



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2018 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 979 487 223
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: GLITRE ENERGI PRODUKSJON AS
Forretningsadresse: Grønland 67
3045 DRAMMEN

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2018 - 31.12.2018

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Forenklet IFRS

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Erik Andersen
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, 07.09.2020



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2018	2017
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energisalg	4, 20	714 317 000	667 490 000
andre driftsinntekter	6, 10, 20	26 425 000	28 534 000
Sum inntekter		740 742 000	696 024 000
Kostnader			
Energikjøp	20	8 062 000	17 962 000
Overføringskostnader	20	55 293 000	36 978 000
Lønnskostnader	5, 19	53 107 000	55 570 000
Avskrivninger	9	70 974 000	72 384 000
Andre driftskostnader	6,10,1 1,20,2 5	141 164 000	144 809 000
Sum kostnader		328 600 000	327 703 000
Driftsresultat		412 142 000	368 321 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Resultat tilknyttede selskaper	10	1 590 000	1 187 000
Annen renteinntekt	13	1 653 000	2 747 000
Andre finansinntekter	7, 10	823 000	1 213 000
Sum finansinntekter		4 066 000	5 147 000
Verdiendr. finansielle derivater	12	-1 075 000	5 888 000
Andre finanskostnader	7, 10	37 469 000	40 878 000
Sum finanskostnader		36 394 000	46 766 000
Netto finans		-32 328 000	-41 619 000
Ordinært resultat før skattekostnad		379 814 000	326 702 000
skattekost	8	298 605 000	214 646 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		81 209 000	112 056 000
Årsresultat		81 209 000	112 056 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2018	2017
Overføringer og disponeringer			
Konsernbidrag		144 760 000	129 200 000
overføres fra annen egenkapital		-63 550 000	-17 144 000
Sum overføringer og disponeringer		81 210 000	112 056 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2018	2017
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Fallrettigheter	9, 23	2 996 850 000	2 996 850 000
Sum immaterielle eiendeler		2 996 850 000	2 996 850 000
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	9, 10, 25	3 233 726 000	3 283 217 000
Sum varige driftsmidler		3 233 726 000	3 283 217 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	10	36 102 000	36 275 000
Andre langsiktige finansielle fordringer	3,12	10 391 000	17 174 000
Andre langsiktige fordringer	13, 14	61 644 000	56 467 000
Sum finansielle anleggsmidler		108 137 000	109 916 000
Sum anleggsmidler		6 338 713 000	6 389 983 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	13	52 283 000	36 767 000
Andre kortsiktige fordringer	5, 10, 13, 21	483 311 000	100 274 000
Andre kortstiktige finansielle fordringer	10,16, 24	4 682 000	40 992 000
Sum fordringer		540 276 000	178 033 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	10, 16, 24	35 801 000	10 142 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		35 801 000	10 142 000
Sum omløpsmidler		576 077 000	188 175 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2018	2017
SUM EIENDELER		6 914 790 000	6 578 158 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Innskutt Egenkapital	17,18	1 143 211 000	1 461 477 000
Sum innskutt egenkapital		1 143 211 000	1 461 477 000
Opptjent egenkapital			
Annen Egenkapital	18	8 806 000	10 053 000
Sum opptjent egenkapital		8 806 000	10 053 000
Sum egenkapital		1 152 017 000	1 471 530 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	19	6 911 000	12 029 000
Utsatt skatt	8	2 478 800 000	2 531 824 000
Sum avsetninger for forpliktelser		2 485 711 000	2 543 853 000
Annen langsiktig gjeld			
rentebærende langsiktig gjeld	14	26 064 000	28 960 000
Andre langsiktige finansielle forpliktelser	3, 12	154 928 000	62 647 000
Sum annen langsiktig gjeld		180 992 000	91 607 000
Sum langsiktig gjeld		2 666 703 000	2 635 460 000
Kortsiktig gjeld			
Konsernkontoordning	16, 24	2 275 481 000	1 963 649 000
Leverandørgjeld	10, 13	33 180 000	32 167 000
Betalbar skatt	8	279 145 000	188 377 000
annen kortsiktig gjeld	10,13, 21,22	276 848 000	248 521 000
Andre kortsiktige finansielle forpliktelser	3,12	228 519 000	35 560 000
Rentebærende lån	14	2 896 000	2 896 000
Sum kortsiktig gjeld		3 096 069 000	2 471 170 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2018	2017
Sum gjeld		5 762 772 000	5 106 630 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		6 914 789 000	6 578 160 000



