



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2018 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 915 365 353
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: GLITRE ENERGI NETT HOLDING AS
Forretningsadresse: Møllebakken 4
3611 KONGSBERG

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2018 - 31.12.2018

Konsern

Mørselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Ja

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Hanne Solemn
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 21.02.2019

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, 19.11.2020



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2018	2017
RESULTATREGNSKAP			
Kostnader			
Lønnskostnad	2	740 000	694 000
Annen driftskostnad		260 000	182 000
Sum kostnader		1 000 000	876 000
Driftsresultat		-1 000 000	-876 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	3	10 471 000	10 471 000
Gevinst ved salg av aksjer	3	1 665 000	0
Utbytte	3	81 945 000	77 100 000
Andre finansinnt	3	27 000	6 000
Mottatt konsernbidrag	3	2 472 000	0
Sum finansinntekter		96 580 000	87 577 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern		5 682 000	5 682 000
Annen rentekostnad	3	4 789 000	4 789 000
Annen finanskostnad	3	3 000	626 000
Sum finanskostnader		10 474 000	11 097 000
Netto finans		86 106 000	76 480 000
Ordinært resultat før skattekostnad		85 106 000	75 604 000
Skattekostnad på ordinært resultat	4	343 000	-344 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		84 763 000	75 948 000
Årsresultat		84 763 000	75 948 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		81 945 000	77 100 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		2 818 000	-1 152 000
Sum overføringer og disponeringer		84 763 000	75 948 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2018	2017
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	4	0	344 000
Sum immaterielle eiendeler		0	344 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	6	1 204 295 000	1 204 233 000
Lån til foretak i samme konsern	7,8	271 267 000	271 267 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 475 562 000	1 475 500 000
Sum anleggsmidler		1 475 562 000	1 475 844 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Fordringer på selskap i samme konsern	7,8	86 900 000	79 572 000
Andre kortsiktige fordringer	8	1 703 000	0
Sum fordringer		88 603 000	79 572 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	9	1 630 000	2 710 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		1 630 000	2 710 000
Sum omløpsmidler		90 233 000	82 282 000
SUM EIENDELER		1 565 795 000	1 558 126 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	11	153 540 000	153 540 000
Overkurs	11	994 018 000	994 018 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2018	2017
Sum innskutt egenkapital		1 147 558 000	1 147 558 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	11	62 543 000	59 726 000
Sum opptjent egenkapital		62 543 000	59 726 000
Sum egenkapital		1 210 101 000	1 207 284 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig lånekapital	7,8	271 267 000	271 267 000
Sum annen langsiktig gjeld		271 267 000	271 267 000
Sum langsiktig gjeld		271 267 000	271 267 000
Kortsiktig gjeld			
Utbytte		81 945 000	77 100 000
Annen kortsiktig gjeld	12	10 000	3 000
Rentebærende annen kortsiktig gjeld	12	2 472 000	2 472 000
Sum kortsiktig gjeld		84 427 000	79 575 000
Sum gjeld		355 694 000	350 842 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 565 795 000	1 558 126 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2018	2017
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Overføringsinntekter		929 641 000	825 538 000
Energisalg		19 575 000	14 404 000
Annen driftsinntekt	19	59 734 000	18 980 000
Sum inntekter		1 008 950 000	858 922 000
Kostnader			
Nettap		84 357 000	63 786 000
Kostnader andres nett		380 759 000	303 288 000
Energikjøp		15 557 000	10 701 000
Lønnskostnad	20	56 823 000	56 472 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	7	85 450 000	85 576 000
Annen driftskostnad	10,19	166 249 000	127 218 000
Sum kostnader		789 195 000	647 041 000
Driftsresultat		219 755 000	211 881 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt	21	263 000	425 000
Annen finansinntekt	21	24 000	259 000
Sum finansinntekter		287 000	684 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern		5 682 000	5 682 000
Annen rentekostnad	21	4 789 000	4 789 000
Aktiverte byggelånsrenter	21	-4 644 000	-5 265 000
Andre finanskostnader	21	2 174 000	2 710 000
Sum finanskostnader		8 001 000	7 916 000
Netto finans		-7 714 000	-7 232 000
Ordinært resultat før skattekostnad		212 041 000	204 649 000
Skattekostnad på ordinært resultat	22	43 280 000	45 545 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		168 761 000	159 104 000
Årsresultat		168 761 000	159 104 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2018	2017
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner	18	11 988 000	-8 391 000
Skatt	22	-2 757 000	2 014 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		9 231 000	-6 377 000
Totalresultat		177 992 000	152 727 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2018	2017
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Goodwill	8,9	110 067 000	110 067 000
Sum immaterielle eiendeler		110 067 000	110 067 000
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg	7	2 066 230 000	1 952 842 000
Sum varige driftsmidler		2 066 230 000	1 952 842 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	11,14	87 000	87 000
Sum finansielle anleggsmidler		87 000	87 000
Sum anleggsmidler		2 176 384 000	2 062 996 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	12	65 110 000	56 754 000
Andre fordringer	13	75 626 000	79 417 000
Sum fordringer		140 736 000	136 171 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	15	3 098 000	3 237 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		3 098 000	3 237 000
Sum omløpsmidler		143 834 000	139 408 000
SUM EIENDELER		2 320 218 000	2 202 404 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2018	2017
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		153 540 000	153 540 000
Overkurs		1 044 019 000	1 044 019 000
Annen innskutt egenkapital		375 112 000	274 220 000
Sum innskutt egenkapital		1 572 671 000	1 471 779 000
Sum egenkapital		1 572 671 000	1 471 779 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	18	34 343 000	55 448 000
Utsatt skatt	22	116 942 000	88 181 000
Sum avsetninger for forpliktelser		151 285 000	143 629 000
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig lånekapital	11,17	271 267 000	271 267 000
Sum annen langsiktig gjeld		271 267 000	271 267 000
Sum langsiktig gjeld		422 552 000	414 896 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	11	48 521 000	40 842 000
Betalbar skatt	22	15 749 000	0
Annen kortsiktig gjeld	11,15	136 901 000	204 143 000
Rentebærende annen kortsiktig gjeld	11,15	123 824 000	70 744 000
Sum kortsiktig gjeld		324 995 000	315 729 000
Sum gjeld		747 547 000	730 625 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 320 218 000	2 202 404 000



Til generalforsamlingen i Glitre Energi Nett Holding AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Glitre Energi Nett Holding AS' årsregnskap, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2018, resultat og kontantstrøm for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2018, resultat, totalresultat, egenkapitaloppstilling og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir det medfølgende selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Glitre Energi Nett Holding AS per 31. desember 2018 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.
- gir det medfølgende konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Glitre Energi Nett Holding AS per 31. desember 2018 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (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 og konsernet 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 omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen.

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

PricewaterhouseCoopers AS, Postboks 748 Sentrum, NO-0106 Oslo
T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no
Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



Uavhengig revisors beretning - Glitre Energi Nett Holding AS

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 konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets 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, for selskapsregnskapet i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for konsernregnskapet i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU. 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 og konsernets evne til fortsatt drift og på tilbørlig måte opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål med revisjonen 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 andre 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 resultatdisponering er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

(2)



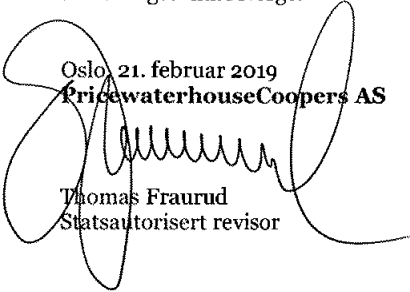
Uavhengig revisors beretning - Glitre Energi Nett Holding AS



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 bokføringsskikk i Norge.

Oslo, 21. februar 2019
PricewaterhouseCoopers AS


Thomas Fraurud
Statsautorisert revisor



Årsregnskap 2018 Glitre Energi Nett Holding-Konsern

Signers:

Name	Method	Date
Smith M, Margrethe	BANKID_MOBILE	2019-02-22 13:31
Solberg, Nina Cecilie Harvik	BANKID_MOBILE	2019-02-22 15:02
Bråthen, Tore	BANKID_MOBILE	2019-02-22 23:06
Holberg, Arnt Charles	BANKID	2019-02-23 10:13
Aulie, Nina Viksæter	BANKID	2019-02-23 12:07
Helmen, Jan	BANKID	2019-02-26 21:15
Wetterhus, Tore Morten	BANKID_MOBILE	2019-02-28 07:52
Roll-Matthiesen, Atle	BANKID_MOBILE	2019-03-02 09:25
Sivesindtjæet, Audun	BANKID	2019-03-04 12:55
Bæver, Rune	BANKID_MOBILE	2019-03-07 16:11
Skjæggestad, Pål Jørgen	BANKID	2019-03-10 21:25
Sjøstrøm, Bjørn Niklas	BANKID	2019-03-14 09:26

This document package contains:

- Front page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID
988669F08A7E4C7782EE415520382F4E

PDF GENERATED BY BRØNNØYSUNDREGISTRERNE



STYRETS ÅRSBERETNING FOR 2018 – GLITRE ENERGI NETT HOLDING AS

Glitre Energi Nett Holding er et nettkonsern som har målsetning å skape god langsiktig verdiutvikling for eierne og forutsigbare økonomiske resultater underveis. Strategien er å søke vekstmuligheter innenfor kjernevirksomheten.

Konsernet rapporterer konsernregnskapet i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS), mens selskapsregnskapet er utarbeidet etter god regnskapsskikk i Norge (NGAAP).

VIKTIGE HENDELSER /HOVEDPUNKTER

Resultat etter skatt for konsernet ble i 2018 168,8 mnok. Ved utgangen av 2018 var totalkapitalen 2.320,2 mnok og egenkapitalandelen 67,8 prosent.

2018 har vært et svært aktivt år for Glitre Energi Nett, arbeidet har fulgt forretningsplan og vedtatte strategier hvor fokusområdene for drift har vært:

- HMS
- Effektivisering
- Leveringssikkerhet
- Kompetanse og teknologi

I prosessen for å fastsette inntektsramme for nettselskapene i Norge, gjennomfører NVE hvert år en effektivitetsanalyse. Endelig resultat fra denne ble publisert i desember 2018 og Glitre Energi Nett er det 4. mest effektive selskapet av rundt 120 nettselskap i Norge.

Ut fra sist tilgjengelig statistikk fra NVE (2017) hadde Glitre Energi Nett den beste leveringssikkerheten av de 15 største nettselskapene i Norge. I 2018 har det vært store utfordringer med vinterstormer i januar og februar. Dette ga mer utfall for Glitre Energi Nett enn et normal-år, noe som også gjelder for de fleste andre nettselskap i Sør og Øst-Norge.

I siste revisjonen av selskapets forretningsplan ble viktigheten av smart samhandling med kundene fremhevet. Som en oppfølging av dette ble det gjennomført en reorganisering. Med virkning fra 1. januar 2019 har selskapet fått en ny avdeling «Kunde» som inkluderer all merkantil og teknisk oppfølging av kundene, samt måleverdiprosessene. I denne forbindelse ble det virksomhetsoverført 9 ansatte fra Glitre Energi Strøm til Glitre Energi Nett.

2018 var også et år med store investeringer, de største prosjektene var:

- Avslutning av Smart Strøm / AMS – prosjektet
- Bygging av linje mellom Fiesaker og Setersberg

Glitre Energi Nett AS har skilt ut eiendommer, som ikke er direkte relatert til nettvirksomheten, i egne eiendomsselskaper. I 2018 ble forretningsseiendommen på Jaren skilt ut i et eget selskap, Jarenvegen 15 AS. Konsernet består nå av Glitre Energi Nett Holding (mor) og datterselskapene Glitre Energi Nett, Glitre Energi Nett Eiendom, Christian IV's vei 31, Jarenvegen 15 og Sven Haugs gate 1.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID
9B865F08A7F4017827141052D182742



VIRKSOMHETENS ART OG TILHOLDSSTED

Glitre Energi Nett Holding er et nettkonsern som i hovedsak driver virksomhet knyttet til drift og utvikling av kraftnett, samt levering av nett-tjenester til kundene i forsyningsområdet.

Nettvirksomheten utgjør en samfunnskritisk funksjon og er underlagt et omfattende regelverk knyttet til samfunnssikkerhet, leveringskvalitet og kundefunksjoner, herunder Det lokale eltilsyn (DLE), samt å forestå regionale og lokale kraftsystem- og energitredninger. Virksomheten ivaretar også ansvaret som «Kraftforsynings Distriktsjef» (KDS) i Buskerud, som i beredskapssituasjoner har ansvar for å koordinere alle konsesjonærer i Buskerud mot myndighetene (NVE og Fylkesmann).

Konsernet eier regionalnett i Buskerud, samt noen mindre regionalnettanlegg i Oppland, Vestfold og Hordaland. Regionalnettet utgjør ca 82 prosent av regionalnettet i Buskerud (målt etter avkastningsgrunnlag) og omfattet ved årsskiftet 52 transformatorstasjoner og 1022 km luftledning/kabel, med spenningsnivå 132/66/50 kV.

Konsernet har områdekonsesjon for distribusjonsnettet i kommunene Drammen, Kongsberg, Nedre Eiker, Lier, Gran, Jevnaker og Lunner (Hadeland), samt i Finseområdet (Ulvik kommune). Høyspent distribusjonsnett omfattet om lag 709 km luftlinjer, 1256 km kabel, samt 3503 netstasjoner. Lavspennetnettet utgjorde omlag 1802 km luftlinjer og 3269 km kabel.

Totalt forbruk i distribusjonsnettet i de kommunene nettselskapet har områdekonsesjon var på 2.489 GWh i 2018 (2.497 GWh). Antall nettkunder var 94.017 (91.150) ved utgangen av året.

Investeringene har vært relativt høye i 2018, både på grunn av innføring av AMS, men også som følge av oppgradering av regionalnettet. AMS-prosjektet ble ferdigstilt høsten 2018 og 99% av alle kundene til Glitre Energi Nett har nå fått installert ny AMS-måler.

Konsernet søker stabile nettarriffer overfor kundene. Nettarriffene forventes å måtte økes noe fremover, i hovedsak som følge av økt nettleie i sentralnettet.

Investeringer, drift og vedlikeholdsoppgaver er i hovedsak gjennomført etter de oppsatte planer.

REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET (Sammenligningstall fra 2017 vist i parentes)

Konsernets inntekter består av nettleie knyttet til tillatt inntektsramme for kraftnettet (fastsatt av NVE) og bruk av andres overføringsnett, samt ulike tjenesteleveranser.

Konsernet oppnådde i 2018 salgsinntekter på 1.007,3 mnok (858,9 mnok), et driftsresultat på 218,1 mnok (211,9 mnok).

Sammenlignet med den regulatoriske tillatte inntekten for 2018 inkluderer driftsresultatet en mindreinntekt på 7,4 mnok (merinntekt på 44,2 mnok). Ved utgangen av 2018 har nettvirksomheten en akkumulert merinntekt på 80,2 mnok. Glitre Energi Nett mottok i 2018 52,4 mnok i harmoniinntekt etter siste fusjon.

Netto finansposter utgjorde -6,0 mnok (-7,2 mnok).

Konsernets skattekostnad ble på 43,3 mnok (45,5 mnok). Mer utfyllende informasjon om skattekostnaden fremkommer av note 22 til konsernregnskapet.





Konsernets resultat etter skatt ble 168,8 mnok (159,1 mnok). Årsresultatet tilsvarer en egenkapitalavkastning på 11,1 prosent (11,2prosent).

Styret bekrefter at forutsetningen for fortsatt drift er til stede og årsregnskapet er avlagt på dette grunnlag.

Konsernets samlet balanse utgjorde 2.320,2 mnok ved utgangen av 2018 (2.202,4 mnok). Den bokførte egenkapitalandelen er 67,8 prosent (66,8 prosent). Styret mener at egenkapitalen er tilfredsstillende.

