKAPITAL OG GJELD		 72 198 782	 69 689 587



Årsberetning og regnskap 2018



Virksomhetens art og hvor den drives:

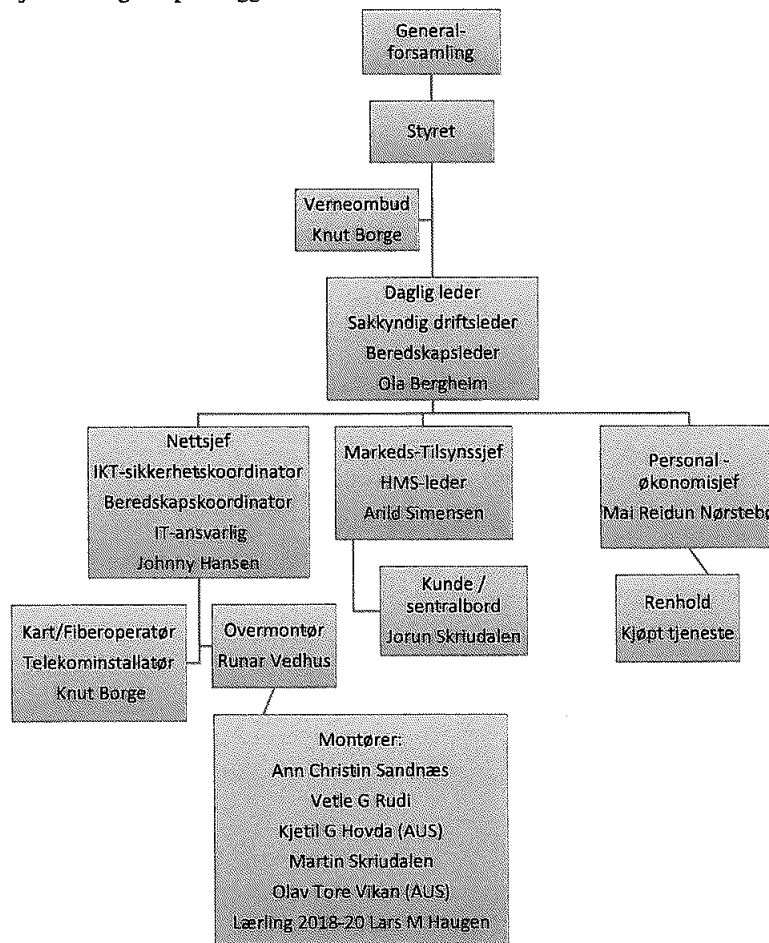
Nore herredsstyre besluttet på Vonheim 27. januar 1918 å "sørge for elektrisk lys til bygden fra Norefaldene". Spennning på everkets anlegg ble imidlertid først satt på julaften 1920. Fra 1998 ble virksomheten endret fra kommunal etat til kommunal bedrift, og med virkning fra 1. januar 2002 ble virksomheten omdannet til aksjeselskap.

Selskapet kunne således feire 100 års jubileum i 2018, og selskapet hadde i den forbindelse en egen Energidag under Rødbergdagene med historikk, informasjon, konkurranser og premier. Med egenbetaling og dugnad på Energidagen fra de ansatte ytet også selskapet en vellykket jubileumstur med også et faglig innhold. Selskapet ga belysning på fritidsparken i jubileumsgave til kommunens innbyggere.

Selskapet er et distribusjonselverk med områdekonsesjon til 1.1.2033. Selskapet omsetter også kraft med omsetningskonsesjon til 31.12.18. NVE skriver på hjemmesiden at alle får ny omsetningskonsesjon til 31.12.2020 uten søknad. Selskapet utfører tjenester som elektroentreprenør på elektriske forsyningsanlegg med godkjenning i Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap - DSB. Selskapet er registrert teleinstallatør, yter konsulenttjenester og er involvert i utbygging og drift av bredbånd basert på fiber.

Organisasjon:

Nore Energi har ved utgangen av regnskapsåret 13 fast ansatte, herav 3 kvinner. Dette utgjør 12,6 årsverk. Selskapet har i tillegg minst 1 lærling, av og til 2 lærlinger ved selskapet for å bidra til rekruttering i bransjen. Vi har også jevnlig praksisutplassering for elever i grunnskole og yrkesfag elektro. Det antas at selskapets lærlingeordning og vår årlige deltakelse på yrkesmessa er med på å styrke tilbudet ved Numedal Videregående skole. Organisasjon ved regnskapsavleggelsen:





Kompetansen er god i selskapet, og alle relevante funksjoner er dekket, for det meste internt blant de ansatte. Selskapet kan derfor drives som et fullservice everk på tradisjonell måte der mest mulig relevant og rasjonelt utføres i egen regi. En del tjenester som renhold, innkjøp og graving kjøpes i markedet. Selskapet utfører entreprenørtjenester for andre både på kraftnett og fibernett, og selskapet har fast oppdrag for Glitre Energi Nett AS. Fra tid til annen utføres også arbeid under spenning (AUS) både i eget nett og for andre. Selskapet bygger selv ut og vedlikeholder fibernett til lands, til vanns og i luften.

Selskapet utvekslet i driftsåret eltilsyns-tjenester med Hallingdal Kraftnett, og formelt som sette-DLE. Hallingdal Kraftnett har i snart 15 år utført måleverditjenester for selskapet, og selskapet har drifts- og utstyrssamarbeid med HKN. Det foreligger ulike samarbeidsplattformer med naboelverk på forskjellige plattformer, både løpende og sporadiske.

Styresammensetningen består ved utgangen av året av 4 menn og 3 kvinner. Arbeidsmiljøet i selskapet er godt. Bedriftshelsetjenesten ivaretas gjennom Stamina Helse AS. Årlig lovpålagt opplæring i forskrifter og førstehjelp er utført.

Det finnes elektronisk system for kontroll av avdekking av avvik og melding av spesielle hendelser. HMS-håndbok, personhåndbok, instruksjer og prosedyrer ligger elektronisk tilgjengelig for ansatte. HMS og internkontrollaktiviteter har vært økende i driftsåret, og vil ha stort fokus fremover.

Selskapet vant kontrakten på et større anbud for omsetning av konsesjonskraft for året 2018. Resultatet er ført under finansposter, idet selskapet klassifiserer disse kontraktene finansielt. Det er ikke kommet nærmere respons på strategisaken av 2013 fra selskapets eier på å forvalte kommunens kraftrettigheter. Det legges til grunn for selskapets egen strategi.

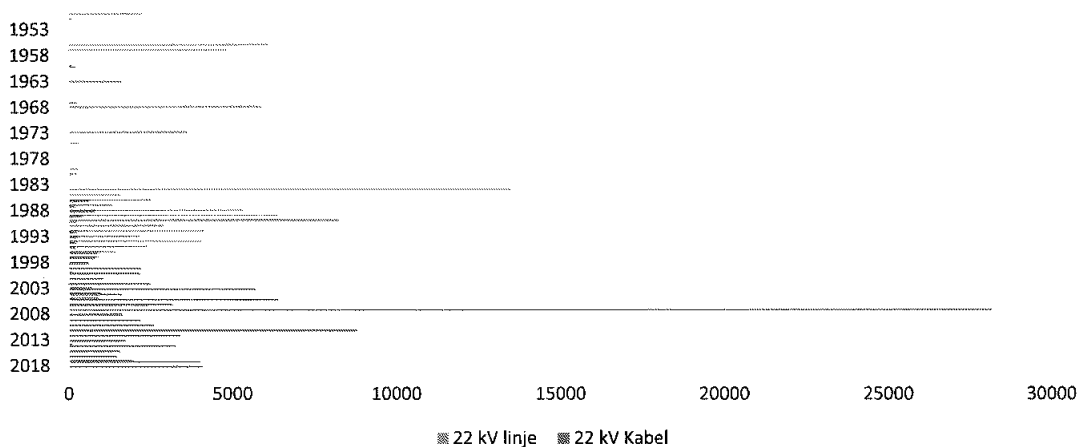
I 2018 var sykefraværet på totalt 50 dagsverk som utgjorde 1,67%. Av dette var langtidsfraværet på 0,57%. Korttids egenmeldinger utgjorde 0,73%, og legemeldt korttidsfravær 0,37%. Det har ikke vært fravær i driftsåret som følge av ulykke.