Årsregnskap 2018 - Glitre Energi Produksjon AS

Signers:

<i>Name</i>	<i>Method</i>	<i>Date</i>
Øygarden, Odd	BANKID_MOBILE	2019-03-18 11:32 GMT+1
Smith M, Margrethe	BANKID_MOBILE	2019-03-18 17:39 GMT+1
Erik Andersen	BANKID_MOBILE	2019-03-19 09:48 GMT+1
Baksvær, Arnfinn	BANKID	2019-03-19 21:04 GMT+1
Ødegaard, Stein	BANKID_MOBILE	2019-04-05 13:28 GMT+2
Skjæggestad, Pål Jørgen	BANKID	2019-04-09 12:17 GMT+2

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
19486F6EA48741236B80F4A850185D90

THE SIGNED DOCUMENT! FOLLOWS ON THE NEXT PAGE >



Årsregnskap 2018

Glitre Energi Produksjon AS



Hovedkontoret på Grønland 67, Drammen



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

Document ID
19466F6EA48742238883F4A880185D90



STYRETS ÅRSBERETNING FOR GLITRE ENERGI PRODUKSJON AS FOR REGNSKAPSÅRET 2018

1 Virksomhetsbeskrivelse

Glitre Energi Produksjon AS ble stiftet 19. desember 1997 og selskapet har forretningskontor i Drammen. Glitre Energi Produksjon AS produserer og omsetter elektrisk kraft.

Ved utgangen av regnskapsåret 2018 har Glitre Energi Produksjon 13 heleide kraftstasjoner, samt direkte og indirekte eierskap til 10 kraftverk. Glitre forestår driften av 20 av disse kraftverkene. Kraftverkene ligger i Numedalsvassdraget, Hallingdalsvassdraget, Begnavassdraget, Randselva mellom Randsfjorden og Tyrifjorden og nedre del av Drammensvassdraget. Vassdragene har hver sin reguleringsforening. Samlet produksjon fra porteføljen av heleide kraftverk og deleide kraftverk var 2.276 GWh i 2018.

Normalårsproduksjonen på 2.480 GWh. Glitre Energi Produksjon sin andel av produsert kraft i tilknyttede selskaper var i 2018 på 78 GWh. Dette er 3 % lavere enn normalproduksjonen fra tilknyttede selskaper som er på 80,5 GWh.

2 Driftsmessige forhold

Ved inngangen til vårfloppen 2018 var det store snømengder i tilsigsfeltene til Drammensvassdraget og Numedalslågen. Snøakkumuleringen tiltok for alvor på nyåret og fortsatte helt til midten av april. Som følge av høye temperaturer i begynnelsen av mai, steg vannføringen ved Bergheim (deltilsiget til Krøderen) til 795 m³/s den 11. mai, hvilket tilsvarer 50 års flom. Vannføringen på Døvikfoss nådde toppen to dager senere med maksimalverdi på 1360 m³/s, hvilket er ca 20% mer enn en middelflom. Vannføringen på Kongsberg nådde også toppen den 11. mai med 335 m³/s. Med tanke på at vannføringen i Kongsberg nådde 964,2 m³/s sommeren 2007, var vårfloppen 2018 i Numedalslågen beskjeden i størrelse.