Konsernets rentebærende gjeld utgjorde 395,1 mnok (342,0 mnok) og netto rentebærende gjeld var 395,1 mnok (342,0 mnok) ved utgangen av året.

Netto kontantstrøm til investeringer var 197,0 mnok (270,0 mnok). Investeringer i varige driftsmidler utgjorde 198,9 mnok (270,0 mnok).

Kontantstrøm tilført fra driften var 220,7 mnok (320,7 mnok), en reduksjon på 31,1 prosent. Endringen fra 2017 til 2018 skyldes i hovedsak reduserte pensjonsforpliktelser og en nedgang i annen kortsiktig gjeld.

Disponeringer

Styret i Glitre Energi Nett Holding AS anbefaler overfor generalforsamlingen at overskuddet, på 84.763 tkr. fordeles som følger:

Avsatt til utbytte	81.945 tkr.
Overføres fra annen egenkapital	2.818 tkr.

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens § 3-3 bekrefter styret at regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift og at Glitre Energi Nett Holding er i en sunn økonomisk finansiell stilling. Det har ikke inntruffet vesentlige forhold etter utgangen av regnskapsåret har som det ikke er tatt hensyn til i årsoppgjøret og som er viktig for å bedømme selskapets resultat og stilling.

AKSJONÆRFORHOLD

Eierandelene i Glitre Energi Nett Holding AS er som følger:

Glitre Energi AS	54,26 %
Nedre Eiker kommune	8,18 %
Kongsberg kommune	11,91 %
Lier Everk Holding AS	7,35 %
Hadeland Energi AS	18,29 %

Glitre Energi Nett Holding AS har forretningskontor i Kongsberg.





FORSKNING OG UTVIKLING

Det har i 2018 medgått 3,8 mnok (3,4 mnok) til forskning og utvikling. Utgiftene er kostnadsført løpende, da kravene til balanseføring ikke anses å være tilfredsstillt.

Gjennom 2018 ble det igangsatt en rekke FoU-prosjekter. Prosjektene er forankret i selskapets «Veikart for teknologiutvikling». Hovedaktiviteten innenfor FoU i 2018 har vært knyttet til Astrumprosjektet (Nett nytte) og Droneprosjektet, begge i regi av eSmart Systems, Cyber-security og feltløsninger. Utviklingsaktiviteten i selskapet er nå mer omfattende enn tidligere og har også fått en bredere forankring i organisasjonen. Selskapets FOU-aktivitet er knyttet til prosjekter med målsetning om å kunne tilby kundene best mulig leveringsikkerhet til lavest mulig nettleie.

SAMFUNNSANSVAR OG YTRE MILJØ

Konsernets virksomhet medfører i sin alminnelighet lite forurensning av det ytre miljø. Konsernet er som langsiktig aktør i kraftnæringen, bevisst på å velge løsninger som fremmer et godt miljø for fremtiden og arbeider aktivt for å bygge og drifte anlegg på en miljømessig forsvarlig måte. Ved bygging av linjer benyttes avdempende tiltak for å redusere visuell forurensning. Dette gjelder f. eks maling av master, skånsom hogst og skjermet plassering av master i samråd med kommuner og grunneiere. Videre blir alle utslipp til naturen registrert for om mulig å iverksette tiltak der det er behov for dette, deriblant oljerenoverende tiltak.

SOSIALT ANSVAR

Medarbeiderforhold

Ved utgangen av året hadde Konsernet til sammen 93 ansatte som utførte 91,3 årsverk. Det var ingen ansatte i morselskapet ved utgangen av året. Per 31. desember 2018 var 17,2 prosent av Konsernets ansatte kvinner. Styret består av 11 medlemmer hvorav 3 styremedlemmer er kvinner.

Konsernet skal ikke forskjellsbehandle på bakgrunn av kjønn, etnisitet, nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, religion eller livssyn i saker som for eksempel lønn, avansement og rekruttering.

Konsernet arbeider for å beholde og utvikle dyktige medarbeidere og legger i denne sammenheng vekt på kunnskapsdeling, kompetanseutvikling, trivsel og god ledelse. Konsernet gjennomfører kontinuerlig medarbeidertilfredshetsundersøkelser. Siste undersøkelse, i februar 2018, viste en totaltilfredshet blant de ansatte på 87,7 (på skala fra 0-100), noe som er et svært godt resultat.

Helse og sikkerhet

Konsernet skal ha en høy standard på helse, miljø og sikkerhet (HMS) og hensynet til HMS skal ivaretas i alle prosesser og aktiviteter.

Konsernet ønsker å være en attraktiv arbeidsplass med et utviklende og inkluderende arbeidsmiljø. Målet er at ingen skal bli skadet på jobb eller utvikle yrkessykdom. Det er i 2018 etablert en ny visjon «Sammen for en trygg og skadefri arbeidsdag», i tillegg til at det gjennomført en omfattende risikoanalyse for egne ansatte.



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID
9B8659F08A7E4C7792EE41552D38CF4E



I 2018 er det registrert 1 skader uten fravær for ansatte og ingen fraværsskader. Ved alle skader blir årsaken grundig undersøkt for å sikre læring og hindre gjentakelse. Styrets ambisjon er å drive virksomheten uten skader på mennesker og miljø. Sikker og effektiv drift har den høyeste prioritet.

For å nå visjonen om null skader i virksomheten er rapportering av uønskede hendelser (RUH) et viktig virkemiddel. Målet er at alle ansatte og leverandører melder fra om uønskede hendelser. Informasjonen danner grunnlag for læring i virksomheten og forebyggende arbeid. I 2018 ble det rapportert inn totalt 62 hendelser. Rapport om uønskede hendelser registreres i eget avvikssystem, og inngår i selskapets rapportering til ledelsen og styret.

Det totale sykefraværet i Konsernet for 2018 var på 4,8 prosent (4,5), fordelt på 1,7 prosent (1,9) i korttidsfravær og 3,1 prosent (2,6) på langtidsfravær.

Konsernet har en målsetning om at sykefraværet totalt skal være under 4,5 prosent og at korttidsfraværet (under 16 dager) skal være under 2 prosent. Konsernet er IA-bedrift og har over flere år arbeidet målrettet med tiltak for å redusere sykefraværet.

INTERNKONTROLL OG RISIKOSTYRING

Konsernet baserer seg på Glitre Energi konsernets styringssystem som består av styringspolicier, funksjonspolicier og prosessbeskrivelser av konsernets arbeidsprosesser. Sentrale styringspolicier er policy for virksomhetsstyring, policy for internkontroll og finansiell rapportering og policy for risikostyring. Styringspolicierne er vedtatt av styret og evalueres årlig.

Konsernets verdigrunnlag og etiske retningslinjer gjennomgås og evalueres også jevnlig av styret. Styringsdokumentene er førende for alle selskaper i konsernet hvor Glitre Energi har kontrollerende innflytelse.

Styret er av den oppfatning at selskapene under Glitre Energi Nett Holding har gode internkontroll og kvalitetssystemer.

Konsernet er eksponert for renterisiko gjennom renteendringer på rentebærende gjeld, samt rentenivåets påvirkning på nettvirksomhetens inntektsramme. Glitre Energi konsernets finansfunksjon samordner og ivaretar renterisikoen i konsernet innenfor vedtatte risikorammer. Selskapet benytter seg ikke av finansielle instrumenter i forbindelse med styringen av finansiell risiko.

Glitre Energi Nett Holding AS har inngått avtale med Glitre Energi AS om konsernkonto. Konsernets likviditetsbeholdning pr. 31.12.2018 var negativ med 123,8 mnok.

De viktigste operasjonelle risikoene er risiko for skade på Konsernets ansatte, skader og tap på nettanlegg samt negative påvirkninger på miljøet. De operative enhetenes beredskapsplaner og -prosedyrer håndterer disse risikoforholdene.

Det vises for øvrig til note 5 i årsregnskapet.



MYNDIGHETSKONTAKT OG RAMMEVILKÅR

Kraftforsyning er en samfunnskritisk funksjon og er som sådan underlagt en omfattende regulering fra myndighetenes side. Blant annet må bransjen forholde seg til detaljerte krav til forsyningsikkerhet og beredskap og de økonomiske rammene for nettvirksomhetene er monopolregulert, med NVE som tilsynsmyndighet.

Konsernet har derfor engasjert seg overfor myndighetene for å skape bevissthet om ovenstående. Dette arbeidet er i all hovedsak organisert gjennom Energi Norge, men også gjennom direkte myndighetskontakt alene eller sammen med andre bransjeaktører.

FREMTIDSUTSIKTER

Nettselskap i Norge står overfor betydelige utfordringer og endringer i tiden fremover. Utviklingen i bransjen har i stor grad vært styrt av myndighetene gjennom rammevilkår, som igjen reflekterer nasjonale politiske føringer. Rammevilkår vil fortsatt være helt sentralt i videre utvikling – men i økende grad vil direkte krav fra kundene bli en sterkere driver fremover. Nye teknologiske muligheter, fokus på klimavennlige løsninger samtidig med økt krav til høy leveringssikkerhet og effektiv drift vil sette kundene enda mer i sentrum for nettselskapenes utvikling enn tidligere.

Det grønne skiftet er et sentralt tema i den norske samfunnsutvikling. Det viktigste fokusområdet for det grønne skiftet er en videre elektrifisering av Norge. Dette gir økte krav til leveringssikkerhet og beredskap i kraftnettet. Samtidig ser vi et skjerpet trusselbilde for utfall – med mer ekstremvær (utilsiktet) og ikke minst en økt trussel for angrep via internett / digitale verktøy (tilsiktet).

Viktige drivere for endringer fremover vil være:

- Kundekrav basert i nye teknologiske muligheter som smarte målere, effekt-intensivt forbruk, nye styringsmuligheter, samt lokal lagring og produksjon av energi
- Økte krav fra kundene til leveringssikkerhet og effektivitet (lave priser), samt behov for tettere dialog med nettselskapet for å kunne gjøre «kloke valg» i det grønne skiftet
- Regulatorisk fokus på nøytralitet, effektiv nettdrift og økte kostnader ved utfall
- Strengere og mer kompleks regulering, spesielt knyttet til beredskap
- Store teknologiske utfordringer og muligheter
- Regionsreformen med endret eierskap til energiselskap

Basert på dette er det forventet at bransjen går inn i en periode med stor grad av konsolidering. Dette skaper muligheter for god verdiskapning blant de aktørene som er tidlig ute med effektive løsninger. Et mulig scenario fremover er at de større nettselskapene vil finne sammen – mens de mindre selskapene vil fortsette alene.

Videre lønnsomhet i nettselskapet påvirkes i all hovedsak av de rammebetingelser offentlige myndigheter setter og hvor effektivt selskapet driver i forhold til sammenlignbare selskapet. Styret legger til grunn at nettselskapets fokus på interne effektiviseringer og forbedringer vil gi Glitre Energi Nett en stabil og god avkastning også i årene fremover.

Det er forventet investeringer på om lag 200 mnok per år i perioden 2019 – 2021. Investeringene er primært knyttet til noen få store investeringer i regionalnettet, samt mange løpende investeringer for å opprettholde leveringssikkerheten.





Styret er tilfreds med konsernets utvikling i 2018 og vil takke alle medarbeidere i selskapet for godt utført arbeid.

Drammen, den 21.02.2019

Styrets leder
Bjørn Niklas Sjøstrøm

Nestleder
Pål Jørgen Skjæggestad

Styremedlem
Nina Viksæter Aulie

Styremedlem
Tore Bråthen

Styremedlem
Nina Cecilie Harvik Solberg

Styremedlem
Majken Margrethe Smith

Styremedlem
Atle Roll-Matthisen

Styremedlem
Arnt Charles Holberg

Styremedlem
Rune Bæver

Styremedlem
Jan Helmen

Styremedlem
Audun Sivesindtjet

Administrerende direktør
Tore Morten Wetterhus

1787989-1

Side 7 av 7



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
988659F08A7E4C7787FE1413321382F4E



2018

Årsregnskap Glitre Energi Nett Holding AS



Hanne Solem
Glitre Energi Nett Holding AS
31.12.2018



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Det elektroniske
dokumentet er signert med et elektronisk
signaturmiddel.



Innhold

Resultat Glitre Energi Nett Holding AS.....	2
Balanse Glitre Energi Nett Holding AS.....	3
Kontantstrøm Glitre Energi Nett Holding AS.....	4
Noter Glitre Energi Nett Holding AS.....	5
NOTE 1. REGNSKAPSPRINSIPPER.....	5
NOTE 2. LØNSKOSTNADER.....	6
NOTE 3. FINANSPOSTER.....	6
NOTE 4. SKATT.....	7
NOTE 5. RISIKO.....	7
NOTE 6. DATTERSELSKAP.....	8
NOTE 7. KONSERNMELLOMVÆRENDE.....	8
NOTE 8. FORDRINGER OG GJELD.....	8
NOTE 9. BANKINNSKUDD.....	9
NOTE 10. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON.....	9
NOTE 11. EGENKAPITAL.....	9
NOTE 12. SPESIFIKASJON AV ANNEN KORTSIKTIG GJELD.....	10

Side 1 av 10



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID
9B8559F0xA/E4C7762EE41542D182F4E



Resultat Glitre Energi Nett Holding AS

Note / NOR 3 DDB	Note	2018	2017
Lønn og andre personalkostnader	2	-739	-694
Andre driftskostnader		-260	-182
Sum driftskostnader		-1 000	-876
Driftsresultat		-1 000	-876
Renteinntekt ansvarlig lån		10 471	10 471
Gevinst ved salg av aksjer		1 665	0
Andre finansinntekter		81 972	77 106
Mottatt konsernbidrag		2 472	0
Rentekostnad ansvarlig lån		-10 471	-10 471
Andre finanskostnader		-3	-626
Netto finansposter	3	86 107	76 480
Ordinært resultat før skattekostnad		85 107	75 604
Skattekostnad på ordinært resultat	4	-344	344
Resultat etter skatt		84 763	75 948
Overføringer			
Avsatt til utbytte		81 945	77 100
Til/fra annen egenkapital		2 818	-1 152

Side 2 av 10



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID
9B669F38A/E4C7782EE41562D952F4E

**Balanse Glitre Energi Nett Holding AS**

Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2018	31.12.2017
Utsatt skattefordel	4	0	344
Sum immaterielle eiendeler		0	344
Investeringer i datterselskap	6	1 204 295	1 204 233
Ansvarlig lån	7,8	271 267	271 267
Sum finansielle anleggsmidler		1 475 562	1 475 500
Sum anleggsmidler		1 475 562	1 475 844
Fordring på selskap i samme konsern	7,8	86 900	79 572
Andre kortsiktige fordringer	8	1 703	0
Bankinnskudd og kontanter	9	1 629	2 710
Sum omløpsmidler		90 233	82 282
SUM EIENDELER		1 565 795	1 558 126
Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2018	31.12.2017
Innskutt egenkapital	10	1 147 558	1 147 559
Annen egenkapital		62 543	59 725
Sum Egenkapital	11	1 210 101	1 207 284
Ansvarlig lån	7,8	271 267	271 267
Sum langsiktig gjeld		271 267	271 267
Utbytte		81 945	77 100
Annen kortsiktig gjeld	12	10	3
Rentebærende annen kortsiktig gjeld	12	2 472	2 472
Sum kortsiktig gjeld		84 427	79 576
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 565 795	1 558 126

Drammen, 21. februar 2019

<hr/> Bjørn Niklas Sjøstrøm Styreleder	<hr/> Pål Skjæggestad Nestleder	<hr/> Nina Viksæter Aulie Styremedlem
<hr/> Tore Bråthen Styremedlem	<hr/> Majken Margrethe Smith Styremedlem	<hr/> Nina Cecilie Harvik Solberg Styremedlem
<hr/> Atle Roll-Matthiesen jr. Styremedlem	<hr/> Arnt Holberg Styremedlem	<hr/> Jan Helmen Styremedlem
<hr/> Rune Bæver Styremedlem	<hr/> Audun Sivesindtjætt Styremedlem	<hr/> Tore Morten Wetterhus Adm.dir.