Anleggsaktiva:

Bygninger:

Administrasjonsbygg i Rødberg sentrum er ca. 450 m² fordelt på to plan og kaldtlager på ca. 160 m² i ett plan ble bygget i 1981/82. Påbygg av kaldtlager på 180 m² ble foretatt i 2003. Det er foretatt mindre oppussing av lokaler i driftsåret.

22 kV linje og kabel fordelt på byggeår



Figur 1. Tabellen viser nettutviklingen pr 31.12 2018.



Nettdata pr. 31.12.2018:

Anlegg:	Enhet	2018:
22 kV høyspent linjer	km	88
22 kV høyspent kabler	km	94
230V lavspent linjer	km	130
400 V lavspentlinjer	km	2
1000 V lavspentlinjer	km	3
230 V lavspent kabler	km	98
400 V lavspent kabler	km	70
Samlet trafo kapasitet	MVA	26813
Samlet nettstasjoner i drift	stk	192

Investeringer i kraftnett:

Nybygging av ca. 1 km HS jordkabel fra «Dalsetkollen» til Roeseter.

Nybygging av ca 1 km fra «Jelejorden» til «Sælabbakseter» i Breiset.

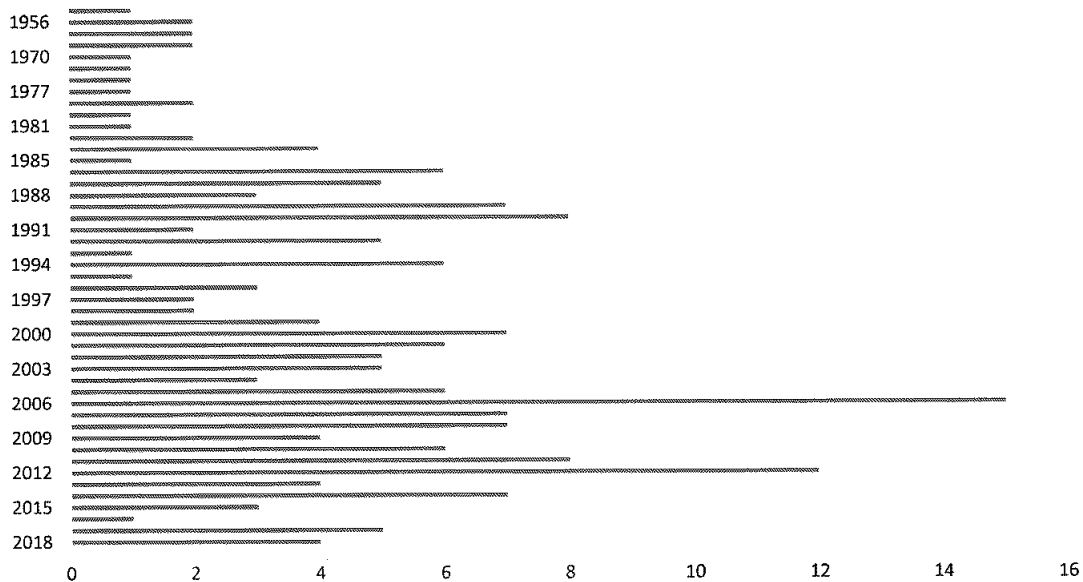
Nybygging av ca 2 km kabel fra Skjønne Kirke til Hvammen bro.

Totalt ble det bygget ca. 4 km ny høyspentkabel i nettet vårt og 4 nettstasjoner ble satt i drift i løpet av året.

Tilgang av i alt ca. 9 km lavspente kabler, det vesentligste til nye kunder.

Noe lavspent forsterkning av linjer er utført, for det meste bedring av leveringskvaliteten.

Antall nettstasjoner fordelt på byggeår



Figur 2. Tabellen viser aldersfordeling på totalt antall nettstasjoner pr 31.12.2018.

Avbrudd i høyspenningsnett:

KILE (kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke levert energi):

Nore Energis kostnader med KILE er beregnet til ca kr 152 000. (KPI justert til 2012).

Andre anleggseieres kostnader med feil og avbrudd til vårt nett på ca kr. 740 000 i KILE kommer i tillegg.

Det har gjennom året vært totalt 43 høyspentavbrudd. Av disse var 8 varslede avbrudd for vedlikehold. 23 ikke varslede avbrudd og 3 varslede avbrudd skyldtes andre netteiere. I tillegg 4 ikke varslede/ varslede utkoblinger med delt KILE som følge av sammenfallende årsaksforhold.

Fibernet:

Det er tidligere bygget fibernet gjennom alle Numedalskommunene helt fra Kongsberg by, og gjennom prosjektet Blink 1 er alle kommunale bygninger gitt høyhastighets bredbånd til konkurransedyktige vilkår. Tjenestene leveres gjennom Numedal Fiber AS som elverkene i Numedal eier sammen.

Det er brukt ca. 1 årsverk på investering og vedlikehold av fiberanlegg i 2018. Ny hovedfiber ca 1 km, aksessnett i bolig og hytteområde ca 6 km, kundefiber ca 10 km. Totalt eier Nore Energi AS ca 220 km fiberkabel.

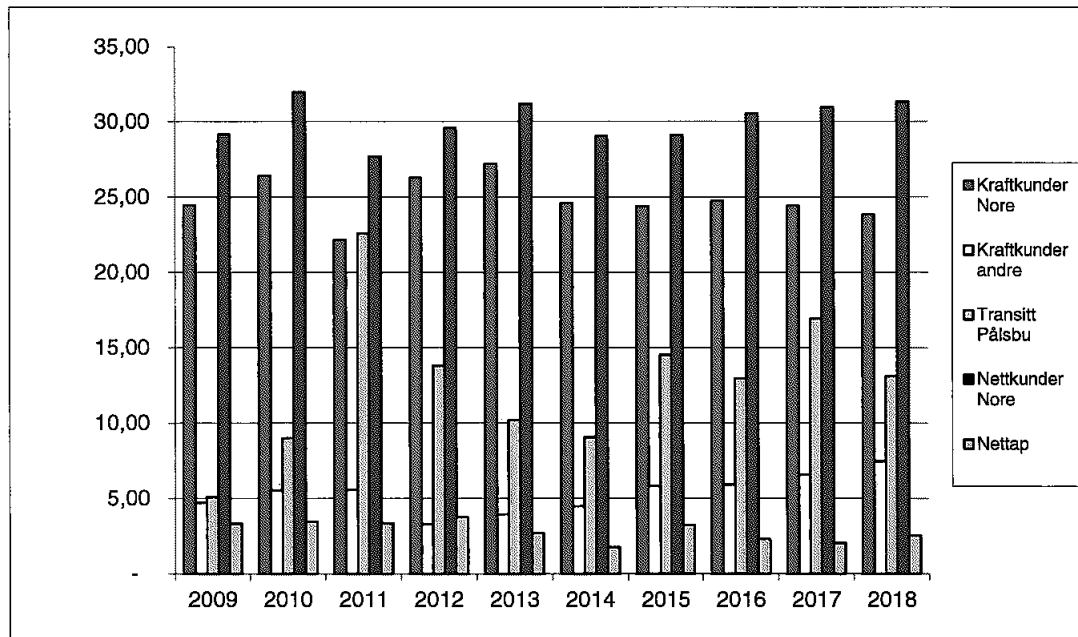
94 nye tilknytninger, av dette er 15 boliger, 2 bedrifter og 77 hytter. I tillegg til de 488 aktive kunder har Nore også ca. 40-50 oppkoblede kunder uten abonnement. Selskapets fibernet bidrar med særskilt eiendomsskatt til Nore og Uvdal kommune.