Begna kraftverk ble stoppet i slutten av juli da det ble oppdaget en oljelekkasje fra løpehjulet. Dette medførte at kraftverket ble ute av drift resten av året.

3 Tilknyttede selskap

Hadeland Kraft AS

Glitre Energi Produksjon AS eier 49 prosent i produksjonsselskapet Hadeland Kraft AS. Øvrige eiere er kommunene Gran, Jevnaker og Lunner.

Selskapet produserte 110 GWh i 2018. I 2017 var produksjonen 127 GWh.

Hellefoss Kraft AS

Hellefoss Kraft AS eies sammen med Øvre Eiker Energi AS og Modum Kraftproduksjon KF.

Glitre Energi Produksjon AS eier 33,4 prosent i Hellefoss Kraft AS.

Produksjonen i selskapet utgjorde 72,0 GWh i 2018. I 2017 var produksjonen 72,6 GWh.



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

Document ID
19466F6EA48742238883F4A880185D90



Godfarfoss Kraft AS

Godfarfoss Kraft AS ble stiftet 29.06.2007. Selskapet er opprettet i forbindelse med utredninger av utbygging av Godfarfossen. OED har gitt selskapet konsesjon for bygging av Godfarfoss kraftverk. Konsesjonen ble gitt basert på en søknad om en samlet installasjon på 20 MVA. Kraftprisene har falt mye siden konsesjonssøknaden ble påbegynt og lønnsomheten ved en slik utbygging vil være negativ. Selskapet leverte i februar 2017 en planendringssøknad til NVE for å bygge et kraftverk med samlet ytelse på 10 MVA. Planendringssøknaden fikk i mai 2018 en positiv innstilling fra NVE og oversendt til OED for endelig behandling.

Glitre Energi Produksjon AS eier 34 prosent av aksjene.

4 Økonomisk stilling og utvikling

Økonomiske nøkkeltall (tnok)	2018	2017	Endring
Resultatregnskap			
Driftsinntekter	740 742	696 024	44 718
Driftsresultat	412 143	368 321	43 822
Ordinært resultat før skattekostnader	379 815	326 702	53 113
Årsresultat	81 210	112 056	-30 846
Kontantstrøm			
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	291 915	296 390	-4 475
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-405 192	-94 163	-311 029
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	138 935	-198 263	337 198
Balanse 31.12.			
Anleggsmidler	6 338 712	6 389 984	-51 272
Omløpsmidler	576 077	188 175	387 902
Rentebærende langsiktig gjeld	26 064	28 960	-2 896
Rentebærende kortsiktig gjeld	2 278 376	1 966 545	311 831
Rentebærende gjeldsgrad*	33,3 %	30,3 %	3,0 %

* Rentebærende gjeldsgrad=Sum rentebærende gjeld/totalkapitalen

Kontantstrømmen fra investeringsaktiviteten er påvirket sikkerhetsstillelse mot Nasdaq som følge av stor prisøkning. Sikkerhetsstillelsen skyldes negative verdier på prissikringsporteføljen.

Selskapet er finansiert gjennom konsernets konsernkontosystem og likviditetssituasjonen ansees som tilfredsstillende.

Selskapet har etablert en prissikringsstrategi med tilhørende risikorammer og rutiner.

Sikringsstrategien avdemper de resultatmessige konsekvensene av prisvariasjoner i kraftmarkedet.

For 2018 oppnådde selskapet en gjennomsnittlig salgspris på 336 kr/MWh, mens gjennomsnittlig områdepris (NO1) i kraftmarkedet ble 419 kr/MWh. Hovedforklaringen til prisforskjellen er resultatet av finansielle sikringskontrakter.

For øvrig vises til note 3 som omhandler markedsrisiko og finansielle risikoforhold.

Styret er tilfreds med resultatet for 2018 hensyntatt selskapets prissikringsstrategi, markedssituasjonen og tilsigsforholdene i beretningsåret.