Side 3 av 10



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID
915365353-08A7E4C7782EE41552D382F4E

**Kontantstrøm Glitre Energi Nett Holding AS**

Regulert i NOFS § 6-10	Note	2018	2017
Kontantstrøm fra driften			
Årets resultat før skatt		85 107	75 604
Endringer i fordringer, kreditorer og tidsavgrensninger		-10 790	47 639
Kontantstrøm fra driften		74 316	123 243
Kontantstrøm til investeringsaktiviteter			
Salg datterselskap	6	1 703	0
Netto kontantstrøm til investeringsaktiviteter		1 703	0
Kontantstrøm til/fra finansieringsaktiviteter			
Endring konsernkonto	9	1 081	-67 243
Utbetalt utbytte	11	-77 100	-56 000
Netto kontantstrøm til/fra finansieringsaktiviteter		-76 019	-123 243
Netto endring i likviditetsbeholdning		0	0
Tilgang ved oppkjøp		0	0
Likviditetsbeholdning inn i perioden		0	0
Likviditetsbeholdning ved periodens slutt		0	0
Innstående (+)/trekk(-) på konsernkontoordning 31.12.		1 629	2 710

Side 4 av 10



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID
9BB658F08A7E4C7792EE41552D382F4E



Noter Glitre Energi Nett Holding AS

NOTE 1. REGNSKAPSPRINSIPPER

1. Generelt

Årsregnskapet for 2018 er satt opp i samsvar med regnskapsloven og regnskapet er utarbeidet etter norske regnskapsstandarder og anbefalinger til god regnskapsskikk. Regnskapet er avlagt i hele tusen norske kroner såfremt ikke annet er angitt. Glitre Energi Nett Holding AS er morselskap til Glitre Energi Nett AS, Glitre Energi Nett Eiendom AS, Christian 1V's gate AS, Jarenvegen 15 AS og Svend Haugs gate 1 AS. Det er utarbeidet konsernregnskap for Glitre Energi Nett konsern hvor disse selskapene inngår. Morselskapets forretningskontor er Grønland 67 i Drammen.

2. Bruk av estimater

Ledelsen har brukt estimater og forutsetninger som har påvirket resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen under utarbeidelsen av årsregnskapet i henhold til god regnskapsskikk.

3. Kriterier for inntektsføring

Leveringstidspunktet er kriteriet for inntektsføring av driftsinntekter.

4. Skatt

Skattekostnad består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt/skattefordel er beregnet på alle forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt er beregnet etter gjeldende skattesats på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Netto utsatt skattefordel

balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli utnyttet.

Betalbar skatt og utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til poster ført direkte mot egenkapitalen.

5. Klassifisering og vurdering av balanseposter

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, fratrukket av- og nedskrivninger. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

6. Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap på krav.

7. Kortsiktige plasseringer

Kortsiktige plasseringer (aksjer og andeler vurdert som omløpsmidler) vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.





NOTE 2. LØNSKOSTNADER

Ytelser til ledende personer	2018	2017
Styrehonorarer til styremedlemmer	739	694
Sum	739	694

Godtgjørelse til revisor	2017	
Lovpålagt revisjon	52	72
Skatterådgivning	7	7
Revisjonsrelatert bistand	0	33
Andre tjenester utenfor revisjon	17	10
Sum ytelser til selskapets revisor	76	122

NOTE 3. FINANSPOSTER

Finansinntekter	2018	2017
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	10 471	10 471
Renter bankinnskudd	27	6
Mottatt konsernbidrag	2 472	0
Gevinst ved salg av aksjer	1 665	0
Mottatt utbytte	81 945	77 100
Sum finansinntekter	96 580	87 577

Finanskostnader	2018	2017
Rentekostnader til foretak i samme konsern	5 682	5 682
Rentekostnad	4 789	4 789
Andre finanskostnader	3	626
Sum finanskostnader	10 474	11 097

Side 6 av 10



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID
9B3859F08A7E4C7732EE41582D382F4F

**NOTE 4. SKATT**

Skattekostnad	2018	2017
Betalbar skatt	0	0
Endring i utsatt skatt	344	-359
Endring i skattesats fra 23% til 22%	0	15
Sum skattekostnad	344	-344

Betalbar skatt	2018	2017
Resultat før skattekostnad	85 107	75 604
Permanente forskjeller*)	-83 610	-77 100
Endring i underskudd til fremføring	-1 496	1 496
Årets skattegrunnlag	0	0
Inntekts skatt (23%)	0	0

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:

Betalbar skatt på årets resultat	0	0
----------------------------------	---	---

Utsatt skatt / Utsatt skattefordel	2018	2017	Endring
Underskudd til fremføring	0	-1 496	1 496
Grunnlag utsatt inntekts skatt	0	-1 496	1 496
22% (23%) utsatt skatt/-fordel inntektskatt	0	-344	344

NOTE 5. RISIKO

Styret fastsetter selskapets risikovilje og har lagt til grunn at selskapet skal søke å redusere eller minimere risiko så fremt dette er hensiktsmessig og kostnadseffektivt. Styret har sluttet seg til konsernpolicyer, strategier, systemer og rapporteringsrutiner, utarbeidet for Glitre Energi konsernet, for en samlet risikostyring.

Styret har sluttet seg til Glitre Energis finanspolicy som er vedtatt av konsernstyret og som gjelder hele Glitre Energi konsernet. Konsernpolicyen gir klare retningslinjer og rammer for finansiering av Glitre Energi konsernets virksomheter og styring av finansiell risiko. Selskapet benytter seg ikke av finansielle instrumenter i forbindelse med styringen av finansiell risiko.

Valutarisiko

Selskapet er ikke eksponert for valutarisiko.

Renterisiko

Selskapets gjeld har flyende rente.

Kredittrisiko

Kredittrisiko er knyttet til risiko for at en motpart ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser. Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses lav

Likviditetsrisiko

Selskapet vurderer likviditeten i selskapet som god. Finansiering av selskapet skjer med egenkapitalfinansiering, ansvarlig lån og en konsernkontoordning som er organisert i Glitre Energi AS gjennom en samarbeidsavtale med DnB Bank ASA.



**NOTE 6. DATTERSELSKAP**

	2018				2017	
	Ervervet	Kontor	Eierandel	Stemmeandel	Eierandel	Stemmeandel
Glitre Energi Nett AS	06.10.15	Kongsberg	100 %	100 %	100 %	100 %
Christian IV's vei 31 AS	19.06.17	Kongsberg	100 %	100 %	100 %	100 %
Jarenvegen 15 AS	27.09.18	Kongsberg	100 %	100 %		
Glitre Energi Nett Eiendom AS	18.06.18	Kongsberg	100 %	100 %	100 %	100 %
Svend Haugs gate 1 AS	18.06.18	Kongsberg	100 %	100 %		

Jarenvegen 15 AS ble fisjonert ut fra Glitre Energi Nett AS 27.09.2018 etter regnskapsmessig og skattemessig kontinuitet med virkning fra 01.01.2018. Selskapene Glitre Energi Nett Eiendom AS, Sven Haugs gate 1 og Musemyrveien 37 AS ble stiftet ved oppløsningsfisjon av eksisterende Glitre Energi Nett Eiendom AS. Samtlige eiendeler, rettigheter og forpliktelser ble overført som tingsinnskudd til de 3 overtakende selskapene, etter aksjeloven kapittel 14 om fisjon. Fisjonen ble gjennomført etter regnskapsmessig og skattemessig kontinuitet med virkning fra 01.01.2018. Musmyrveien 37 AS ble solgt 31.12.2018.

Investering etter kostmetoden (Selskapsregnskapet)	Aksjekapital	Antall aksjer	Balanseført verdi	Selskapets egenkapital	Selskapets resultat 2018
Glitre Energi Nett AS	112 302	1	1 193 741	1 227 127	162 840
Glitre Energi Nett Eiendom AS	30	1	54	7	-43
Christian IV's vei 31 AS	30	1	277	254	-19
Jarenvegen 15 AS	1 134	1	10 148	9 985	888
Svend Haugs gate 1 AS	30	1	75	32	-43
			1 204 295		

NOTE 7. KONSERNMELLOMVÆRENDE

	2018	2017
Fordringer		
Lån til foretak i samme konsern	271 267	271 267
Andre fordringer	2 483	2 472
Sum	273 750	273 739
Gjeld		
Ansvarlige lån	147 200	147 200
Påløpte renter	1 342	1 342
Sum	148 542	148 542

NOTE 8. FORDRINGER OG GJELD

	2018	2017
Fordringer med forfall senere enn 1 år		
Ansvarlig lån	271 267	271 267
Sum	271 267	271 267
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år		
Ansvarlig lån	271 267	271 267
Sum	271 267	271 267

Side 8 av 10



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID
915365353-2018-01-01-01-01-01-01-01-01

**NOTE 9. BANKINNSKUDD**

	2018	2017
Kortsiktig fordring mot Glitre Energi AS	1 629	2 710
	1 629	2 710

Selskapets likviditet er organisert i en konsernkontoordning som er organisert i Glitre Energi AS gjennom en samarbeidsavtale med DnB Bank ASA. Dette innebærer at datterselskapenes kontantbeholdning formelt sett er fordringer på Glitre Energi AS og alle konsernselskaper er solidarisk ansvarlige for de trekk konsernet har gjort.

Selskapet har valgt å presentere bankinnskudd knyttet til denne ordningen som bankinnskudd og trekk som kortsiktig gjeld i selskapsregnskapet.

Juridisk sett er nettoverdien av konti som inngår i ordningen å betrakte som konsernmellomværende med full motregningsadgang. Det er knyttet en kredittamme til konsernkontoavtalen. Kredittammen er på 250 mill kr. samlet for Glitre Energi Nett konsern.

NOTE 10. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

Aksjekapitalen består av:	Antall	Pålydende	Balanseløst
A-aksjer	153 540	1 000	153 540
Sum	153 540	1 000	153 540

Glitre Energi Nett Holding AS har 5 aksjonær pr 31.12.2018

	A-aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Glitre Energi AS	83 317	54,26 %	54,26 %
Hadeland Energi AS	28 085	18,29 %	18,29 %
Kongsberg Kommune	18 289	11,91 %	11,91 %
Nedre Eiker Kommune	12 558	8,18 %	8,18 %
Lier Everk Holding AS	11 291	7,35 %	7,35 %
Totalt antall aksjer	153 540	100,00 %	100,00 %

NOTE 11. EGENKAPITAL

Beløp i 1000 NOK	Overkurs-			Sum
	Aksjekapital	fond	Annen FK	
Egenkapital pr 31.12.2016	153 540	994 018	60 876	1 208 435
Årets resultat			75 948	75 948
Utbytte			-77 100	-77 100
Egenkapital pr 31.12.2017	153 540	994 018	59 724	1 207 284
Årets resultat			84 763	84 763
Utbytte			-81 945	-81 945
Egenkapital pr 31.12.2018	153 540	994 018	62 542	1 210 101

Side 9 av 10



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID
938859f185A7F4C7732FE41ad733d01a2



NOTE 12. SPESIFIKASJON AV ANNEN KORTSIKTIG GJELD

	2018	2017
Påløpt annen kortsiktig gjeld	10	4
Påløpte rentekostnader	2 472	2 471
Sum	2 482	2 475

Side 10 av 10



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID
9B8658F08A7E4C7782EEA1552D382F4E



2018

Årsregnskap Glitre Energi Nett konsern



Hanne Solem
Glitre Energi Nett konsern
31.12.2018



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Signer: ID
604039F0AA7E407F72EE1512D502F4F



Innhold:

Resultat Glitre Energi Nett konsern	2
Balanse Glitre Energi Nett konsern	2
Kontantstrømoppstilling konsern	4
NOTER	5
NOTE 1. GRUNNLAG FOR REGNSKAPET	5
NOTE 2. REGNSKAPSPRINSIPPER	5
2.1 Basisprinsipper	5
2.2 Endring i regnskapsprinsipper	5
2.3 Konsolideringsprinsipper	7
2.4 Segmentinformasjon	8
2.5 Omregning av fremmed valuta	8
2.6 Varige driftsmidler	8
2.7 Immaterielle eiendeler	9
2.8 Finansielle eiendeler	9
2.9 Kundefordringer	10
2.10 Kontanter og kontantekvivalenter	10
2.11 Innlån	10
2.12 Skatt	10
2.13 Pensjonsforpliktelse, bonusordninger og andre kompensasjonsordninger overfor ansatte	11
2.14 Avsetninger	11
2.15 Inntektsføring	11
2.16 Leieavtaler	12
2.17 Offentlig tilskudd	12
2.18 Utbytte	12
NOTE 3. ESTIMATER, USIKKERHET M.M.	12
NOTE 4. ENDRINGER I REGNSKAPSPRINSIPPER	13
NOTE 5. RISIKO	13
NOTE 6. DATTERSELSKAPER	16
NOTE 7. VARIGE DRIFTSMIDLER	16
NOTE 8. IMMATERIELLE EIENDELER	18
NOTE 9. NEDSKRIVNINGSTEST AV GOODWILL	18
NOTE 10. LEIEAVTALER	19
NOTE 11. FINANSIELLE INSTRUMENTER	19
NOTE 12. KUNDEFORDRINGER – TAP PÅ KRAV	20
NOTE 13. ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER OG GJELD	21
NOTE 14. AKSJER I ANDRE SELSKAPER	21
NOTE 15. BANKINNSKUDD OG RENTEBÆRENDE ANNEN KORTSIKTIG GJELD	21
NOTE 16. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON	22
NOTE 17. ANSVARLIG LÅN	22
NOTE 18. PENSJONER	22
NOTE 19. DRIFTSINNTEKTER OG ANDRE DRIFTSKOSTNADER	25
NOTE 20. LØNN OG PERSONALKOSTNADER	25
NOTE 21. ANDRE FINANSINNTEKTER OG ANDRE FINANSKOSTNADER	26
NOTE 22. SKATT	26
NOTE 23. NÆRSTÅENDE PARTER	27
NOTE 24. PANT OG GARANTIER	28
NOTE 25. UTBYTTE	28

Side 1 av 28



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID
995bc9f06a7e4c7782ee415c20382f16

**Resultat Glitre Energi Nett konsern**

Beløp i NOK 1 000	Note	2018	2017
Salg av overføringsinntekter		929 641	825 538
Energisalg		19 575	14 404
Andre driftsinntekter	19	59 735	18 980
Sum driftsinntekter		1 008 950	858 922
Nettap		-84 357	-63 786
Kostnader andres nett		-380 759	-303 288
Energikjøp		-15 557	-10 701
Lønn og andre personal kostnader		-56 823	-56 472
Avskrivninger	7	-85 450	-85 576
Andre driftskostnader	10,19	-166 249	-127 218
Sum driftskostnader		-789 195	-647 042
Driftsresultat		219 755	211 881
Finanskostnader	13,17,21	-7 714	-7 232
Netto finansposter		-7 714	-7 232
Ordinært resultat før skattekostnad		212 041	204 649
Skattekostnad på ordinært resultat	22	-43 280	-45 545
Resultat etter skatt		168 761	159 104

Totalresultat

Beløp i NOK 1 000	Note	2018	2017
Resultat etter skatt		168 761	159 104
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner	18	11 988	-8 391
Skatt	22	-2 757	2 014
Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultatregnskapet		9 231	-6 377
Totalresultat		177 992	152 727

Balanse Glitre Energi Nett konsern

Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2018	31.12.2017
Goodwill	8,9	110 067	110 067
Sum immaterielle eiendeler		110 067	110 067
Varige driftsmidler	7	2 066 230	1 952 842
Sum varige driftsmidler		2 066 230	1 952 842
Investeringer i aksjer	11,14	87	87
Sum finansielle anleggsmidler		87	87
Sum anleggsmidler		2 176 384	2 062 995
Kundefordringer	12	65 110	56 754
Andre kortsiktige fordringer	13	75 626	79 417
Bankinnskudd og kontanter	15	3 098	3 237
Sum omløpsmidler		143 834	139 409
SUM EIENDELER		2 320 218	2 202 404

Side 2 av 28



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID
9B5619FD8A7F4C77529E41320A82F4F



Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2018	31.12.2017
Innskutt egenkapital		1 197 559	1 197 559
Annen egenkapital		375 112	274 220
Sum Egenkapital	16	1 572 671	1 471 779
Utsatt skatt	22	116 942	88 181
Pensjonsforpliktelser	18	34 343	55 448
Ansvarlig lån	11,17	271 267	271 267
Sum langsiktig gjeld		422 552	414 896
Leverandørgjeld	11	48 521	40 842
Betalbar skatt	22	15 749	0
Rentebærende annen kortsiktig gjeld	11,15	123 825	70 743
Annen kortsiktig gjeld	11,15	136 901	204 143
Sum kortsiktig gjeld		324 996	315 729
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 320 218	2 202 404

Drammen, 21. februar 2019

Bjørn Niklas Sjøstrøm
Styreleder

Pål Skjæggestad
Nestleder

Nina Viksæter Aulie
Styremedlem

Tore Bråthen
Styremedlem

Nina Cecilie Harvik Solberg
Styremedlem

Majken Margrethe Smith
Styremedlem

Atle Roll-Matthiesen jr.
Styremedlem

Arnt Holberg
Styremedlem

Rune Bæver
Styremedlem

Jan Helmen
Styremedlem

Audun Sivesindtjet
Styremedlem

Tore Morten Wetterhus
Adm.dir.