Det lokale eltilsyn - DLE:

Myndighetene ved Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB) regulerer dette området og områdekonsesjonærer er pålagt å utføre oppgaver i henhold til årlig instruks. DSB er foresatt for Det Lokale Eltilsyn i faglige utøvelse og klageinstans for nettkunde i slike spørsmål. Alle oppgaver i DSBs instruks for 2018 er utført.

Kraftkjøp/salg – overført på nett:

Nore Energi AS har dekket kraftbehovet ved kjøp på kraftbørs og fall- og gjeldsbrevkraft. Det fysiske uttaket skjer i hovedsak fra Glitre Nett i Nore 1. Tunhovdnettet har sommerdrift mot Nesbyen.



Figur 3. Tabellen viser utviklingen i overført energi (GWh) i vårt distribusjonsnett.

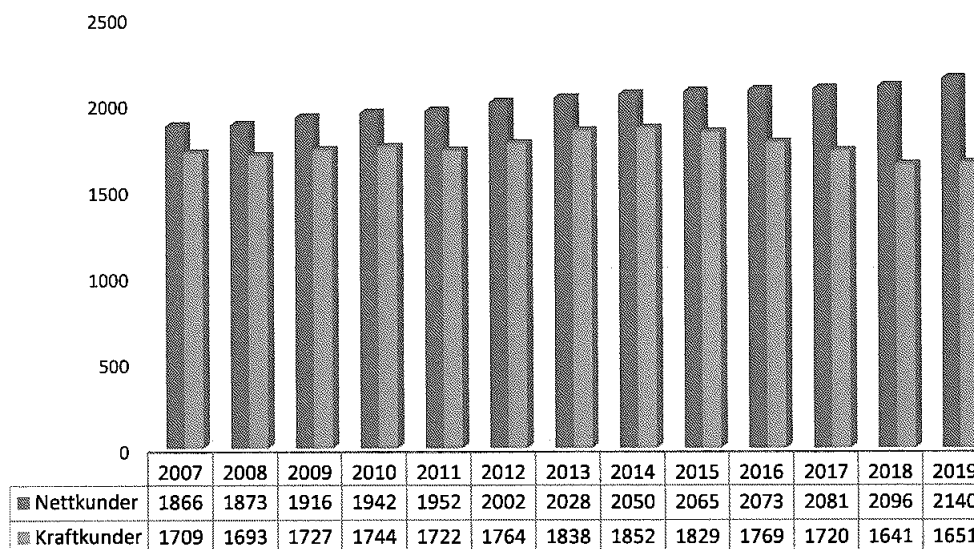


Brutto innmatet kraft i nettet har vært 49,948 GWt (49,926 GWt i 2017), av dette er 13,105 GWt (16,920 GWt i 2017) i transitt til annet nett (utmating fra vårt nett). Dette er fordi Pålbu kraftverk mater til Nesbyen. Også Smådøla og Rødberg kraftverker mater inn i vårt nett.

Overført energi på nett til sluttbrukere utgjør 31,311 GWt, (30,965 GWt i 2017) og på kraft 23,852 GWt (24,422 GWt i 2017).

Nettap utgjør 2,533 GWt eller 5,39 % (4,09 % i 2017) av innmatet mengde. Gjennomsnittstapet de siste 5 årene er 5,77 %. Tapet er avhengig av avlesningstidspunkt hos kunder, men også høyt forbruk samtidig med liten produksjon og vice versa er medvirkende. Nettapet gikk ned i 2017 i forbindelse med oppdaterte målerstander i forbindelse med utskifting til nye AMS-målere. Nettap for 2018 ansees som et normaltap i vårt nett.

Antall kunder:



Figur 4. Antall kunder er ved starten av året.

Det har tradisjonelt vært sterk prosentvekst i kundetall, men utviklingen de siste årene viser en litt svakere tendens. Det ble tilkoblet 43 nye hytter, 1 bolig og 3 næringsanlegg i 2018. Det foregår også en viss sammenslåing av kundeforhold og frakobling av anlegg som ikke lenger er i bruk. Det ble en nedgang i antall kraftkunder etter at videresalg av konsesjonskraft til sluttbrukere bortfalt 21.12.15. Dette ser ut til å ha stabilisert seg noe, men dette er et tøft marked.

AMS:

AMS-prosjektet hadde oppstart på utrulling hos oss den 01.12.2016 og har gått etter fremdriftsplanen. Ved fristens utløp var det montert 2110 AMS-målere. De som står igjen er kunder som har nektet å få montert ny måler eller venter på ombygging av anlegg.

Økonomiske forhold:

Selskapets regnskap viser en omsetning på 31,7 Mkr mot 29,2 Mkr i 2017. Driftsresultat ble 2,4 Mkr mot 3,9 Mkr i 2017.

NVE har for 2018 vedtatt en inntektsramme for Nore Energi AS på 14,998 Mkr. Med fradrag for KILE og tillagt overføringsavgifter, eiendomsskatt, FOU og avvik og avskrivninger er tillatt inntekt 17,714 Mkr.



Resultat etter skatt viser 1,8 Mkr, en nedgang fra 2017 på ca. 1,7 Mkr. Årsaken er i det vesentlige nedgang i tildelt inntektsramme fra NVE. Nedgang i resultat skyldes også mindre aktivering vinterstid med linjestrekking og AMS-montasje. Mindre engangseffekter i etterslep av fakturering ved montasje av nye målere er også medvirkende. Selskapet hadde ikke vesentlige kostnader til havari eller skader i driftsåret. Vi har kjøpt tilsynstjenester fra HK med 0,1 Mkr, og dessuten har vi brukt ca. 0,2 Mkr på markering av vårt 100-års jubileum.

Driftsresultatet for nettvirksomheten utgjør 0,9 Mkr. Avkastning på nett utgjør 2,01%.

Inntekter fra entreprenørtjenester i eget og andres nett og konsulentvirksomhet for andre utgjør fortsatt betydelige beløp. Utleie av montasjetjenester til andre everk bidro også til resultatet. Varesalg og arbeid for andre bidro med et driftsresultat på 0,4 Mkr i 2018.

Resultatet er ikke bare resultat av snilt vær og tilfeldigheter. Godt resultat skyldes også at selskapet historisk løpende har tatt tap og avsatt for tap når de har dukket opp eller vært latente. Tidligere avsetninger til tap på fordringer har vært store nok til å videreføres for 2018.

Selskapet har også hele tiden tatt vare på tildelt nettleieramme fra NVE gjennom mindreinntekt. Inntektsåret 2018 gav oss en mindreinntekt på kr. 129.000 og vi fikk dessuten godskrevet 15.000 på inntektsrammen for 2016 og akkumulert mindreinntekt er derved økt til kr. 337.000 ekskl. renter. Akkumulerte renter er nå kr. 1.001.000. Styret har en plan på at mindreinntekten over tid skal gå mot null, men mildt vær i driftsåret medførte en liten mindreinntekt.