Side 3 av 28



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID
9B8859FC6A7E4C7782FE6A1567D382F4E

**Kontantstrømoppstilling konsern**

Betalt i NOK 1 000	Note	31.12.2018	31.12.2017
Kontantstrøm fra driften			
Årets resultat før skatt		212 041	204 649
Periodens betalte skatter		-1 529	-1 403
Gevinst og tap ved salg av driftsmidler	7	-157	0
Ordinære av- og nedskrivninger	7	85 450	85 576
Endringer i fordringer, kreditorer og tidsavgrensninger		-74 940	31 872
Kontantstrøm fra driften 1)		220 866	320 694
Kontantstrøm til investeringsaktiviteter			
Kjøp varige driftsmidler	7	-198 902	-270 037
Salg varige driftsmidler	7	1 915	0
Netto kontantstrøm til investeringsaktiviteter		-196 987	-270 037
Kontantstrøm til/fra finansieringsaktiviteter			
Endring konsernkonto	15	53 082	5 368
Utbetalt utbytte		-77 100	-56 000
Netto kontantstrøm til/fra finansieringsaktiviteter		-24 018	-50 632
Netto endring i likviditetsbeholdning		-140	25
Likviditetsbeholdning inn i perioden		3 237	3 212
Likviditetsbeholdning ved periodens slutt 2)		3 098	3 237
1) Herav:			
Mottatte renter		288	580
Betalte renter		12 259	12 436
2) Herav bundne midler			
	15	3 098	3 237

Egenkapitaloppstilling konsern

Betalt i NOK 1 000	Overkurs-			Sum
	Aksjekapital	fond	Annen EK	
Egenkapital pr 31.12.2016	153 540	1 044 019	177 494	1 375 052
Årets resultat			159 104	159 104
Årets utvidede resultat			-6 377	-6 377
Årets totalresultat			330 220	1 527 779
Utbytte			-56 000	-56 000
Egenkapital pr 31.12.2017	153 540	1 044 019	274 220	1 471 779
Årets resultat			168 760	168 761
Årets utvidede resultat			9 231	9 232
Årets totalresultat			452 212	1 649 771
Utbytte			-77 100	-77 100
Egenkapital pr 31.12.2018	153 540	1 044 019	375 112	1 572 671

Side 4 av 28



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID
9B8879F03A7E9C77925E1103206274E

NOTER

NOTE 1. GRUNNLAG FOR REGNSKAPET

Glitre Energi Nett Konsern er hjemmehørende i Norge. Hovedkontoret har adresse Møllebakken 4, 3600 Kongsberg. Konsernregnskapet er tilgjengelig på www.glitreenergi-nett.no, og kan eventuelt utleveres ved forespørsel.

Glitre Energi Nett er et nettkonsern som i hovedsak er knyttet til drift og utvikling av kraftnett, samt levering av nett-tjenester til kundene i forsyningsområdet. Konsernet er en del av Glitre Energi konsern.

Nettvirksomheten utgjør en samfunnskritisk funksjon og er underlagt et omfattende regelverk knyttet til samfunnsikkerhet, leveringskvalitet og kundefunksjoner, herunder Det lokale eltilsyn (DLE) samt å forestå regionale og lokale kraftsystem- og energiutredninger. Virksomheten ivaretar også ansvaret som «Kraftforsyningens Distriktssjef» (KDS) i Buskerud, som i beredskapssituasjoner har ansvar for å koordinere alle konsesjonærer i Buskerud mot myndighetene (NVE og Fylkesmann).

Konsernet eier regionalnett i Buskerud og på Hadeland, og har områdekonsesjon for distribusjonsnettet i kommunene Drammen, Kongsberg, Nedre Eiker, Lier, Gran, Jevnaker og Lunner (Hadeland), samt i Finseområdet (Ulvik kommune).

Regionalnettet utgjør ca 82 prosent av regionalnettet i Buskerud (målt etter avkastningsgrunnlag) og omfatter ved årsskiftet 52 transformatorstasjoner og 1022 km luftledning/kabel, med spenningsnivå 132/66/50 kV.

Høyspent distribusjonsnett omfatter om lag 709 km luftlinjer, 1256 km kabel, samt 3503 nettstasjoner. Lavspennetnettet utgjorde omlag 1802 km luftlinjer og 3269 km kabel.

Selskapet hadde 94.017 nettkunder ved utgangen av året.

Regnskapet er godkjent av styret 21.02.2019.

NOTE 2. REGNSKAPSPRINSIPPER

Denne noten omhandler de viktigste regnskapsprinsipper som er lagt til grunn ved utarbeidelsen av konsernregnskapet.

2.1 Basissprinsipper

Glitre Energi Nett Konsern avlegger konsernregnskap for 2018 i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som er godkjent av EU og obligatoriske for regnskapsår påbegynt 1. januar 2018 eller senere, samt norske opplysningskrav som følger av regnskapsloven per 31.12.2018. Konsernregnskapet er basert på et modifisert historisk kost-prinsipp. Avvikene gjelder i hovedsak finansielle eiendeler tilgjengelig for salg og derivater.

Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede regnskapsprinsipper for like transaksjoner og hendelser under ellers like forhold.

Regnskapet er avlagt i hele tusen norske kroner såfremt ikke annet er angitt.

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av

konsernets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i høy grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger eller høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for konsernregnskapet, er beskrevet i note 3.

2.2 Endring i regnskapsprinsipper

Fra 01.01.2018 har følgende endringer trått i kraft:

IFRS 9 Finansielle Instrumenter

IFRS 9 Finansielle Instrumenter erstatter IAS 39 og omhandler klassifisering, måling og fraregning av finansielle eiendeler og forpliktelser, introduserer nye regler for sikringsbokføring og en ny nedskrivingsmodell for finansielle eiendeler. Regnskapsstandarden omfatter blant annet følgende forhold som er mest relevant for konsernet:

Etter IFRS 9 skal finansielle eiendeler klassifiseres i tre kategorier: Virkelig verdi over utvidet resultat, virkelig verdi over resultatet samt amortisert kost. Målekategori bestemmes ved førstegangsinnregning av eiendelen. Klassifiseringen avhenger av enhetens



driftskostnad. Endringen har ikke hatt noen effekt på konsernets egenkapital 1.1.2018. For nettleie inntektsføres fakturert beløp løpende jfr IFRS15.B16.

Andre inntekter

Konsernet har også andre driftsinntekter. For disse inntektene er det identifisert én leveringsforpliktelse. Dette medfører ikke endring i inntektsføringen i forhold til inntektsføringsprinsippet som ble benyttet på disse kontraktene under IAS 18. Andre driftsinntekter inntektsføres med et beløp tilsvarende det beløpet et foretak har rett til å fakturere da foretaket har rett til vederlag fra kunden for et beløp som direkte tilsvare verdien for kunden av foretakets ytelser utført til dato jfr. IFRS 15.B16. Inntektene fremkommer av note 19.

Konsernet har anvendt IFRS 15 fra 1. januar 2018 med en modifisert retrospektiv tilnærming dog uten effekt på egenkapitalen.

2.3 Konsolideringsprinsipper

a) Datterselskaper

Datterselskap er selskaper der konsernet har makt til å utforme enhetens finansielle og operasjonelle retningslinjer (kontroll), normalt gjennom aksjeeie med mer enn halvparten av stemmerettene. I kontrollvurderingen inkluderes også virkningen av potensielle stemmeretter som kan utøves eller konverteres på balansedagen. Konsernet vurderer også om det foreligger kontroll der man ikke har mer enn 50 prosent av stemmerettene, men likevel i praksis er i stand til å styre finansielle og operasjonelle retningslinjer (såkalt faktisk kontroll). Faktisk kontroll kan oppstå i situasjoner hvor øvrige stemmeretter er spredt på et stort antall eiere som ikke realistisk er i stand til å organisere sin stemmegivning. I vurderingen av faktisk kontroll tillegges det faktum at konsernet kan velge det styret de ønsker, avgjørende vekt. Datterselskaper konsolideres fra det tidspunktet hvor konsernet oppnår kontroll, og konsolideringen opphører når kontrollen over datterselskapet opphører. Datterselskapet har samme rapporteringsperiode som morselskapet og anvender likeartede regnskapsprinsipper.

Ved kjøp av virksomhet anvendes oppkjøpsmetoden. Vederlaget som er ytt måles til virkelig verdi av overførte eiendeler, pådratte forpliktelser og utstedte egenkapitalinstrumenter. Inkludert i vederlaget er også virkelig verdi av overførte eiendeler eller forpliktelser som følge av avtale om betingede vederlag. Identifiserbare eiendeler, gjeld og betingede forpliktelser regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Minoritetsinteressen i det oppkjøpte foretaket måles fra gang til gang enten til virkelig verdi eller til sin andel av det overtatte

foretakets nettoeiendeler. Utgifter knyttet til virksomhetssammenslutningen kostnadsføres når de påløper. Når virksomhet erverves i flere trinn skal eierandel fra tidligere kjøp verdsettes på nytt til virkelig verdi på kontrolltidspunktet med resultatføring av verdiendringen.

Betinget vederlag måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Etterfølgende endringer i virkelig verdi av det betingede vederlaget skal i henhold til IAS 39 resultatføres eller føres som en endring i det utvidete resultatregnskapet dersom det betingede vederlaget klassifiseres som en eiendel eller gjeld. Det foretas ikke ny verdimåling av betingende vederlag klassifisert som egenkapital, og etterfølgende oppgjør føres mot egenkapitalen. Dersom summen av vederlaget, virkelig verdi av tidligere eierandeler og eventuell virkelig verdi av minoritetsinteressen overstiger virkelig verdi av identifiserbare nettoeiendeler i det oppkjøpte selskapet, balanseføres differansen som goodwill. Er summen lavere enn selskapets nettoeiendeler, resultatføres differansen.

Konserninterne transaksjoner, mellomværender, inntekter og kostnader elimineres. Gevinst- og tapelementet i en balanseført eiendel oppstår som følge av en konsernintern transaksjon, elimineres også. Regnskapene til datterselskapene omarbeides om nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

b) Endring i eierinteresser i datterselskaper uten tap av kontroll

Transaksjoner med minoritetsinteresser som ikke medfører tap av kontroll, behandles som egenkapitaltransaksjoner. Ved ytterligere kjøp føres forskjellen mellom vederlaget og aksjenes forholdsmessige andel av balanseført verdi av netto eiendeler i datterselskapet mot egenkapitalen til morselskapets eiere. Gevinst eller tap ved salg til minoritetseierne føres tilsvarende mot egenkapitalen.

c) Avhending av datterselskaper

Ved tap av kontroll måles eventuell gjenværende eierinteresse til virkelig verdi med endring over resultatet. Virkelig verdi utgjør deretter anskaffelseskost for den videre regnskapsføring, enten som investering i tilknyttet selskap, felleskontrollert virksomhet eller finansiell eiendel. Beløp som tidligere er ført i utvidet resultat relatert til dette selskapet behandles som om konsernet hadde avhendet underliggende eiendeler og gjeld. Dette vil kunne innebære at beløp som tidligere er ført i utvidet resultat omklassifiseres til resultatet.

d) Tilknyttede selskaper

Tilknyttede selskaper er enheter der konsernet har





betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt for investeringer der konsernet har mellom 20 og 50 prosent av stemmerettene. Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. Investeringen regnskapsføres på kjøpstidspunktet til anskaffelseskost og konsernets andel av resultatet i etterfølgende perioder inntektsføres eller kostnadsføres. Balanseført beløp inkluderer eventuell implisitt goodwill identifisert på kjøpstidspunktet.

Ved reduksjon av eierandel i tilknyttet selskap hvor konsernet opprettholder betydelig innflytelse, omklassifiseres kun en forholdsmessig andel av beløp som tidligere er ført i utvidet resultat til resultatet.

Konsernets andel av over- eller underskudd i tilknyttede selskaper resultatføres og tillegges balanseført verdi av investeringen. Konsernets andel av utvidet resultat i det tilknyttede selskapet føres i utvidet resultat i konsernet og tillegges også balanseført beløp for investeringene. Konsernet resultatfører ikke andel av underskudd hvis dette medfører at balanseført beløp av investeringen blir negativ (inklusive usikrede fordringer på enheten), med mindre konsernet har pådratt seg forpliktelser eller foretatt betalinger på vegne av det tilknyttede selskapet.

Konsernet avgjør ved slutten av hver regnskapsperiode hvorvidt det foreligger nedskrivningsbehov på investeringen i det tilknyttede selskapet. I så fall beregnes nedskrivningsbeløpet som forskjellen mellom gjenvinnbart beløp av investeringen og dens bokførte verdi og resultatfører differansen på regnskapslinjen «Andel resultat i tilknyttede selskaper». Dersom det oppstår gevinst eller tap på transaksjoner mellom konsernet og dets tilknyttede selskaper regnskapsføres kun den forholdsmessige andelen som knytter seg til aksjonærer utenfor konsernet. Urealiserte tap elimineres med mindre det foreligger et nedskrivningsbehov på eiendelen som var gjenstand for transaksjonen. Der det har vært nødvendig er regnskapene i de tilknyttede selskapene omarbeidet for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

Gevinster og tap ved utvanning av eierandeler i tilknyttede selskaper er resultatført.

2.4 Segmentinformasjon

Driftssegmenter rapporteres på samme måte som ved intern rapportering til selskapets øverste beslutningstaker. Selskapets øverste beslutningstaker, som er ansvarlig for allokering av ressurser til og vurdering av inntjening i driftssegmentene, er definert som ledergruppen.

Ledelsen følger opp på selskapsnivå, nærmere informasjon om selskapet er nærmere beskrevet i note 1 Grunnlag for regnskapet.

Ledelsen overvåker selskapets driftsresultat regelmessig og benytter denne informasjonen til å foreta analyser av selskapets prestasjoner.

2.5 Omregning av fremmed valuta

Konsernregnskapet er presentert i NOK som er både den funksjonelle valutaen og presentasjonsvalutaen til morselskapet.