Selskapet spekulerer lite i usikret volum på kraftbørsen. Også årets resultat på kraftomsetning er godt med 0,8 Mkr. God oppfølging av kunder fører også til lave tap på fordringer, selv om vi naturlig vil tape noe som følge av virksomhetens egenart.

Driftsresultat for virksomhetsområde tele viser 0,3 Mkr. Tidligere års tilrettelegging av infrastruktur er nå leid ut igjen med godt resultat, selv om fremtidige inntekter til mange hundretusener er ført som langsiktig forpliktelse.

Investeringer i 2018 utgjorde brutto 6,5 Mkr, av dette er 4,2 Mkr finansiert via anleggsbidrag og 2,3 Mkr er egenfinansiert. AMS utgjorde kun 0,3 Mkr i 2018. Avgang i året til anskaffelseskost er 0,5 Mkr. og avskrivningene er på 3,5 Mkr.

Egenkapitalen var ved utgangen av året på 54,7 Mkr av en total kapital på 72,2 Mkr. Dette gir en egenkapitalandel på 75,8%.

Bankbeholdningen pr 31.12.18 er på 1,4 Mkr. Samtidig var trekket på kassekreditten kr 5,1 Mkr. Selskapets likviditet kan i perioder være utfordrende, noe som gjør det nødvendig å trekke på kassekreditt for å betjene løpende forpliktelser. Selskapet har en kredittramme på 12 Mkr i Skue Sparebank. Det er bevisst unngått å blåse opp balansen ved å ha en balansert bankavtale som også ivaretar behovene med nødvendige investeringer og god drift.

Andre forhold:

Selskapet forurenser normalt ikke det ytre miljø. Det er ingen pågående eller varslede rettslige prosesser av noe omfang. Selskapet deltar for tiden med sin andel i mindre forsknings- og utviklingsaktiviteter gjennom Nettalliansen AS. Konkret gjelder det prosjektene EarlyWarn som skal oppdage feil før de utvikler seg til strømbrydd, og Løft for Demo Norge som deler norsk kompetanse på Smartgrid.

Medeierskap:

Selskapet er i varierende grad medeier i bedrifter som representerer et behov for oss, men med unntak av bredbåndsselskapet Numedal Fiber AS utgjør dette bare små beløp. Selskapet var en av 9 som i 2009 startet Nettalliansen AS og har vært aktiv bidragsyter for å få selskapet i ordinær drift. Felles kompetansesamarbeid og -oppbygging i et innkjøpsamarbeid har vært svært vellykket både på IT-løsninger og varer. Alliansen utgjør for tiden Norges nest største i materiellanskaffelse i sektoren.

Gjennom samarbeid, større volum, forening av ressurser og kompetanse oppnås fordeler som en ikke kunne oppnå som en egen aktør. Det er oppnådd dokumenterte kostnadsreduksjoner på flere 10-talls prosentpoeng innenfor kostnadsområder og hos enkeltleverandører. Uten Nettalliansen ville AMS-prosjektet vært en betydelig større utfordring.

For at mindre nettselskap kan ha en pris- og kostnadsstruktur som gir levedyktighet i fremtiden innenfor NVEs regime oppfattes Nettalliansen som en nødvendighet. Nettalliansen videreutvikles for at Nettalliansen skal kunne bli bransjens svar på sparebankenes Eika. Nore Energi er således en del av en slagkraftig enhet for å løse morgendagens store utfordringer, og som vil komme i hele denne bransjen.

Fremtidige forhold:

Stortinget har vedtatt endring i Energiloven med krav om selskapsmessig og funksjonelt skille fra 1.1.2021. Alle everk skal ha selskapsmessig skille mellom sin nettvirksomhet og annen virksomhet. Kravet til funksjonelt skille i everkenes virksomhet gjaldt opprinnelig for everk med flere enn 30.000 kunder, men grensen ble i januar 2019 endret til 10.000 kunder. Det betyr f.eks. at en samling av everkene i Numedal i en ny enhet, også vil måtte ha funksjonelt skille. NE etterlyser en avklaring fra NVE når det gjelder konkrete rammer for hva som blir tillatt og ikke hva gjelder selskapsmessig og funksjonelt skille.

Myndighetene har også vedtatt krav om splitting av databaser for kraft og nett. Dette kravet, samt kravet om selskapsmessig/funksjonelt skille, vil medføre økte kostnader for bransjen og selskapet.

Med denne bakgrunnen har styret og administrasjonen i NE i regnskapsåret hatt fokus på fremtidig struktur blant everkene i Numedal for å møte disse utfordringene. De 4 selskapene i dalen har samarbeidet i utredning av samarbeid/sammenslåing.

En nedsatt arbeidsgruppe (tillitsvalgte og daglige ledere i selskapene) anbefalte for styringsgruppen (styrelederne i selskapene) å forsøke å samle dagens everk i Numedal til en bærekraftig enhet med opprettholdelse av alle dagens virksomhetsområder. En samling ble funnet å være den beste løsningen for alle interessegrupper; Eierne – Kunder - Ansatte. Å bevare lokal beredskap for kritisk infrastruktur som elektrisitet og fibernett, anses viktig i et moderne samfunn og var en del av begrunnelsen for en samling i dalen. En enstemmig anbefaling fra både arbeids- og styringsgruppen om å utrede videre, ble fremlagt til styrebehandling hos everkene. En videre utredning skulle kartlegge muligheter og fallgruver ved en samling samt hvilke vilkår og verdier som skulle legges til grunn.

Ved et beslutningspunkt om en mer detaljert utredning, valgte Uvdal og Flesberg å si nei til videre arbeid. Det har etter dette vært ført drøftinger mellom Flesberg og Rollag og mellom Rollag og Nore. I skrivende stund utreder Flesberg og Rollag en sammenslåing av virksomhetene. Nore arbeider videre med sin strategi.

Styret i NE har tidlig forankret sin anbefalte strategi hos eieren, Nore og Uvdal kommune. Styreleder og daglig leder orienterte om den nye utviklingen i møte med formannskapet 28. januar 2019. Eierne har tiltrådt at styret arbeider videre med ulike strategiske løsninger for å ivareta verdiene i selskapet og opprettholde kompetansearbeidsplasser og beredskap. Kunder må også tilbys rimelig kraftleveranse og redusert nettleie. Telenor er i ferd med å legge ned kobbernettet, noe som gir everkenes fibernett gode muligheter for utvidelser. Ny kommuneplan som nylig ble vedtatt, har medført flere reguleringsplaner i vårt område. Dette gir gode muligheter for utvikling av turisme med økt behov for god infrastruktur på kraft og fibernett. Det gir igjen positive ringvirkninger for selskapet.

Risikoforhold:

Selskapet har valgt å utsette seg for liten eksponering med ubalanse i fastpris- og futureskontrakter i kraftmarkedet. Risiko ved kraftomsetning og øvrig virksomhet anses som liten.

Finansielle verdier anses ikke overvurdert, og utgjør en liten andel av balansen. Selskapet avsetter til tap når det oppstår et relevant potensiale. Det er små tap på fordringer i selskapet.

Ved at eget personell besitter nødvendig fagkompetanse og reparasjonsberedskap for all operasjonell virksomhet, også bredbånd anses risiko som noe mindre enn mange andre nettselskaper som kjøper tjenestene. Selskapet har et oppdatert beredskapsplanverk og en vurdert forsikringsdekning.



Risikoen for selskapet vil øke fremover ved at endringer i energiloven driver kostnadene betydelig opp. Eiers risiko kan øke fremover i en utvikling der myndighetene legger detaljerte føringer for drift og som igjen øker faren for fordringstap og økonomien for selskapet.

Styret vurderer at myndighetenes regulering av bransjen utgjør størst risiko for selskapet operativt, finansielt og organisasjonsmessig.

Fortsatt drift:

Årsregnskapet for 2018 er satt opp under forutsetning av fortsatt drift, og styret bekrefter at forutsetningen om fortsatt drift er til stede.

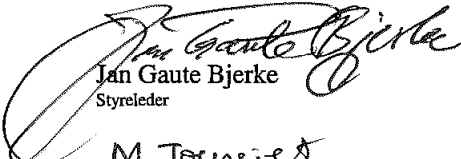
Disponering av årets resultat:

Det fremlagte resultatregnskapet og balanse med tilhørende noter gir etter styrets oppfatning et korrekt bilde av selskapets eiendeler og gjeld, samt finansielle stilling og resultat. Styret foreslår at disponering av årets overskudd kr 1 841 415 overføres til annen egenkapital for å ivareta en viss likviditet i selskapet.

Forhold inntruffet etter årsskiftet:


Selskapet er ikke involvert i vesentlige tvister og det har heller ikke inntruffet vesentlige hendelser som ikke er hensyntatt i årsberetning, regnskap eller noter.

Rødberg, 31. desember 2017 / 10. mai 2019.

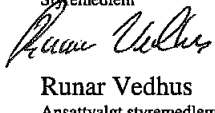


Jan Gaute Bjerke
Styreleder

M. Toeneiet
Målfrid Toeneiet
Styremedlem



Nils Peter Undebakke
Styremedlem

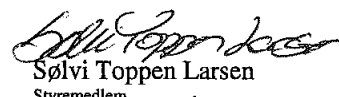


Runar Vedhus
Ansattvalgt styremedlem



Øyvind Landsgård
Nestleder

Ingunn Aasen
Ingunn Aasen
Styremedlem



Sølvi Toppen Larsen
Styremedlem



Ola Bergheim
Daglig leder



Nore Energi AS

Resultatregnskap

	Note	2018	2017
DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER			
Driftsinntekter			
Salgsinntekt	16	30 306 923	27 098 809
Annen driftsinntekt	16	1 386 541	2 140 545
Sum driftsinntekter		31 693 464	29 239 354
Driftskostnader			
Varekostnad		12 893 161	10 017 224
Lønnskostnad	10	8 805 603	7 929 260
Avskrivning på varige driftsmidler	15	3 453 024	3 438 066
Annen driftskostnad	10	4 112 079	3 906 439
Sum driftskostnader		29 263 865	25 290 989
DRIFTSRESULTAT		2 429 599	3 948 365
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Renteinntekt		59 810	57 347
Annen finansinntekt		8 851	0
Nedskr. av finansielle anleggsmidler	5	0	(681 864)
Rentekostnad		92 448	247 959
Annen finanskostnad		0	23 555
Netto finansposter		(23 787)	467 697
Ordinært resultat før skattekostnad		2 405 811	4 416 062
Skattekostnad på ordinært resultat	6	564 396	910 076
ÅRSRESULTAT		1 841 415	3 505 986
Overføringer og disponeringer			
Overføringer annen egenkapital		1 841 415	3 505 986
Sum overføringer og disponeringer		1 841 415	3 505 986



Nore Energi AS

Balanse pr. 31.12.2018

	Note	31.12.2018	31.12.2017
EIENDELER			
ANLEGGSMIDLER			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	6	0	45 962
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	15	1 569 610	1 643 638
Maskiner og anlegg	15	50 971 769	51 496 848
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontorm.	15	1 371 229	1 353 461
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	5	650 000	650 000
Investeringer i aksjer og andeler	5	23 000	23 000
Andre fordringer	10	1 035 000	981 909
SUM ANLEGGSMIDLER		55 620 607	56 194 818
OMLØPSMIDLER			
Varer			
Varebeholdning	8	968 109	499 125
Fordringer			
Kundefordringer	2,12	10 769 642	9 455 727
Andre fordringer	2,7	1 988 145	1 457 138
Investeringer			
Andre finansielle instrumenter	5	1 370 688	1 370 688
Bankinnskudd, kontanter o.l.			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	3	1 481 590	712 092
SUM OMLØPSMIDLER		16 578 174	13 494 769
SUM EIENDELER		72 198 782	69 689 587



Nore Energi AS

Balanse pr. 31.12.2018

	Note	31.12.2018	31.12.2017
EGENKAPITAL OG GJELD			
EGENKAPITAL			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	4,14	1 000 000	1 000 000
Overkurs	14	26 788 465	26 788 465
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	14	26 879 357	25 037 942
SUM EGENKAPITAL		54 667 823	52 826 407
GJELD			
AVSETNING FOR FORPLIKTELSE			
Utsatt skatt	6	50 028	0
Andre avsetninger for forpliktelser	12	564 429	592 048
Sum avsetning for forpliktelser		614 457	592 048
ANNEN LANGSIKTIG GJELD			
Gjeld til kredittinstitusjoner	12,13	524 966	758 302
Sum annen langsiktig gjeld		524 966	758 302
KORTSIKTIG GJELD			
Gjeld til kredittinstitusjoner	9,12	5 140 827	6 106 106
Leverandørgjeld	9	3 812 640	1 716 251
Betalbar skatt	6,9	468 406	1 041 284
Skyldig offentlige avgifter	9	3 174 038	3 148 690
Annen kortsiktig gjeld	9	3 795 625	3 500 499
Sum kortsiktig gjeld		16 391 536	15 512 830
SUM GJELD		17 530 959	16 863 180
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		72 198 782	69 689 587

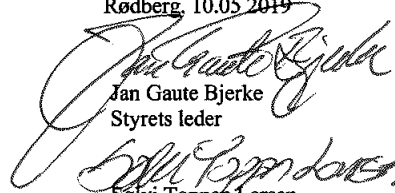
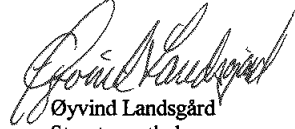



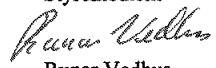
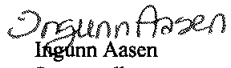
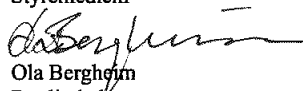


Nore Energi AS

Balanse pr. 31.12.2018

Note 31.12.2018 31.12.2017

Rødberg, 10.05.2019

 Jan Gaute Bjerke Styrets leder	 Øyvind Landsgård Styrets nestleder	 Nils Peter Undebakke Styremedlem
 Sølvi Toppen Larsen Styremedlem	 Målfrid Toeneiet Styremedlem	 Runar Vedhus Styremedlem
 Ingunn Aasen Styremedlem	 Ola Berghem Daglig leder	



NORE ENERGI AS

NOTER 2018

Org.nr. 984653360 MVA

Note 1

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk for små foretak.

Hovedregel for vurdering av og klassifisering av eiendeler og gjeld.

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen ett år fra etableringstidspunktet er uansett klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er analoge kriterier lagt til grunn.

Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi når verdifallet ikke forventes å være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives etter en fornuftig avskrivningsplan. Omløpsmidler er vurdert til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Langsiktig og kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet, og skrives ikke opp eller ned til virkelig verdi som følger av renteendringer.

Fordringer.