Ikke-engeposter som måles til historisk kurs uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til norske kroner ved å benytte valutakursen på transaksjonstidspunktet. Ikke-engeposter som måles til virkelig verdi uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til valutakursen fastsatt på balansetidspunktet. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden. Valutaeffekter på ikke-engeposter, slik som aksjer, klassifisert som tilgjengelig for salg og valutakontrakter som anses som kontantstrømsikring føres mot utvidet resultat.

2.6 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmiddelet. Anskaffelseskost kan også omfatte gevinster eller tap overført fra egenkapital som skyldes sikring av kontantstrøm i fremmed valuta ved kjøp av driftsmidler.

Påfølgende påkostninger eller utskiftninger legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat, når det er sannsynlig at framtidige økonomiske fordeler tilknyttet utgiften, vil tilflyte konsernet, og utgiften kan måles pålitelig.

Det utføres planlagt, periodisk vedlikehold med varierende varighet basert på forutgående tilstandskontroll. Større utskiftninger og/eller periodisk vedlikehold skilles ut som egen eiendel og avskrives separat frem til neste periodiske vedlikehold av komponenten. Når et slikt vedlikehold balanseføres, skal balanseført verdi av komponenten som eventuelt skiftes ut, fraregnes.

Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden utgiftene pådras.

Gevinst/tap ved salg av driftsmidler fremkommer som differansen mellom salgspris og balanseført verdi og innregnes i resultatregnskapet. Ved salg av en andel av driftsmiddel som resulterer i en felleskontrollert eiendel, er transaksjonen klassifisert som partielt salg av driftsmiddelet. Gevinst er regnskapsført for den andel av driftsmiddelet som er solgt.



Lånekostnader fra generell og spesifikk finansiering knyttet til anskaffelse, konstruksjon eller produksjon av kvalifiserende eiendeler, som er eiendeler som det vil ta en betydelig periode å ferdigstille for tiltenkt bruk eller salg, aktiveres som en del av anskaffelseskosten for eiendelen, frem til tidspunktet når eiendelen i all hovedsak er klar for tiltenkt bruk eller salg. Eventuelle kapitalinntekter fra midlertidig plasseringer av lånebeløp som ennå ikke er benyttet til anskaffelse av en kvalifiserende eiendel skal trekkes fra rentekostnader som aktiveres som en del av anskaffelseskosten for eiendelen. Alle andre rentekostnader kostnadsføres i den perioden de påløper.

Nettanleggene er dekomponert i følgende ni delkomponenter;

- Bryterfelt (r-nett) (levetid = 35 år)
- Transformatorer (r-nett) (levetid = 50 år)
- Kraftledninger stål (r-nett) (levetid = 80 år)
- Kraftledninger tre (r-nett) (levetid = 50 år)
- Jordkabler (r-nett) (levetid = 50 år)
- Nettstasjoner (d-nett) (levetid = 40 år)
- Fordelingstransformatorer (d-nett) (levetid = 40 år)
- Høyspent fordeling (d-nett) (levetid = 50 år)
- Lavspent fordeling (d-nett) (levetid = 40 år)
- Bygninger (levetid = 70 år)

Avskrivningsprinsipper:

- Tomter har tidsubegrenset levetid og er ikke gjenstand for avskrivninger.
- Andre driftsmidler avskrives lineært over driftsmiddelets gjenværende levetid.

Driftsmidlenes gjenværende utnyttbare levetid og eventuell restverdi, revurderes på balansedagen og endres hvis nødvendig.

Gevinst og tap på driftsmidler utgjør forskjellen mellom salgspris og balanseført verdi, og resultatføres ved avhendelse.

Verdifall

Anleggsmidler vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at framtidig inntjening ikke kan forsvare balanseført verdi. En nedskrivning resultatføres med forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi med fradrag av salgskostnader, og bruksverdi.

Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Ved indikasjon på at verdifallet er reversert

gjøres det en vurdering av gjenvinnbart beløp og en eventuell reversering foretas regnskapsmessig.

Investeringsstilskudd balanseføres og innregnes på en systematisk måte over eiendelens brukstid. Investeringsstilskudd innregnes enten ved at tilskuddet føres som utsatt inntekt, eller ved at tilskuddet trekkes fra ved fastsettelse av eiendelens balanseførte verdi.

2.7 Immaterielle eiendeler

Goodwill

Goodwill er forskjellen mellom vederlag ved kjøp av virksomhet og virkelig verdi av konsernets andel av netto identifiserbare eiendeler i virksomheten på oppkjøpstidspunktet. Goodwill ved oppkjøp av datterselskap er klassifisert som immateriell eiendel. Goodwill ved kjøp av andel i tilknyttet selskap er inkludert i investeringen i tilknyttet selskap og testes for nedskrivning som en del av balanseført verdi på investeringen. Goodwill testes årlig for verdifall, eller oftere om det forekommer hendelser eller endrede omstendigheter som indikerer et mulig verdifall. Goodwill balanseføres til anskaffelseskost med fradrag av nedskrivninger. Nedskrivning på goodwill reverseres ikke. Gevinst eller tap ved salg av en virksomhet inkluderer balanseført verdi av goodwill vedrørende den solgte virksomheten.

Verdiforringelse av goodwill og immaterielle eiendeler

Goodwill og immaterielle eiendeler med ubestemt utnyttbar levetid avskrives ikke, men testes for årlig verdifall. Nedskrivningstesten gjennomføres ved å beregne den kontantstrømgenererende enhetens gjenvinnbare beløp (tilsvarende bruksverdien) og måle denne mot balanseført verdi. Dersom gjenvinnbart beløp er lavere enn balanseført verdi nedskrives verdien til gjenvinnbart beløp.

2.8 Finansielle eiendeler

a) Generell beskrivelse

Konsernet klassifiserer finansielle eiendeler i følgende kategorier:

- utlån og fordringer
- finansielle eiendeler tilgjengelige for salg

Klassifiseringen avhenger av hensikten med eiendelen, og foretas ved anskaffelse. Vanlige kjøp og salg av investeringer regnskapsføres på transaksjonstidspunktet, som er den dagen konsernet forplikter seg til å kjøpe eller selge eiendelen. Alle finansielle eiendeler balanseføres første gang til virkelig verdi pluss transaksjonskostnader. Investeringer fjernes fra balansen når rettighetene til å motta kontantstrømmer fra investeringen opphører, eller når disse rettighetene er blitt overført, og konsernet i



hovedsak har overført all risiko og hele gevinstpotensialet ved eierskapet. Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg vurderes til virkelig verdi etter førstegangs balanseføring. Lån, fordringer og holdt til forfall investeringer regnskapsføres til amortisert kost ved bruk av effektiv rente-metoden. Gevinst eller tap fra endringer i virkelig verdi av eiendeler klassifisert som finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet, inkludert renteinntekt og utbytte, medtas i resultatregnskapet i den perioden de oppstår.

For aksjer klassifisert som tilgjengelig for salg, vil et betydelig eller langvarig fall i virkelig verdi under anskaffelseskost, være en indikator på at aksjen er verdiforringet. Dersom slike objektive indikatorer foreligger for finansielle eiendeler tilgjengelig for salg, blir det samlede tapet målt som differansen mellom anskaffelseskost og virkelige verdi, fratrukket eventuelt tidligere resultatførte nedskrivninger. Verdiforringelse på aksjer og tilsvarende instrumenter klassifisert som tilgjengelig for salg ført i resultatregnskapet reverseres ikke gjennom resultatregnskapet. Utbytte fra slike investeringer resultatføres.

b) Utlån og fordringer

Utlån og fordringer er finansielle eiendeler som ikke er derivater og som har faste eller bestemte betalinger, og som ikke omsettes i et aktivt marked. De klassifiseres som omløpsmidler med mindre de forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen. I så fall klassifiseres de som anleggsmidler. Utlån og fordringer klassifiseres som kundefordringer og andre fordringer i balansen (se også note 2.11).

c) Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg

Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg er finansielle eiendeler som ikke er derivater og som man velger å plassere i denne kategorien eller som ikke tilhører noen annen kategori. De klassifiseres som anleggsmidler så sant ikke investeringen forfaller eller ledelsen har til hensikt å selge investeringen innen 12 måneder fra balansedagen.

Eiendelen verdsettes til virkelig verdi og urealisert gevinst eller tap inngår i verdiendringen som føres i utvidet resultat inntil investeringen fraregnes eller vurderes som nedskrivningspliktig. Urealisert gevinst eller tap som en følge av at eiendelen vurderes som nedskrivningspliktig resultatføres. Vurderingen av hvorvidt eiendelen er nedskrivningspliktig på balansedagen tar utgangspunkt i en vurdering av hvorvidt det finnes objektive indikatorer som tyder på verdiforringelse av enkelte eiendeler eller grupper av finansielle eiendeler som er tilgjengelig for salg.

2.9 Kundefordringer

Kundefordringer måles ved første gangs balanseføring til virkelig verdi. Avsetning for tap regnskapsføres når det foreligger objektive indikatorer på at konsernet ikke vil motta oppgjør i samsvar med opprinnelige betingelser. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunde vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering og utsettelse og mangler ved betalinger (inkassotid mer enn 180 dager fra forfall) ansees som indikatorer på at kundefordringen må nedskrives. Avsetningen utgjør forskjellen mellom pålydende og virkelig verdi. Bokført verdi av kundefordringene reduseres ved bruk av en avsetningskonto, endringer i avsetningen resultatføres som avsetning til tap på fordringer. Når en kundefordring er tapt blir den ført mot avsetningskontoen for tap på fordringer. Eventuelle senere innbetalinger på tidligere tapsførte fordringer reduserer resultatførte tap på fordringer.

2.10 Kontanter og kontantekvivalenter

Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid.

2.11 Innlån

Innlån og gjeld regnskapsføres ved første gangs innregning til virkelig verdi, som er mottatt beløp fratrukket transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder måles innlån og gjeld til amortisert kost; forskjeller mellom mottatt beløp fratrukket transaksjonskostnader og innløsningsverdi fordeles over låneperioden ved bruk av effektiv rente-metoden over resultatregnskapet.

2.12 Skatt

Skattekostnaden består av betalbar skatt og utsatt skatt. Skatt blir resultatført, bortsett fra når den relaterer seg til poster som er ført over utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. Hvis det er tilfellet, blir skatten også ført over utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen.

Betalbar skatt for perioden beregnes i samsvar med de skattelover og skatteregler som er vedtatt på balansedagen. Ledelsen vurderer løpende de standpunkter som er hevdet i selvangivelsene der gjeldende skattelover er gjenstand for fortolkning. Basert på ledelsens vurdering, foretas avsetninger til forventede skattebetalinger der dette anses nødvendig.

Det er beregnet utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld ved bruk av gjeldsmetoden. Dersom konsernet deltar i en transaksjon om kjøp av en eiendel eller gjeld som ikke



er en del av en foretaksintegrasjon, regnskapsføres ikke utsatt skatt på transaksjonstidspunktet. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skattelover som er vedtatt eller i det alt vesentlige er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres, eller når den utsatte skatten gjøres opp. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at framtidig skattbar inntekt vil foreligge, og at de midlertidige forskjellene kan fratrekkes i denne inntekten. Utsatt skatt beregnes på midlertidige forskjeller fra investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper, bortsett fra når konsernet har kontroll over tidspunktet for reversering av de midlertidige forskjellene, og det er sannsynlig at de ikke vil bli reversert i overskuelig framtid.

Alminnelig inntektsskatt resultatføres som ordinær skatt. Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad.

2.13 Pensjonsforpliktelser, bonusordninger og andre kompensasjonsordninger overfor ansatte
Selskapene i konsernet har både innskuddsplaner og ytelsesplaner som pensjonsordninger.

a) Innskuddsplan

Selskapet betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet og selskapet har ingen juridisk eller annen forpliktelse til å betale ytterligere bidrag i tilfelle enheten ikke har nok midler til å betale alle ansatte ytelser knyttet til opptjening i inneværende og tidligere perioder. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad når de forfaller. Forskuddsbetalte innskudd bokføres som en eiendel i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere framtidige innbetalinger.

b) Ytelsesplan

I en ytelsesbasert ordning er arbeidsgiver forpliktet til å yte fremtidig pensjon av en nærmere angitt størrelse. Konsernets kollektive pensjonsordninger administreres gjennom et livselskap. Den beregnede påløpte forpliktelsen sammenholdes med verdien på innbetalte og oppsparte pensjonsmidler. Dersom samlede pensjonsmidler overstiger beregnet pensjonsforpliktelse på balansetidspunktet, balanseføres nettoverdier som eiendel i balansen dersom det er sannsynlig at overfinansieringen kan nyttes mot fremtidige forpliktelser. Dersom pensjonsforpliktelsene overstiger pensjonsmidlene, klassifiseres nettoforpliktelsen som gjeld i balansen.

Pensjonsforpliktelsene beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Pensjonsforpliktelsene beregnes som nåverdien av de estimerte fremtidige pensjonsytelsene som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen.

Endringer i pensjonsplaner inntektsføres eller kostnadsføres ved planendringstidspunktet.

Pensjonskostnaden er basert på forutsetninger fastsatt ved periodens begynnelse. Årets netto pensjonskostnad består av nåverdien av årets pensjonsopptjening, rentekostnad på netto pensjonsforpliktelse, samt periodisert arbeidsgiveravgift. Periodens netto pensjonskostnader inngår i regnskapslinjen «Lønn og andre personalkostnader» i resultatregnskapet. Aktuarberegningene er basert på flere aktuarielle forutsetninger, det vises til note 18. Når forpliktelsens nåverdi og virkelig verdi av pensjonsmidlene beregnes på balansetidspunktet, kan det oppstå aktuarielle gevinster og tap som resultat av endringer i aktuarielle forutsetninger og faktiske effekter. Aktuarielle gevinster og tap innregnes i utvidet resultat.

Vurdering av pensjonsforpliktelser er ytterligere beskrevet i note 3, ledelsens vurderinger og anvendelse av estimater.

2.14 Avsetninger

Konsernet regnskapsfører avsetninger for miljømessige utbedringer, restrukturering og rettslige krav når:

- det eksisterer en juridisk eller selvpålagt forpliktelse som følge av tidligere hendelser
- det er sannsynlighetsovervekt for at forpliktelsen vil komme til oppgjør i form av en overføring av økonomiske ressurser
- forpliktelsens størrelse kan estimeres med tilstrekkelig grad av pålitelighet

Det avsettes ikke for framtidige driftstap.

I tilfeller hvor det foreligger flere forpliktelser av samme natur, fastsettes sannsynligheten for at forpliktelsen vil komme til oppgjør ved å vurdere gruppen under ett. Avsetning for gruppen regnskapsføres selv om sannsynligheten for oppgjør knyttet til gruppens enkeltelementer kan være lav. Avsetninger måles til nåverdien av forventede utbetalinger for å innfri forpliktelsen. Det benyttes en diskonteringsatts før skatt som reflekterer nåværende markedsituasjon og risiko spesifikk for forpliktelsen. Økningen i forpliktelsen som følge av endret tidsverdi føres som finanskostnad.

2.15 Inntektsføring

Se note 2.2 Endring i regnskapsprinsipper/ IFRS 15 Inntekter fra kundekontrakter.

Mer-/mindreinntekt

Differansen mellom tillatt inntektsnivå og inntektsført



nettleie er en mer-/mindreinntekt som avregnes mot senere års nettleie. Mer-/mindreinntekten defineres i IFRS som regulatorisk gjeld/eiendel som ikke kvalifiserer til balanseføring.

2.16 Leieavtaler

En leieavtale klassifiseres som finansiell leieavtale dersom den i det vesentlige overfører all risiko og avkastning forbundet med eierskapet fra utleier. Øvrige leieavtaler klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Selskapene i konsernet har bare inngått operasjonelle leieavtaler. Leiebetalingene innregnes som kostnad i resultatregnskapet lineært over løpetiden til leieavtalen, med mindre et annet systematisk grunnlag gir bedre uttrykk for bruksverdien over tid.

2.17 Offentlig tilskudd

Offentlige tilskudd regnskapsføres når det foreligger rimelig sikkerhet for at selskapet vil oppfylle vilkårene knyttet til tilskuddene, og tilskuddene vil bli mottatt. Regnskapsføring av driftstilskudd innregnes på en systematisk måte over tilskuddsperioden. Tilskudd føres til fradrag i den kostnad som tilskuddet er ment å dekke.

2.18 Utbytte

Utbyttebetalinger til selskapets aksjonærer klassifiseres som gjeld fra det tidspunkt utbyttet er fastsatt av generalforsamlingen.

NOTE 3. ESTIMATER, USIKKERHET M.M.

Estimater og skjønnsmessige vurderinger evalueres løpende og er basert på historisk erfaring og andre faktorer, inklusive forventninger om fremtidige hendelser som anses å være sannsynlige under nåværende omstendigheter. Konsernet utarbeider estimater og gjør forutsetninger knyttet til fremtiden. De regnskapsestimater som følger av dette, vil sjelden være fullt ut i samsvar med det endelige utfallet. Forskjellen som oppstår mellom estimater og virkelig verdi, regnskapsføres i den perioden de blir kjent, dersom de vedrører denne perioden. Dersom forskjellen vedrører både inneværende og fremtidige perioder, regnskapsføres den fordelt på aktuelle perioder.

Estimater og forutsetninger som representerer en betydelig risiko for vesentlige endringer i balanseført verdi på eiendeler og gjeld i løpet av neste regnskapsår, drøftes nedenfor.

Levetid på varige driftsmidler

For generell beskrivelse av prinsipper som benyttes, se prinsippnote 2.6. De viktigste estimater som benyttes for levetid bygger på erfaring av faktisk levetid på tilsvarende driftsmidler.

Estimert verdifall på goodwill og varige driftsmidler
Verdien på balanseførte eiendeler vil i stor grad være bygget på skjønn og estimater. Spesielt gjelder det eiendeler som i utgangspunktet ikke blir avskrevet eller amortisert, som f.eks goodwill. Glitre Energi Nett gjennomfører årlig tester for å vurdere verdifall på goodwill og varige driftsmidler, jf note 2.7. Gjenvinnbart beløp fra kontantgenererende enheter er fastsatt ved beregninger av bruksverdi. Dette er beregninger som krever bruk av estimater. Se note 9

for beskrivelse av gjennomførte nedskrivningsvurderinger.

For å vurdere om driftsmidlene er gjenstand for verdiforringelse benyttes en kontantstrømsmodell. De viktigste nøkkelforutsetninger er forventninger til fremtidig kraftpris og avkastningskrav etter skatt.

Pensjonsforpliktelser

Konsernets ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser beregnes av eksternt aktuar. Beregningene er basert på standardiserte forutsetninger om døds- og uføreutviklingen, samt andre demografiske forutsetninger utarbeidet av Forsikringsnæringens Hovedorganisasjon. Som grunnlag for beregningene anvendes også en rekke økonomiske forutsetninger; blant annet forventet avkastning på pensjonsmidlene, diskonteringsrente, årlig lønnsvekst, utvikling i G (Folketrygdens grunnbeløp) og regulering av pensjoner. Fra 01.01.2017 inkluderes alle som er født i 1962 eller senere i innskuddsordningen. Det henvises til note 18 for ytterligere informasjon.



NOTE 4. ENDRINGER I REGNSKAPSPRINSIPPER

Standarder, endringer og fortolkninger til eksisterende standarder som ikke er trådt i kraft og hvor konsernet ikke har valgt tidlig anvendelse

IFRS 16 Leiekontrakter

IASB har utgitt en ny standard for regnskapsføring av leieavtaler - IFRS 16 Leieavtaler. Den nye standarden vil ikke vesentlig endre regnskapsføring av leieavtaler for utleiere, men gjør at leietakere må innregne de aller fleste leieavtaler i balansen. Det balanseføres en leieforpliktelse, med tilsvarende rettighet til å bruke eiendelen. Leietakere må benytte en enkelt modell for alle leieavtaler, men vil ha muligheten til ikke å

balanseføre kortsiktige leieavtaler og avtaler av lav verdi.

IFRS 16 gjelder med virkning for regnskapsår som begynner på eller er 1. januar 2019. Tidlig anvendelse er tillatt gitt at den nye IFRS 15, men konsernet har ikke benyttet denne muligheten. Leietakere må i overgang til IFRS 16 benytte enten en full retrospektiv metode eller en modifisert retrospektiv tilnærming. Konsernet vil benytte sistnevnte metode. Ved kartlegging av effekten på regnskapet har konsernet kommet frem til at leieforpliktelsen utgjør totalt 73,3 mill.

NOTE 5. RISIKO

Konsernet omfatter bygging og drift av kraftdistribusjonsanlegg. Konsernet har i utgangspunktet god evne til å bære betydelig risiko. Bakgrunnen er i hovedsak naturlig monopol Innen kraftnett.

Styret fastsetter selskapets risikovilje og har lagt til grunn at konsernet skal søke å redusere eller minimere risiko så fremt dette er hensiktsmessig og kostnadseffektivt. Styret har sluttet seg til konsernpolicyer, strategier, systemer og rapporteringsrutiner, utarbeidet for Glitre Energi konsernet, for en samlet risikostyring av konsernet.

Konsernet har inndelt risikofaktorene i fire hovedgrupper; markedsrisiko, finansiell risiko, operasjonell risiko og øvrige risikoområder.

5.1 Markedsrisiko

Konsernet har generelt liten markedsrisiko som følge av monopolvirksomheten.

5.2 Finansiell risiko

Styret har sluttet seg til Glitre Energis finanspolicy som er vedtatt av konsernstyret og som gjelder hele Glitre Energi konsernet. Konsernpolicyen gir klare retningslinjer og rammer for finansiering av Glitre Energi konsernets virksomheter og styring av finansiell risiko.

Konsernets likviditet er organisert i en konsernkontoordning med Glitre Energi AS som har en samarbeidsavtale med DnB Bank ASA. Dette innebærer at konsernets kontantbeholdning formelt sett er fordringer mot Glitre Energi AS, og alle konsernselskaper er solidarisk ansvarlige for de trekk konsernet har gjort. Juridisk sett er nettoverdien av konti som inngår i ordningen å betrakte som konsernmellomværende med full motregningsadgang. Det er knyttet en kredittramme til konsernkontoavtalen i Glitre Energi Konsernet på 250 mill. kr. Pr. 31.12.2018, rammen er ubenyttet. Kreditrammen for Glitre Energi Nett Holding pr. 31.12.2018 er på 250 mill kr.

Konsernet har ansvarlige låneavtaler mot alle eierne. Basisrenten er 5-års swaprente som fastsettes to bankdager før etablering eller rentebetaling, rentemarginen er 2,6% og er fast for hele lånets løpetid. For første rente periode, 5 år fra 06.10.2015, er det avtalt rente på 3,86%.

Renterisiko

Renterisikoen er knyttet til hvordan endringer i fremtidig rentenivå vil påvirke konsernets fremtidige resultater.

Rentenivået har i hovedsak innvirkning på følgende regnskapsposter:

- renteinntekter og rentekostnader
- nettvirksomhetens tillatte inntekt (inntektsramme), jf under
- pensjonskostnader



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID
9B869F08A7E4C7782EE415820387F4E

For Glitre Energi konsernet styres renterisiko som definert i finanspolicyen, for nærmere informasjon se note i Glitre Energi sitt konsernregnskap.

Under viser sensitivitet ved endring i markedsrente med +/-1 prosentpoeng på konsernets rentebærende finansielle instrumenter for 2018, hensyntatt alle avtalte rentebindinger. Alle andre variabler er holdt konstant. Netto finans for 2018 vil påvirkes gjennom endring av den flytende renten som følger:

	31.12.2018		31.12.2017	
	-1 % Markedsverdi	1 %	-1 % Markedsverdi	1 %
Netto renteinntekt/ -kostnad	-1 238	1 238	-707	707
Netto resultatteffekt året etter balansedagen	-1 238	1 238	-707	707

Konsernet er fullt ut eksponert for endringer i kredittmarginer og renter i konsernkontosystemet.

Nærmere om sammenhengen mellom inntektsramme og rentenivå

Tillatt inntekt (inntektsramme) innenfor kraftnettvirksomheten fastsettes årlig av NVE. Beregningen av inntektsrammen bygger på en overordnet tenkning hvor nettvirksomhetene i snitt skal ha en definert avkastning (NVE-normrente) på investert kapital (avkastningsgrunnlaget).

Det enkelte nettselskap får beregnet et avkastningsgrunnlag som delvis er en funksjon av egne investeringer i nettaktiva (40 prosent) og delvis en funksjon av investeringer i nettaktiva i et konstruert normselskap som ville kunne utføre den samme oppgaven som det aktuelle nettselskapet. For 2018 var NVEs referanserente 6,10% (2017: 6,12%) og ble fastsatt som følger:

$$r = (1 - G) \times \left[\frac{R_f + \text{Infl} + \beta_e \times \text{MP}}{1 - s} \right] + G \times (\text{Swap} + \text{KP})$$

I formelen for beregning av referanserente inngår 5-års swaprente. Inntektsrammen utgjør dermed en naturlig sikring ved at inntektene øker når rentenivået stiger og motvirker dermed delvis effekten av høyere innlånsrenter. For en detaljert beskrivelse av hvordan NVE fastsetter referanserenten henvises det til www.nve.no.

Kredittrisiko

Kredittrisiko er knyttet til risiko for at en motpart ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser.

Glitre Energi Nett har inngått avtale om gjennomfakturering med de fleste strømleverandørene i konsesjonsområde, ca 95% av husholdningskundene faktureres via gjennomfakturering til strømleverandører. Ved inngåelse av avtale om gjennomfakturering skal strømleverandør stille bankgaranti for oppgjøret (www.nve.no).

Hovedtyngden av fakturering skjer via gjennomfakturering til strømleverandører, de øvrige debitorer er i hovedsak da bedriftskunder, samt privatpersoner som kjøper nettjenester. Selskapet har følgelig ingen vesentlig konsentrasjon av kredittrisiko rettet mot et stort volum enkeltkunder. Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses derfor som meget lav. Konsernet har etablert rutiner for løpende oppfølging av utestående kundefordringer, med spesielt fokus på sluttbrukerkundene.

Konsernets maksimale kredittrisiko for regnskapsposter i balansen per 31.12.2018 og per 31.12.2017 tilsvarende de bokførte beløp som fremgår av note 12.

Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko innebærer at selskapet ikke er i stand til å møte sine løpende finansielle forpliktelser til rett tid. Dette kan oppstå når det ikke er samsvar mellom kontantstrømmen fra virksomheten og løpetiden på de finansielle forpliktelsene.

Likviditetsrisikoen i Glitre Energi Nett konsern knytter seg i hovedsak til at Glitre Energi konsernet har tilstrekkelig likviditet. Likviditeten styres etter Glitre Energi konsernets finanspolicy som angir at konsernet skal ha tilstrekkelige likvider og ubenyttede trekkfasiliteter til å betjene låneforfall, samt planlagte investeringer, inneværende og neste år.



Tabellen nedenfor viser forfallsprofil på konsernets finansielle forpliktelser:

Pr. 31.12.2018	2019	2020 - 2023	Etter 2023	Total
Ansvarlig lån			271 267	271 267
Rentebetalinger på ansvarlige lån	10 471	44 813	260 143	315 427
Leverandørgjeld	48 521			48 521
Annen kortsiktig gjeld ¹⁾	136 901			136 901
Sum	195 893	44 813	531 409	772 116

Pr. 31.12.2017	2018	2019 - 2022	Etter 2022	Total
Ansvarlig lån			271 267	271 267
Rentebetalinger på ansvarlige lån	10 471	45 519	267 901	323 891
Leverandørgjeld	40 842			40 842
Annen kortsiktig gjeld 1)	204 143			204 143
Sum	255 456	45 519	539 168	840 143

¹⁾ Balanseposten består av finansielle forpliktelser, hovedsakelig overfor det offentlige og påløpte renter.

Overskuddslikviditet skal plasseres i bank.

Kapitalstyring

Konsernet har ansvarlig lån fra eierne og konsernkontoordning mot Glltre Energi AS

	2018	2017
Ansvarlige lån	271 267	271 267
Sum kortsiktig gjeld	260 726	274 886
Bankinnskudd og kontanter	3 098	3 237
Netto gjeld	528 894	542 915

Totalkapital 2 320 218 2 202 404

Gjeldsgrad (netto gjeld / totalkapital) 23 % 25 %

5.3 Operasjonell risiko

Operasjonell risiko er definert som risiko for tap som følge av mangelfulle interne prosesser, menneskelige feil, systemfeil eller eksterne hendelser. Den operasjonelle risikoen er i hovedsak knyttet til konsernets kraftnettsanlegg. Konsernet har lang erfaring med håndtering av operasjonell risiko gjennom ROS-analyser (risiko- og sårbarhetsanalyser) og beredskapsplaner. ROS-analysene danner grunnlag for prioritering av risikoreducerende tiltak.

Konsernets ambisjon er å drive virksomheten uten skader på mennesker og miljø. Sikker og effektiv drift har den høyeste prioritet og konsernet jobber kontinuerlig med tiltak som kan redusere risiko for ulykker og uønskede hendelser.

Nettvirksomheten er underlagt en offentlig regulert inntektsramme. Det innebærer at nettvirksomheten innen en ramme kan kreve betaling fra nettets brukere for å sikre høy leveringssikkerhet. Nettvirksomheten bærer risikoen for at kostnadene som følge av drifts- og linjebrudd kan overgå inntektene som kreves inn for å dekke kostnadene. Risikoen styres gjennom investeringer i nettet, vedlikeholdsrutiner, beredskapsrutiner og planlegging av nødvendige avbrudd.

IKT-risikoen er inkludert i de overordnede beredskapsplanene. Både tilgjengeligheten av IKT-verktøy og sikkerheten i forhold til misbruk av informasjon fra konsernets databaser og analyseverktøy er viktige elementer i denne sammenheng.





5.4 Forsikringsrisiko

Konsernet har en operativ risikoeksponering relatert til ødeleggelse i egne anlegg som følge av for eksempel naturskader og brann. Konsernet har forsikret dette. I tillegg har konsernet ansvarsforsikring som dekker eventuell skadeserstatning overfor tredjemanns liv og eiendom når skaden ikke er voldt av ansatte med forsett.

5.5 Øvrige risikofaktorer

Konsernets rammebetingelser påvirkes av politiske beslutninger, blant annet regelverket for skatter og avgifter og pålegg fra NVE. Endringer i lover og regler kan i vesentlig grad påvirke konsernets resultater.