Kundefordringer og andre fordringer føres opp i balansen til pålydende. Det er foretatt generell avsetning til tap på krav i regnskapet.

Skatt.

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter periodens betalbare skatt som blir utlignet og forfaller til betaling i neste regnskapsår, i tillegg til endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med skattesatsen ved utgangen av regnskapsåret (22 %) på grunnlag av skattereduserende og skatteøkende midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier. I beregningen er det også medtatt eventuelt ligningsmessig framførbart underskudd ved regnskapsårets utgang. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført. Eventuell utsatt skattefordel er balanseført.

Inntektsrammer for nettvirksomheten.

Nettselskapenes virksomhet (monopolvirksomhet) blir regulert gjennom regler fastsatt av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Det fastsettes inntektsrammer for hvert inntektsår og inntektsrammen reduseres årlig med et effektiviseringskrav. Merinntekt + renter skal tilbakeføres kundene, mens mindreinntekt + renter kan hentes fra kundene. Nettselskapene skal håndtere merinntekt og mindreinntekt slik at saldo over tid går mot null.

Inntektsføring.

Inntektsføring ved salg av strøm skjer ved avregning etter hvert som kundene forbruker. Tjenester inntektsføres etter hvert som de leveres.

Anleggstilskudd.

Anleggstilskudd til investeringer fra det offentlige og private går til fradrag på aktiverte verdier. Anleggstilskuddet periodiseres dermed over investeringens økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.

Pensjoner.

Foretakets pensjonsansvar i forhold til den ordinære tariffestede tjenstepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Denne ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor, og også godkjent som dekning i forhold til lovkravet om obligatorisk tjenstepensjonsordning. Fordi det foretas en fordeling av den aktuarmessige risiko mellom alle foretakene, kommunene og fylkeskommunene som deltar i ordningen, tilfredsstillers de kriteriene for det som betegnes som en Multiemployer-plan.

Årets kostnadsførte pensjon tilsvarer fakturert årspremie.

Fremtidige premier vil påvirkes av risikomessige over- eller underskudd på nåværende og tidligere ansatte både i foretaket og i andre kommuner/foretak som inngår i ordningen. Premien vil også være påvirket av avkastning, lønnsvekst og utvikling i folketrygdens grunnbeløp.

Fremtidige pensjonsforpliktelser er ikke balanseført i regnskapet.



NORE ENERGI AS

NOTER 2018

Org.nr. 984653360 MVA

Note 2

Vurdering av kundefordringer og andre fordringer

KUNDEFORDRINGER:	2018	2017
Pålydende	10 972 368	9 658 453
- Avsatt en bloc til dekning av usikre driftsfakturaforordringer	-54 550	-54 550
- Avsatt en bloc til dekning av usikre strømfordringer	-148 176	-148 176
Bokført verdi pr. 31.12.	10 769 642	9 455 727

Bokførte tap på kundefordringer fremkommer slik:

Konstaterte, tapsførte fordringer i regnskapsåret	274 764	0
Endring i en bloc avsetning på driftsfakturaforordringer pr. 31.12.	0	-25 367
Endring i en bloc avsetning på strømfordringer pr 31.12.	0	205 871
Endring i spesiell fordring	539 418	0
Innbetalt i regnskapsåret på tidligere avskrevne fordringer	-5 756	0
Tap på kundefordringer	-270 410	-231 238

Alle driftsfakturaforordringer er gått gjennom og vurdert av daglig leder. Avsetning en bloc er etter dette beholdt. Alle strømfordringer med forfall oversittet med over 60 dager er gått gjennom av daglig leder og individuelt vurdert. Avsetning en bloc er etter dette beholdt.

Utover mindreinntekt inkl. renter forfaller ingen kortsiktige fordringer mer enn 12 mnd. etter regnskapsårets utgang.

Spesifikasjon av andre fordringer:	2018	2017
Akkumulert mer (-) og mindreinntekt (+)	1 338 000	1 177 000
Andre forskutteringer og fordringer	650 145	819 556
Avsetning i fordring for latente tap på spesiell fordring	0	-539 418
SUM:	1 988 145	1 457 138

Andre fordringer består av diverse forskuddsbetalte kostnader og noen andre kortsiktige fordringer. Det er ikke avsatt til tap på dette. Tapsavsetningene er ikke medtatt i skatteberegningen til selskapet.

Note 3

Kasse, Bank o.l.

Ved årsskiftet er det en bankbeholdning på kr 1 481 590 (kr 712 092 i 2017). I disse kontantmidlene inngår bundne bankinnskudd med kr 385 238 (kr 464 739 i 2017).

Note 4

Antall aksjer, aksjeeiere

<u>Selskapets aksjonærer er:</u>	<u>Eierandel</u>
Nore og Uvdal kommune	1000 aksjer, 100 %

Aksjekapitalen er kr 1 000 000 og består av 1000 aksjer a kr 1000. Aksjene har like rettigheter.



NORE ENERGI AS

NOTER 2018

Org.nr. 984653360 MVA

Note 5

Finansielle omløpsmidler/fordringer

OMLØPSMIDLER:	Eierandeler	Anskaffelses- kostnad	Balanseført verdi	Markeds- verdi
Carnegie Worldwide Norden	73,0520	375 000	375 000	761 360
Carnegie Worldwide Emerging Markets	44,7907	50 000	50 000	104 346
Carnegie Medical	153,7175	375 000	375 000	723 691
Carnegie Worldwide stabile aksjer	263,0898	200 000	200 000	496 008
Carnegie Worldwide globale aksjer	58,5003	370 688	370 688	757 770
SUM:		1 370 688	1 370 688	2 843 175

ANLEGGSMIDLER:	Eierandel %	Anskaffelses- kostnad	Balanseført verdi
Nore og Uvdal Næringssselskap BA	-	1 000	1 000
Nettalliansen AS	2,1 %	22 000	22 000
Numedal Fiber AS	25,0 %	4 035 000	650 000
SUM:		4 058 000	673 000

Styrebehandlet regnskap i Numedal Fiber AS for driftsåret 2018 viser et overskudd på 1,24 Mkr og egenkapital på 9,8 Mkr.

Historisk kostpris for alle aksjer i Numedal Fiber er 4 035 000. Siden noe tidligere aksjekapital er slettet som følge av tidligere tap, har dagens 3500 aksjer pålydende 186 kr hatt en kostpris på 650 000.



NORE ENERGI AS

NOTER 2018

Org.nr. 984653360 MVA

Note 6

Betalbare skatter, Utsatt skatt

	2018	2017	
Betalbar skatt i årets skattekostnad:			
Ordinært resultat før skatt	2 405 811	4 416 062	
Endring i midlertidige forskjeller	-427 240	555 032	
Permanente forskjeller	57 975	-632 410	
Bruk av underskudd fra tidligere år:	0	0	
Grunnlag betalbar skatt / skattepliktig overskudd:	2 036 546	4 338 684	
Årets skattekostnad:	2018	2017	
Betalbar skatt	468 406	1 041 284	
Endring i utsatt skatt	95 990	-131 208	
Skattekostnad 23 %	564 396	910 076	
	2018	2017	Endring
Driftsmidler inkl forr verdi	-863 373	-510 995	-352 378
Varebeholdning	0	0	0
Mindreinntekt, inkl renter	1 338 000	1 177 000	161 000
Regnskapsmessige avsetninger	-44 500	-663 118	618 618
Utestående fordringer	-202 726	-202 726	-
Omløpsmidler	0	0	0
Sum midlertidige forskjeller	227 401	-199 839	427 240
	2018	2017	Endring
Skattemessig fremførbart underskudd:	0	0	0
Grunnlag beregning utsatt skatt	227 401	-199 839	427 240
			-
Utsatt skatt pr 31.12:	50 028	-45 962	95 990

Note 7

Andre opplysninger av betydning

KILE:

Egne KILE-kostnader utgjør kr 145 000 på ikke varslede avbrudd og 32 000 på varslede avbrudd (i 2018 tall). En trefelling på linje, utgjorde halvparten av dette. Faktisk KILE i forhold til NVE-kalkulert KILE belastes/godskrives alle kundene samlet.