NOTE 6. DATTERSELSKAPER

Selskap	Forretningskontor	Stemmeandel	
		Eierandel 2018	2017
Glitre Energi Nett AS	Kongsberg	100,0 %	100,0 %
Glitre Energi Nett Eiendom AS	Kongsberg	100,0 %	100,0 %
Christian IV's vei 31 AS	Kongsberg	100,0 %	100,0 %
Jarenvegen 15 AS	Kongsberg	100,0 %	100,0 %
Svend Haugs gate 1 AS	Kongsberg	100,0 %	100,0 %

NOTE 7. VARIGE DRIFTSMIDLER

	Regional-nett	Distribusjons-nett	Maskiner/Inventar	Biler	Måleutstyr
Anskaffelseskost pr 01.01.2018	1 535 151	1 962 593	43 349	9 525	398 646
Tilgang kjøpte driftsmidler	64 461	69 534	896	2 923	63 966
Avgang solgte driftsmidler	0	0	0	-724	0
Avgang utrangerte driftsmidler	-8 299	-6 696	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.2018	1 591 313	2 025 431	44 245	11 724	462 612
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2018	-829 463	-1 065 348	-34 882	-5 901	-200 036
Avskrivninger solgte driftsmidler	0	0	47	669	0
Avskrivninger utrangerte driftsmidler	8 299	6 697	0	0	0
Årets avskrivninger	-20 916	-22 141	-2 258	-1 248	-33 913
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2018	-842 080	-1 080 792	-37 093	-6 480	-233 949
Balanseført verdi pr. 31.12.2018	749 233	944 639	7 152	5 244	228 663
Forventet økonomisk levetid	35år/80år	40år/50år	3år/8år	8år	15år

	Drifts-sentral	Radio/tele-anlegg	Bygninger/Tomter	Arbeid under utførelse	Sum
Anskaffelseskost pr 01.01.2018	16 460	34 705	57 106	84 392	4 141 927
Tilgang kjøpte driftsmidler	3 443	2 502	0	-8 823	198 902
Avgang solgt driftsmidler	0	0	-10		-734
Avgang utrangerte driftsmidler	0	0	-47		-15 042
Anskaffelseskost 31.12.2018	19 903	37 207	57 049	75 569	4 325 053
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2018	-8 504	-22 299	-22 653		-2 189 086
Avskrivninger solgte driftsmidler	0	0	0		716
Avskrivninger utrangerte driftsmidler	0	0	0		14 996
Årets avskrivninger	-1 628	-1 776	-1 570		-85 450
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2018	-10 132	-24 075	-24 223		-2 258 824
Balanseført verdi pr. 31.12.2018	9 771	13 132	32 826	75 569	2 066 230
Forventet økonomisk levetid	10år	20år	70år		

Side 16 av 28



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID
984659F08A7E4C7F92EE41552D387F4E



	Regional- nett	Distribusjon- nett	Maskiner/ Inventar	Biler	Måleutstyr
Anskaffelseskost pr 01.01.2017	1 443 993	1 912 385	44 782	9 525	254 422
Tilgang kjøpte driftsmidler	91 662	52 585	329		144 224
Nedskrivninger	-489	-2 377	-1 762		
Anskaffelseskost 31.12.2017	1 535 166	1 962 593	43 349	9 525	398 646
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2017	-811 114	-1 049 134	-33 578	-4 731	-161 039
Avskrivninger solgte driftsmidler	10				
Nedskrivning utrangerte driftsmidler	495	2 372	1 761		
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2017	-828 592	-1 066 772	-34 882	-5 901	-200 036
Balanseført verdi pr. 31.12.2017	706 574	895 821	8 467	3 624	198 610
Årets avskrivninger	17 983	20 010	3 065	1 170	38 997
Årets nedskrivninger					
Sum årets av- og nedskrivninger	17 983	20 010	3 065	1 170	38 997
Avskrivningstid	35år/80år	40år/50år	3år/8år	8år	15år

	Drifts- sentral	Radio/tele- anlegg	Bygninger	Arbeid under utførelse	Sum
Anskaffelseskost pr 01.01.2017	16 460	33 012	55 307	106 632	3 876 518
Tilgang kjøpte driftsmidler		1 693	1 784	-22 240	270 037
Nedskrivninger					-4 628
Anskaffelseskost 31.12.2017	16 460	34 705	57 091	84 392	4 141 927
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2017	-6 893	-20 213	-21 446	0	-2 108 148
Avskrivninger solgte driftsmidler					10
Nedskrivning utrangerte driftsmidler					4 628
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2017	-8 504	-22 299	-22 100	0	-2 189 086
Balanseført verdi pr. 31.12.2017	7 956	12 406	34 991	84 392	1 952 842
Årets avskrivninger	1 611	2 086	654		85 576
Årets nedskrivninger					0
Sum årets av- og nedskrivninger	1 611	2 086	654	0	85 576
Avskrivningstid	10år	20år	70år		

Varige driftsmidler inkluderer byggelånsrenter i forbindelse med bygging av nettanlegg. Balanseførte byggelånsrenter utgjorde 4,7 mill kr. i 2018 og 5,3 mill kr. i 2017. Rentekostnad er satt til henholdsvis 2,86 prosent i 2018 og 2,69 prosent i 2017.

Anleggsbidrag for å dekke anleggskostnadene ved nye nettilknytninger eller ved forsterkning av nettet til eksisterende kunder er beregnet til 32,7 mill kr. i 2017 og 37,4 mill kr. i 2017.



NOTE 8. IMMATERIELLE EIENDELER

2018	Goodwill
Anskaffelses kost 01.01	110 067
Endring	0
Anskaffelses kost 31.12	110 067
Akk.av- og nedskrivninger 31.12	0
Balanseførte verdier 31.12	110 067

Årets av- og nedskrivninger 0

	Balanseverdi
Goodwill per virksomhetskjøp 31.12.2018	110 067
Lier Nett AS	33 034
Hadeland Energi Nett AS	77 033
Sum	110 067

Hadeland Energinett AS og Lier Nett AS ble en del av Glitre Energi Nett konsern 6. oktober 2015.

NOTE 9. NEDSKRIVNINGSTEST AV GOODWILL

Glitre Energi Nett konsern har store langsiktige eiendeler både som materielle (varige driftsmidler) og immaterielle eiendeler. Utviklingen i disse eiendelene er presentert i note 7 og 8. Det er estimatusikkerhet knyttet til både varige driftsmidler og immaterielle eiendeler. Både verdsetting og estimert utnyttbar levetid bygger på framtidinformasjon som er beheftet med en stor grad av usikkerhet. Summen av all merverdi inklusive goodwill knyttet til oppkjøpene, er å anse som markedsverdi (virkelig verdi) av de totale eiendelene og fordelingen på ulike typer eiendeler er avledet av denne. Materielle eiendeler (varige driftsmidler) er i utgangspunktet balanseført til anskaffelseskost og dersom de har begrenset utnyttbar levetid blir de systematisk avskrevet over denne. Utrangeringsverdi hensyntas. Utnyttbar levetid og utrangeringsverdi er basert på estimater om framtidig utvikling.

Balanseført verdi av immaterielle eiendeler med ubestemt levetid og goodwill testes årlig for verdifall. Glitre Energi Nett overvåker løpende indikasjoner på mulig verdifall. I tilfelle indikasjoner på mulig verdifall gjennomføres verdifalltester umiddelbart, men verdifalltester gjennomføres uansett minst en gang i året. Dersom verdifallstestene tilsier at de balanseførte verdiene ikke lenger kan forsvares, foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Verdifalltester gjennomføres ved at kontantstrømmer knyttet til de kontantgenererende enhetene identifiseres og neddiskonteres. Gjenvinnbart beløp av en kontantgenererende enhet beregnes basert på hvilken verdi eiendelen vil gi for virksomheten. De gjennomførte nedskrivningsvurderingene i 2018 viste at de balanseførte verdiene kan forsvares.

Tabellen nedenfor viser balanseførte verdier ved utgangen av 2018

Goodwill	110 067
Driftsmidler	2 066 230
Sum balanseverdi	2 176 297
Terminalår	2029
Vekst i terminalår	0 %

Budsjett- og prognoseforutsetninger

De gjennomførte verdifalltestene for 2018 tar utgangspunkt i budsjett for 2019 og prognoser for de påfølgende år. Som følge av en langsiktig utvikling av effektivitet (DEA) og NVE-rente i inntektsrammemodellen, er det i verdifallstesten benyttet kontantstrømmer for en 10 års periode før terminalverdien fastsettes. Framtidige kontantstrømmer legger til grunn en rekke forutsetninger. Dagens inntektsrammemodell for nettvirksomheten forutsettes videreført fram til terminalåret. Diskonteringsrenten som benyttes tar utgangspunkt i konsernets kapitalkostnad, basert på et veid gjennomsnitt av avkastningskrav for egen- og fremmedkapital (WACC) for Glitre Energi konsernet. Egenkapitalavkastningskravet estimeres ved bruk av kapitalverdimodellen (CAPM).

Side 18 av 28



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID
9B8669F08A7E4C7782EE41552D382F4F



Fremmedkapitalavkastningskravet estimeres ut fra langsiktig risikofri rente, tillagt en kredittmargin utledet av Glitre Energis marginale langsiktige lånerente. Diskonteringsrenten justeres for antatt gjeldsgrad og forretningsrisiko. Det er benyttet en diskonteringsrente før skatt på 5,1%.

Sensitivitet

De gjennomførte sensitivitetstestene viser en god robusthet. Estimering av gjennvinnbart beløp baserer seg på antakelser om framtidig utvikling på en rekke områder. Dette vil blant annet være framtidig utvikling i rammebetingelser, kraftpriser, temperatur, økonomisk vekst og forbruksmønster. Glitre Energi Nett har gjennomført sensitivitetsanalyser hvor det er sett på hvilke konsekvenser endring i ulike forutsetninger har på gjennvinnbart beløp. Det er gjennomført sensitivitetstester for en økning på 20 prosent i diskonteringsrenten, samt en reduksjon i kontantstrømmen på 10% som følge av redusert effektivitet målt etter NVEs DEA analyse.

NOTE 10. LEIEAVTALER

	2018	2017
Årlig leie av ikke balanseførte leieavtaler (operasjonelle leieavtaler)	8 509	7 987
Minimum fremtidige leiebetalinger		
Innen 1 år	7 660	7 790
Mellom 1-5 år	29 271	27 204
Etter 5 år	55 683	51 703
Sum	92 614	86 697

NOTE 11. FINANSIELLE INSTRUMENTER

Virkelig verdi

Tabellen under viser en sammenligning av bokført og virkelig verdi for hver klasse av finansielle instrumenter konsernet har i sin balanse.

Amortisert kost 2018	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi	
				31.12.2018	31.12.2018
Andre kortsiktige fordringer			75 626	75 626	75 626
Kundefordringer			65 110	65 110	65 110
Sum eiendeler til amortisert kost	0	0	140 736	140 736	140 736
Ansvarlig lån med fast rente			267 567	267 567	271 267
Rentebærende kortsiktig gjeld			123 825	123 825	123 825
Annen kortsiktig gjeld ¹⁾			136 901	136 901	136 901
Sum gjeld til amortisert kost	0	0	528 293	528 293	531 993
Virkelig verdi: Eiendeler					
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat					
Investering i aksjer			87	87	87
Sum eiendeler til virkelig verdi	0	0	87	87	87

¹⁾ Balanseposten består av finansielle forpliktelser, hovedsakelig overfor det offentlige og påløpne renter

- Nivå 1: Input er noterte priser (justerte) i aktive markeder for identiske eiendeler og forpliktelser
 Nivå 2: Input er annen enn noterte priser inkludert i Nivå 1 som er observerbare for eiendelen eller forpliktelsen, enten direkte (dvs som priser) eller indirekte (dvs. avledet fra priser)
 Nivå 3: Input for eiendelen eller forpliktelser som ikke er basert på observerbare markedsdata (ikke-observerbar input)





Bevegelse i nivå 3	Balanse pr			Balanse pr 31.12.2018
	01.01.2018	Tilgang	Avgang	
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg				
Investering i aksjer	87	0	0	87

Kategorier av finansielle instrumenter

Tabellen under viser kategorier av finansielle instrumenter i konsernets balanse.

31.12.2018	Utlån og fordringer	Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	Finansielle forpliktelses- til å modusert kost
Eiendeler			
Investering i aksjer		87	
Andre kortsiktige fordringer	75 626		
Andre langsiktige fordringer	0		
Sum finansielle eiendeler	75 626	87	0
Forpliktelses			
Ansvarlig lån			271 267
Rentebærende kortsiktig gjeld			123 825
Annen kortsiktig gjeld ¹⁾			136 901
Sum finansielle forpliktelses	0	0	531 993

NOTE 12. KUNDEFORDRINGER – TAP PÅ KRAV

Kundefordringer blir fulgt opp etter de retningslinjer som gjelder for konsernet. Dette innebærer at man har gode purre- og inkassorutiner for å hindre og minimalisere tap på kundefordringer. Konsernet har historisk sett, hatt lite tap på fordringer. Verdiene i ikke forfalte krav er vurdert til å være forbundet med ubetydelig risiko.

Tap på krav	2018	2017
Avsetning tap på krav IB	-3 622	-8 160
Årets avsetning til tap på krav	-875	4 538
Årets konstaterte tap	-850	-3 214
Innbetalt på tidligere tapsføring	-26	67
Reversert tidligere avsetning	877	3 147
Avsetning tap på krav UB	-4 496	-3 622

Aldersfordeling	Ikke forfalt	< 30 dgr.	30-60 dgr.	60-90 dgr.	>90 dgr.	SUM
2018	49 112	12 043	1 929	754	5 767	69 606

	2018	2017
Avsetning tap på krav	-4 496	-3 622
Aldersfordelte kundefordringer	69 606	60 376
Sum	65 110	56 754

Se note 5 for mer informasjon knyttet til kredittrisiko.



NOTE 16. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

	Antall	Pålydende	I balansen
Glitre Energi AS	83 317	1 000	83 317
Nedre Eiker kommune	12 558	1 000	12 558
Kongsberg kommune	18 289	1 000	18 289
Lier Everk Holding	11 291	1 000	11 291
Hadeland Energi Holding AS	28 085	1 000	28 085
Sum	153 540		153 540

NOTE 17. ANSVARLIG LÅN

Lånene løper uten avdrag frem til 06.10.2045 og forfaller deretter i sin helhet. Det er ikke stilt sikkerhet for de ansvarlige lånene og disse er subordinert selskapets øvrige lån og fordringer.

	2018		2017	
	Beløp	Effektiv rente	Beløp	Effektiv rente
Energiselskapet Buskerud AS	147 200	3,86 %	147 200	3,86 %
Kongsberg Kommune	32 312	3,86 %	32 312	3,86 %
Nedre Eiker Kommune	22 187	3,86 %	22 187	3,86 %
Lier Everk Holding AS	19 948	3,86 %	19 948	3,86 %
Hadeland Energi AS	49 619	3,86 %	49 619	3,86 %
Sum ansvarlig lån	271 267		271 267	

06.10.2015 ble det etablert nye ansvarlige låneavtaler for alle eierne. Basisrenten er 5-års swaprente som fastsettes to bankdager før etablering eller rentebetaling, rentemarginen er 2,6% og er fast for hele lånets løpetid. For første rente periode (5 år) er det avtalt rente på 3,86%.

Rentekostnad ansvarlige lån for 2018 er på 10,5 mill kr og for 2017 på 10,5 mill kr.

NOTE 18. PENSJONER

Selskapene i konsernet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Pensjonsordningen tilfredsstiller kravene i denne lov.

Innskuddsbasert ordning

Glitre Energi Konsernet innførte 01.01.2011 en innskuddsbasert pensjonsordning med frivillig overgang for alle ansatte. 01.01.2017 ble alle som er født i 1962 eller senere inkludert i innskuddsordningen.

Glitre Energi Nett AS innskuddsbaserte pensjonsordning omfatter i alt 64 personer per 31.12.2018. Til sammenligning var antallet 64 personer per 31.12.2017. Ansatte som omfattes av innskuddsbasert pensjonsordning omfattes av ny LO-NHO ordning for avtalefestet pensjon.

Administrerende direktør har en innskuddsbasert driftspensjonsavtale. Denne driftspensjonen skal til sammen med rettigheter og fripoliser fra tidligere arbeidsforhold samt konsernets kollektive pensjonsordning gi AD en forventet total årlig pensjonsytelse på 66% av pensjonsgivende sluttlønn med en utbetalingsperiode på 20 år etter oppnådd pensjonsalder.

Innskuddet i ordningen kostnadsføres når det påløper.