Mer/mindreinntekt:

I forbindelse med energilovens forskrifter pålegger NVE distribusjonsverkene å beregne flere variabler. Den første er en mer-/mindreinntekt på nettvirksomheten, den andre er en avkastning på nettvirksomheten, og den tredje er en kostnad på ikke levert energi (KILE). Minimumsavkastningen på nettvirksomheten ses på som et sikkerhetsnett for nettaktiviteten og er inntil videre satt til null prosent. Hvert år beregnes også mer- og mindreinntekten, slik at ikke nettselskapene kan ta mer betalt av kundene enn myndighetene bestemmer.

Tillatt ramme for nettinntekter fra NVE fastsettes årlig etterskuddsvis gjennom en inntektsramme. Inntektsrammen for 2018 ble meddelt selskapet 14. februar 2019. For 2018 bestod egne tidligere kostnadstall for 40 % av inntektsrammen. Et rullerende utvalg av andre nettselskapers kostnader, «best i klassen» utgjør de resterende 60 %. Data Envelopment Analysis (DEA) benyttes.



NORE ENERGI AS

NOTER 2018

Org.nr. 984653360 MVA

Alle inntektsrammetall føres i hele tusen.

Årets ramme:

Fastsatt inntektsramme fra NVE inkl. KILE til drift av eget kraftnett		14 998
+ Kostnader til andre kraftnett		1 767
+ Eiendomsskatt til Nore og Uvdal kommune		541
+ Godkjente FoU-kostnader		0
+ Avvik avskrivning og avkastningsgrunnlag i regnskapsåret		585
- Egen KILE faktisk i regnskapsåret		-177
= Tillatt nettleieinntekt for 2018		17 714
Periodisert faktisk tariffinntekt og utjevningstilskudd for 2018		17 585
Mindreinntekt (-) merinntekt (+) uten renter på inntektsramme for 2018		-129

Akkumulert regnskapsført mindreinntekt pr 31.12.18 uten renter		193
+ Endring i akkumulert NVE-godkjent mindreinntekt etter regnskapsavleggelse året 2017	15	
- Årets ordinære mindreinntekt	129	
= Regnskapsmessig endring		144
Akkumulert mindreinntekt pr. 31.12.2018 uten renter		337

Renteberegning:

Rentesaldo 1.1		984
Akkumulert mer (-) mindreinntekt (+) uten renter	337	
Akkumulerte renter	1001	
Akkumulert saldo:	1 338	
Renteberegning mindreinntekt, ≤ 1,17 %		
Mindreinntekt (+) godkjent NVE verdi pr 1.1 inkl. renter	1 192	
Mer- (-) mindreinntekt (+) pr. 31.12	1 338	
Gjennomsnittlig mer- (-) mindreinntekt (+)	1 265	
Renter merinntekt (-) mindreinntekt (+) dette år	17	17
Renter akkumulert 31.12.18		1001

Samlet:

	2018	2017
Mer (-) / mindreinntekt (+) pr 1.1.2018 inkl. renter, NVE godkjent	1 177	1 568
Årets mer (-) / mindreinntekt (+) inkl. renter	161	-391
Akkumulert mer (-) / Mindreinntekt (+) inkl. renter 31.12 (Vi har til gode av kundene)	1 338	1 177

Årets mer-/mindreinntekt blir tatt til inntekt i faktisk inntektsår, og akkumulert saldo på mer-/mindreinntekt er ført under andre fordringer i balansen. Skattemessig tar man mer-/mindreinntekt det året den realiseres, altså tas inn fra kunde.



NORE ENERGI AS

NOTER 2018

Org.nr. 984653360 MVA

Note 8

Varelager

Lagerbeholdning: Lageret er opptalt og verdsatt til kostpris. Det er tatt hensyn til ukurans. Beholdning av El-sertifikater er verdivurdert til kjøpspris.

Note 9

Kortsiktig gjeld

Spesifikasjon over kortsiktig gjeld	2018	2017
Kassekreditt	5 140 827	6 106 106
Leverandørgjeld	3 812 640	1 716 251
Betalbar skatt ikke utlignet	468 406	1 041 284
Offentlige avgifter	3 174 038	3 148 690
Uopptjent inntekt	0	0
Påløpte renter til eier og ansatte	0	140 366
Påløpte kostnader lys og varme	14 399	87 474
Avsetning påløpte feriepenge og avspasering	2 127 418	2 047 342
Avsetning til påløpte, ikke fakturerte kostnader	1 583 168	1 074 880
Annen kortsiktig gjeld	70 640	150 436
SUM:	16 391 536	15 512 830

Note 10

Personalkostnader

Spesifikasjon av personalkostnader:	2018	2017
Lønninger, vaktgodtgjøring, trekkpliktige ytelser	8 352 045	8 433 616
Styreonorar	271 400	280 900
Arbeidsgiveravgift	1 058 909	1 064 606
Pensjonskostnader	1 244 372	1 184 514
Andre personalkostnader	545 674	351 825
Brutto lønnskostnad	11 472 401	11 315 461
Aktivert lønn	(2 666 798)	(3 386 201)
SUM:	8 805 603	7 929 260

Gjennomsnittlig antall ansatte inkludert lærling: 13 14

Det er ikke tegningsretter, opsjoner eller tilsvarende rettigheter for ansatte og deres tillitsvalgte. Daglig leder og styret har ikke avtale om sluttvederlag, bonus, aksjebasert avlønning, overskuddsdelinger, opsjoner eller lignende. Det er ikke gitt lån eller stilt sikkerhet for ansatte, daglig leder, styremedlemmer, aksjonærer eller nærstående til disse.

Selskapet er i henhold til Lov om obligatorisk tjenestepensjon pliktig å ha OTP ordning for sine ansatte. En slik tilfredsstillende ordning er etablert gjennom KLP, jf. Note 1. Egenkapitalinnskudd kr 645 000 i KLP er balanseført. Lønn, vaktgodtgjøring, og andre trekkpliktige godtgjørelser til daglig leder er utbetalt med kr. 990 834. Pensjonskostnader til daglig leder utgjorde i 2018 kr. 148 846.

Styreonorar er bokført med kr. 271 400 for året. Fast godtgjørelse til styrets leder utgjør av dette kr. 60 000.



NORE ENERGI AS

NOTER 2018

Org.nr. 984653360 MVA

Møtegodtgjøring ble sist endret 2016.

Kostnadsført revisjonshonorar for 2018 utgjør kr. 149 110. Av dette utgjør kr. 126 612 ordinær revisjon, mens kr. 22 498 gjelder annen rådgivning/konsulent. Honorar til revisor er eksklusiv merverdiavgift.

Note 11

Avkastning nettkapital

Tall i 1000

Nettvirksomheten (monopolvirksomheten)	Distribusjonsnett
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 1.1.	46 118
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 31.12.	44 924
Gjennomsnittlige driftsmidler	45 521
+ 1 % påslag for netto arbeidskapital	455
Avkastningsgrunnlag	45 976
Driftsresultat jf. Note 16	926
Avkastning (driftsresultat*100 / avkastningsgrunnlag)	2,01 %

Noten er oppsatt etter krav i forskrift om økonomisk og teknisk rapportering § 2-6 fra NVE.

Note 12

Kausjonsansvar, Pantsettelse, langsiktige forpliktelser

Tidligere har selskapet kausjonert overfor Numedal Fiber AS sitt lån med kr. 2 500 000. Denne er nå slettet.

Selskapet har stilt kundefordringer, inntil kr 13 200 000 som sikkerhet for egen kassekreditt med ramme på kr. 12 000 000. Kundefordringene har en bokført verdi pr. 31.12. på kr. 10 769 642.

Andre avsetninger for langsiktige forpliktelser er utsatt infrastruktur solgt up-front med kr 564 429.

Note 13

Langsiktig Gjeld

Spesifikasjon av Langsiktig gjeld:

	Opprinnelig lån	Restlån 31.12.2018	Forfaller til betaling etter år 2023
Pantelån DnB Renteswap	3 500 000	524 966	0
SUM:	3 500 000	524 966	0



NORE ENERGI AS

NOTER 2018

Org.nr. 984653360 MVA

Note 14

Spesifikasjon av Egenkapital

	Aksjekapital	Overkursfond	Annen egenkapital	SUM:
Saldo 31.12 2017	1 000 000	26 788 465	25 037 942	52 826 407
Korrigeringer ført direkte mot egenkap				0
Årets resultat (+/-)			1 841 415	1 841 415
Årets avsatte utbytte (-)				0
Saldo 31.12.2018	1 000 000	26 788 465	26 879 357	54 667 822

Note 15

Oversikt over Driftsmidler

	Tomter og bygninger	Nettanlegg, målere	Verktøy, Maskiner	Biler, inventar	Tele	SUM:
Anskaffelseskost pr. 1.1.18	3 808 201	75 866 320	2 516 550	4 589 434	12 703 686	99 484 191
+ tilgang i året	0	5 136 196	267 529	41 009	1 106 408	6 551 142
- tilskudd i året		3 730 176			495 520	4 225 696
+ overført fra anlegg under utførelse		570 548				570 548
- avgang i året til anskaffelseskost		118 327	132 368	291 681		542 376
Anskaffelseskost pr. 31.12.18	3 808 201	77 724 561	2 651 711	4 338 762	13 314 574	101 837 809
Akkumulerte avskrivninger pr. 1.1.18	2 164 562	32 492 986	1 735 676	4 016 847	4 580 172	44 990 243
+ årets regnskapsmessige avskrivninger	74 028	2 568 687	149 437	141 333	519 538	3 453 023
- tilbakeføring akkumulerte avskrivninger		94 016	132 368	291 681		518 065
- akkumulerte av- og nedrivning pr. 31.12.18	2 238 590	34 967 657	1 752 745	3 866 499	5 099 710	47 925 201
= Bokført verdi 31.12.18	1 569 611	42 756 904	898 966	472 263	8 214 864	53 912 608
Årets ordinære avskrivninger	74 028	2 568 687	149 437	141 333	519 538	3 453 023
Avskrivning år	0 - 50	15 - 40	8 - 10	3 - 10	0 - 25	0 - 50

Årlig gjennomgåns anlegg som i året er tatt ut av drift før de er avskrevne. Disse anleggene har resultat effekt.

NVE har økt fokus på sammenheng mellom nett som faktisk er i drift og sammenheng mellom tekniske og økonomiske størrelser. En gjennomgang av anleggsregisteret har medført at gamle anlegg og utstyr, som ikke lenger er i operativ drift er tatt ut av brutto anskaffelseskost med 0,5 Mkr. Det er derved et enda bedre samsvar mellom anleggsrapportering og økonomisk rapportering. Tidligere avskrevne verdier på om lag samme beløp har ikke resultatmessig effekt.

Myndighetenes inntektsmodell skaper intern konkurranse mellom nettselskapene i å sikre seg høyest andel av den nasjonale inntektsrammen. Dette innebærer også at ikke bare egen drift av selskapet, men også hva andre nettselskaper og en selv rapporterer har betydning for ens effektivitetsmåling og avkastning. I bransjen foregår nå en tilpasning – typisk en økning- av avskrivningstider for å fremstå som effektiv. Imidlertid påvirker også dette egen inntektsramme på kort sikt. Det er naturlig om mulig å samordne dette i Numedal, men ved regnskapsavleggelsen er det ikke noen aktivitet på dette området. Styret registrerer at store nettselskap foretar Eiermessige endringer for å tilpasse konsernet til NVEs reguleringsmodell. Målsettingen er å rive til seg mest mulig av den nasjonale inntektsrammen, og medfører da at andre nettselskap taper i effektivitetsmåling og inntektsramme.



NORE ENERGI AS

NOTER 2018

Org.nr. 984653360 MVA

Note 16

Virksomhetsfordelt Resultat

Tall i 1000 kr	Kraftomsetning	Distribusjon	Tele	Øvrig virksomhet	Avstemming	TOTALT:
Energisalg sluttbrukere	10780				107	10 887
Energisalg en gros	1049				-1049	-
Salgsinntekter		17 538	1 140	1 871	-87	20 462
Årets mer/mindreinntekt		129			15	144
Andre inntekter:	31	47		122		200
Driftsinntekter:	11 860	17 714	1 140	1 993	-1 014	31 693
Energikjøp	10 099				-	10 099
Nettap		1 049			-1 049	-
Kjøp av overføringstjenester		1 767			-54	1 713
Varekostnad		-42	-13	670	466	1 081
Personalkost	464	7 463	50	828		8 805
Andre driftskost inkl sertifikater	732	3 243	148	53	-466	3 710
Avskrivning	7	2 904	531	11		3 453
Nedskrivning på anleggsmidler		-				-
Eiendomsskatt:		541	107			648
Tap i avgang anleggsmidler		24				24
Tap på fordring:	-109	-161				-270
SUM driftskostnader:	11 193	16 788	823	1 562	-1 103	29 263
Driftsresultat FØR finans og skatt:	667	926	317	431	89	2 430

Note 16 følger krav til oppsett som er fastsatt av NVE i rapporteringsplattformen eRappII.

Større finansielle enkeltkontrakter på kraft er nettoført under kraftomsetning.

Avstemningskolonnen brukes for å avstemme NVE-rapporten og kravene der til det ordinære driftsregnskapet. Annen klassifisering av NVE gjør at tallene i NVE-noten kan avvike fra det alminnelige regnskapet.

Fordi noe i regnskapet tilhører finans, mens det i NVE-regnskapet tilhører inntekt / kostnad blir det forskjeller som må elimineres, og avstemmingen blir derved ikke null.

Det samme gjelder endringer i mer/mindreinntekt som NVE endrer utenom regnskapsåret.

Fordelingsnøkkel for felleskostnader er vurdert årlig. Ulike fordelingsnøkler er benyttet for ulike kostnadsarter og kostnadssteder.



Til generalforsamlingen i Nore Energi AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert selskapet Nore Energi AS' årsregnskap som viser et overskudd på kr 1 841 415. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2018, resultatregnskap for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening er det medfølgende årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2018, og av dets resultater 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 *Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov og forskrift, og har 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

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon består av informasjon i styrets årsberetning, men inkluderer ikke årsregnskapet og revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi hadde konkludert med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (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 utilsiktede 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 så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.



Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig 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 bokføringskikk i Norge.

Kongsberg, 10. mai 2019
Revisorkollegiet AS

Roger Larsen
Registrert revisor