Ytelsesbasert ordning

Ordningen er basert på forventet sluttlønn som gir medlemmene i ordningen garantert nivå på utbetalingene ut levetiden, og er forsikret gjennom KLP. Nivået på utbetalingene styres av antall år i selskapet og lønn som arbeidsaktiv. Deler av utbetalingen dekkes av Folketrygden som beregnes ut fra Folketrygdens grunnbeløp (G) som

Side 22 av 28



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID
986059F08A7E4C7792EE41532C382F4E



Årlig godkjennes av Stortinget. Pensjonsregulering etter utbetaling fastsettes årlig av kompensasjonsutvalget, og skal minimum tilsvare inflasjonsjustering. Det er avtalt ny offentlig tjenestepensjon fra og med 1.1.2020. Regnskapsmessige effekter av dette vil innarbeides i 2019. Per 01.01.2018 (01.01.2017) er det 30 (37) aktive, 176 (178) med oppsatte rettigheter og 150 (148) pensjonister og i ytelsesordningen.

Estimatendringene fra 2017 til 2018 skyldes økning i forventet fremtidig lønns- og pensjonsregulering, samt økt diskonteringsrente. Estimatavvik føres over egenkapital.

Den aktuariemessige beregningen er basert på risikotabeller. Risikotabellen for død, K2013 er basert på beste estimat for populasjonen i Norge. Den forventede gjennomsnittlige levealder i risikotabellene er 90,4 år for menn og 87,2 år for kvinner. Nedenfor vises utdrag fra de benyttede tabeller. Tabellen viser forventet levealder og sannsynlighet for hhv. uførhet og død innen ett år for ulike aldersgrupper.

Årets pensjonskostnad er beregnet som følger:		
	2018	2017
Kostnader ved inneværende periodes pensjonsopptjening	3 796	4 167
Rentekostnad netto	1 985	2 153
Pensjonskostnad, ytelsesplaner	5 781	6 320
Pensjonskostnad, innskuddsordning	4 465	4 380
2% egenandel (inkl. arb.g.avg)	-1 398	-1 356
Totale pensjonskostnader	8 848	9 344
Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler:		
	2018	2017
Endring brutto pensjonsforpliktelse:		
Pensjonsforpliktelse 1.1.	359 546	337 768
Kostnad ved inneværende periodes pensjonsopptjening	3 548	3 914
Rentekostnad	8 249	9 092
Avkorting/oppgjør	0	0
Aktuariell gevinster og tap	-11 804	22 651
Arbeidsgiveravgift på innbetaling fra arbeidsgiver	-1 729	-1 173
Utbetalte pensjoner	-11 683	-12 706
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12	346 127	359 546
Endringer brutto pensjonsmidler:		
Virkelig verdi pensjonsmidler 1.1	296 628	280 069
Faktisk avkastning på pensjonsmidler	6 016	6 686
Aktuariell gevinster og tap	184	14 260
Premieinnbetalinger	12 218	8 233
Utbetalte pensjoner	-11 640	-12 621
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12	303 406	296 628
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	42 721	62 918
Forventet premiebetaling neste år	14 937	16 073
Forventet utbetaling neste år	15 452	11 640





Endringer i forpliktelsen:	2018	2017
Netto pensjonsforpliktelse 1.1	62 918	57 699
Resultatført pensjonskostnad	5 781	6 320
Premiebetaling (ekskl. adm kostnader)	-13 947	-9 406
Aktuariell gevinst og tap	-11 988	8 391
Overført forpliktelse	-43	-86
Netto pensjonsforpliktelse 31.12.	42 721	62 918
Egenkapitalinnskudd KLP	-8 378	-7 469
Netto balanseført pensjonsforpliktelse 31.12.	34 343	55 449

Ved beregning av pensjonskostnad og netto pensjonsforpliktelse er en rekke forutsetninger lagt til grunn. Diskonteringsrenten er fastsatt på grunnlag av obligasjoner med fortrinnsrett (DMF). Lønnsøkning, pensjonsregulering og G-regulering er basert på Regnskapsstiftelsens anbefaling, og basert på en forventet langsiktig inflasjon på 1,5 %.

De aktuariemessige forutsetningene som er lagt til grunn:	2018	2017
Diskonteringsrente	2,70 %	2,30 %
Forventet lønnsregulering	2,50 %	2,25 %
Forventet regulering av løpende pensjon	1,73 %	1,48 %
Forventet G-regulering	2,25 %	2,25 %

Sensitivitet i beregningen av pensjonsforpliktelsen ved endring i forutsetningene:

Sensitivitetsanalysen er utarbeidet ved å endre en aktuariell forutsetning og samtidig holde de øvrige forutsetningene uendret. Faktiske resultater kan i vesentlig grad avvike fra disse estimatene.

Analysen viser at pensjonsforpliktelsen er spesielt sensitiv overfor endringer i diskonteringsrenten. En reduksjon i diskonteringsrenten med ett prosentpoeng vil isolert sett medføre en økning i netto pensjonsforpliktelse på omlag 15%. Tabellen viser Brutto pensjonsforpliktelse og Netto pensjonskostnad ved endring av forutsetningene med +/- 1%.

	Pensjonsforpliktelse		Pensjonskostnad	
	+ 1%	- 1%	+ 1%	- 1%
Base case	344 957		3 795	
Diskonteringsrente	294 248	400 840	3 104	4 592
Lønnsvekst	352 822	337 368	4 144	3 491
Pensjonsregulering	379 595	305 429	4 215	3 383

Risikovurdering

Gjennom ytelsesbaserte ordninger er konsernet påvirket av en rekke risikoer som følge av usikkerhet i forutsetninger og fremtidig utvikling. De mest sentrale risikoene er beskrevet her:

Forventet levetid

Konsernet har påtatt seg en forpliktelse til å utbetale pensjon for de ansatte livet ut. Således vil en økning i forventet levealder blant medlemsmassen medføre en økt forpliktelse for selskapet.

Avkastningsrisiko

Konsernet blir påvirket ved en reduksjon i faktisk avkastning på pensjonsmidlene, som vil medføre økt forpliktelse for selskapet, da avkastning på midlene ikke er tilstrekkelig for å innfri forpliktelsen.

Inflasjon- og lønnsvekstrisiko

Konsernets pensjonsforpliktelse har risiko knyttet til både inflasjon og lønnsutvikling, selv om lønnsutvikling er nært knyttet til inflasjonen. Høyere inflasjon og lønnsutvikling enn hva som er lagt til grunn i pensjonsberegningene, medfører økt forpliktelse for konsernet.



**NOTE 19. DRIFTSINNTEKTER OG ANDRE DRIFTSKOSTNADER**

Andre driftsinntekter	2018	2017
Husleie	4 459	2 727
Salg av driftssentral-, måle- og teletjenester	8 876	7 969
Viderefakturert skade på anlegg	5 987	3 908
Andre driftsinntekter	1 305	4 376
Anleggsbidrag	37 442	0
Sum driftsinntekter	58 070	18 980

Andre driftskostnader	2018	2017
Eiendomskostnader	13 188	10 298
Vedlikehold av anlegg og utstyr	41 116	39 087
IKT-kostnader	17 011	16 630
Fremmedytelser	41 082	44 637
Andre driftskostnader	16 411	16 566
Anleggsbidrag	37 442	0
Sum andre driftskostnader	166 249	127 218

NOTE 20. LØNN OG PERSONALKOSTNADER

	2018	2017
Lønn	68 295	65 231
Arbeidsgiveravgift	8 969	8 031
Pensjonskostnader	8 848	9 344
Andre ytelser	4 566	3 835
Egne investeringsarbeider	-33 856	-29 968
Sum lønnskostnader	56 823	56 472

Gjennomsnittlig antall årsverk 91,3 89,1

2018 - Ledende ansatte	Fastlønn	Bonus	Øvrig ¹⁾	Pensjons- kostnad	Lån fra selskapet
Tore Morten Wetterhus	1 610	201	193	354	40
Styrehonorar	739				

2017 - Ledende ansatte	Fastlønn	Bonus	Øvrig ¹⁾	Pensjons- kostnad	Lån fra selskapet
Tore Morten Wetterhus	1 480	185	189	328	70
Styrehonorar	694				

1) Etterbetalinger og andre innberetningspliktige ytelser

Administrerende direktør Tore Morten Wetterhus har for 2018 mottatt en grunnlønn på NOK 1.652.533 i tillegg er det mottatt ytelser knyttet til bonus og bilordning, til sammen NOK 351.000. Samlet lønnskompensasjon var NOK 2.003.533 i 2018. Av dette utgjorde andre innberetningspliktige ytelser NOK 11.412.

Administrerende direktør i Glitre Energi Nett AS har en innskuddsbasert driftspensjonsavtale. Denne driftspensjonen skal til sammen med rettigheter og fripoliser fra tidligere arbeidsforhold samt konsernets kollektive pensjonsordning gi AD en forventet total årlig pensjonsytelse på 66% av pensjongsivende sluttlønn med en utbetalingsperiode på 20 år etter oppnådd pensjonsalder.

Side 25 av 28



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Arbeidsforholdet er avsluttet.
Opplysningene er derfor ikke aktuelle.



Samlet lån til ansatte i konsernet pr. 31.12.18 er NOK 847.654. Låneordningen er generell for alle ansatte. Maksimalt lånebeløp er 3 ganger månedslønn med inntil 3 års nedbetaling. Lånene forrentes med normrentesats. Det er avgitt tilfredsstillende sikkerhet for lånene.

Spesifikasjon av ytelser til konsernets revisor (alle tall er eksklusive merverdiavgift):

	2018	2017
Lovpålagt revisjon	447	444
Andre attestasjonsoppgaver	19	31
Skatterådgivning	40	65
Andre tjenester utenfor revisjon	227	198
Sum ytelser til selskapets revisor	732	738

NOTE 21. ANDRE FINANSINTEKTER OG ANDRE FINANSKOSTNADER

Netto finansposter	2018	2017
Renter bankinnskudd	263	426
Andre finansinntekter	24	259
Rentekostnad ansvarlig lån	-10 471	-10 471
Aktiverte byggelånsrenter	4 644	5 265
Andre finanskostnader	-2 174	-2 710
Sum	-7 714	-7 232

NOTE 22. SKATT

Skattetekstnad	2018	2017
Betålbare skatt	17 276	0
Endring i utsatt skatt	34 077	47 588
For mye/lite avsatt tidligere år	0	-223
Skatt estimatavvik direkte balanseført	-2 757	2 014
Endring i skattesats fra 23% til 22%	-5 316	-3 834
Sum skattetekstnad	43 280	45 545



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID
9B8656F08A7F4C7782E641552D382F4E



Betalbar skatt	2018	2017
Resultat før skattekostnad	212 041	204 649
Permanente forskjeller*)	-754	2 026
Endring midlertidig forskjell direkte ført i balansen	11 988	-8 391
Endring i midlertidige forskjeller	-129 820	-216 767
Årets skattegrunnlag	93 456	-18 482
Endring underskudd til fremføring	-18 343	18 482
Årets skattegrunnlag etter anvendelse av fremførbart underskudd	75 113	0
Inntektsskatt 23% (24%)	17 276	0

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:

Betalbar skatt på årets resultat	17 276	0
Forhåndsbetalt skatt	-1 527	0
Betalbar skatt	15 749	0

Utsatt skatt / Utsatt skattefordel	2018	2017	Endring
Anleggsmidler	574 180	462 478	-111 702
Gevinst- og tapskonto	3 888	4 860	972
Omløpsmidler	-3 650	-2 543	1 107
Pensjoner	-42 721	-62 918	-20 197
Underskudd til fremføring	-139	-18 482	-18 343
Netto midlertidige forskjeller	531 558	383 395	-148 163
22% (23%) utsatt skatt/-fordel inntektsskatt	116 942	88 181	28 761

Endring i utsatt skatt over resultatet **28 761**

Herav endring knyttet til poster direkteført i balansen 2 757

Forklaring til hvorfor årets skattekostnad ikke utgjør 25 % av resultat før skatt	
23% skatt av resultat før skatt	48 769
Permanente forskjeller (23%)	-173
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats	-5 316
For mye avsatt betalbar skatt i fjor	0
Beregnet skattekostnad	43 280

Effektiv skattesats **) 20,4 %

*) Inkluderer: Ikke fradragsberettigede kostnader, som f.eks. representasjon

**) Skattekostnad i forhold til resultat før skatt

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

Midlertidige forskjeller er beregnet som skattemessige verdier fratrukket regnskapsmessige verdier.

Positive forskjeller gir større fremtidige skattemessige fradrag enn regnskapsmessige, og er grunnlaget for

beregningen av utsatt skattefordel. Negative forskjeller gir lavere fremtidige skattemessige fradrag

enn regnskapsmessige, og er grunnlaget for beregningen av utsatt skatt.

Fra inntektsåret 2019 er skattesatsen på alminnelig inntekt i Norge redusert til 22 prosent. Utsatt skatt/utsatt skattefordel i regnskapet for 2018 er beregnet 22 prosent av netto midlertidige forskjeller på alminnelig inntekt.

Glitre Energi Nett er i dialog med skatteetaten om endring i av skattefastsettelsen knyttet til kjøp og installasjon av AMS målere. Pr. 31.12.2018 beløper dette seg til 49,1 mill. kr. i en evt endring fra utsatt skatt til betalbar skatt.

NOTE 23. NÆRSTÅENDE PARTER



2018	Kraftkjøp	Kjøp av tjenester	Kjøp annet	Kraftsalg	Salg av tjenester	Nettleie
Salg og kjøp av varer og tjenester						
Konsernselskaper	110 424	54 410		49	6 378	39 812
Andre Nærstående parter		53 500		5 059	9 364	27 207
Sum	110 424	107 910	0	5 108	15 743	67 019

2017	Kraftkjøp	Kjøp av tjenester	Kjøp annet	Kraftsalg	Salg av tjenester	Nettleie
Salg og kjøp av varer og tjenester						
Konsernselskaper	81 006	57 247	773	15	6 038	26 533
Andre Nærstående parter		108 918		4 256	7 839	24 680
Sum	81 006	166 165	773	4 272	13 876	51 213

Balanseposter som følger av transaksjoner med nærstående	2018		2017	
	Fordringer	Gjeld	Fordringer	Gjeld
Eiere	-2		1	
Konsernselskaper	6374	22 768	6 399	18 790
Andre Nærstående parter	89	22 640	1 287	21 771
Sum	6 461	45 409	7 687	40 560

Langsiktig gjeld og langsiktige fordringer	2018		2017	
	Fordringer	Gjeld	Fordringer	Gjeld
Eiere		271 267		271 267
Andre Nærstående parter				
Sum	0	271 267	0	271 267

Allt salg og kjøp mellom nærstående parter av varer og tjenester er til markedspriser.

Det er ikke stillet sikkerhet for utestående mellomværende ved årsslutt.

Langsiktige lån med nærstående renteberegnes med utgangspunkt i NIBOR-rente, renten på ansvarlige lån fra eiere er nærmere beskrevet i note 17. Andre mellomværende er normalt rentefrie. Oppgjør skjer kontant. Det er ikke gitt eller mottatt garantier for noe mellomværende med nærstående parter. Per 31.12.2018 har ikke konsernet regnskapsført noe verdifall på fordringer til gode fra nærstående parter. Denne vurderingen foretas hvert år ved å undersøke den finansielle stillingen til de nærstående parter.

Se note 20 for beskrivelse av lån og godtgjørelse til ledelse og styre.

NOTE 24. PANT OG GARANTIER

Konsernkontosystem

Glitre Energi Nett Holding med datterselskaper sin likviditet er organisert i en konsernkontoordning med Glitre Energi AS som har en samarbeidsavtale med DnB NOR Bank ASA. Dette innebærer at selskapenes kontantbeholdning formelt sett er fordringer på morselskapet, og alle konsernselskaper er solidarisk ansvarlige for de trekk konsernet har gjort.

Garantier

Glitre Energi Nett AS har avgitt garantierklæring eller forskuddsgarantier.

NOTE 25. UTBYTTE

Styret anbefaler overfor generalforsamlingen at det betales ut et utbytte til eierne på NOK 81.945.000,-