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

Document ID
19466F6EA48742238883F4A880185D90



Disponering av årsresultatet

Styret i Glitre Energi Produksjon AS foreslår at overskuddet på 81.210 tnok disponeres på følgende måte:

- 144 760 tnok avsettes til konsernbidrag
- -63 550 tnok overføres fra annen egenkapital.

Forutsetning om fortsatt drift

Etter utgangen av regnskapsåret har det ikke inntruffet forhold som det ikke er tatt hensyn til i årsoppgjøret og som er viktig for å bedømme selskapets resultat og stilling.

Årsoppgjøret er avlagt under forutsetning om fortsatt drift. Selskapet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

5 Eierforhold

Glitre Energi AS eier 100 % av aksjene i Glitre Energi Produksjon AS.

Hverken medlemmer i styret eller administrerende direktør har aksjer i Glitre Energi Produksjon AS.

6 Styret

Styret for Glitre Energi Produksjon AS pr. 31.12.2018 besto av:

Pål Skjæggestad	Styreleder
Odd Øygarden	Nestleder
Margrethe Smith	Medlem
Arnfinn Baksvær	Medlem
Stein Ødegaard	Medlem

Alle de aksjonærvalgte styremedlemmene ble gjenvalgt på ordinær generalforsamling i juni 2018.

Selskapet har i løpet av 2018 hatt 7 møter og behandlet 20 saker.

7 Likeverd og mangfold

Glitre Energi Produksjons overordnede styringspolicyer og etiske retningslinjer gir overordnede føringer og retningslinjer for hvordan selskapet skal styres og drives, og hvordan det forventes at ansatte i selskapet skal opptre. I dette ligger også selskapets prinsipper for likeverd og mangfold. Arbeidsmiljøet i Glitre Energi Produksjon skal være bygget på likeverd og gjensidig respekt og det aksepteres ingen form for diskriminering; Ingen ansatte i selskapet skal diskriminere andre medarbeidere, samarbeidspartnere, kunder eller andre interessenter på grunnlag av religion, kjønn, seksuell legning, alder, nasjonalitet, befolkningsgruppe, sivilstand, funksjonshemming eller andre forhold.

I styret for Glitre Energi Produksjon AS er en av de aksjonærvalgte representantene kvinne. Ved utgangen av året var det 59 ansatte i Glitre Energi Produksjon AS, herav er 10 kvinner.



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

Document ID
19486F6EA48742238883F4A880185D90

8 Helse, miljø og sikkerhet (HMS)

Arbeidsmiljøet i selskapet må betegnes som godt. Selskapet har hatt IA-avtale siden 01.01.2003 og har et HMS-utvalg med 6 medlemmer. AMU møtene avholdes som felles møter i hele konsernet.

Virksomheten er delt opp i 4 verneombudsområder, hvorav 3 av verneombudene er medlemmer i HMS-utvalget. Hovedverneombudet deltar sammen med administrerende direktør i AMU-møtene. Selskapet har bedriftshelsetjeneste.

Sykefraværet for 2018 utgjorde 4,2 % av den totale arbeidstid. Fraværet er fordelt på 2,1 % langtidsfravær og 2,1 % korttidsfravær.

Selskapets virksomhet i sin alminnelighet medfører relativt liten risiko for forurensning av det ytre miljø.

9 Forskning og utvikling

I 2018 har selskapet videreført sin deltagelse i prosjektet «MonitorX Optimal levetidsutnyttelse basert på overvåkning av teknisk tilstand og risiko».

Prosjektet er organisert av Energi Norge og kan klassifiseres som et digitaliseringsprosjekt hvor en ser nærmere på datafangst og tilstandsanalyse av prosessdata i forbindelse med kraftproduksjon.

I tillegg til denne deltagelsen har selskapet igangsatt et prosjekt for å utvikle et system for prediktiv vedlikeholdsstyring i samarbeid med en ekstern leverandør. Prosjektet skal utnytte prosessdata for analyser av vedlikeholdsbehov og prediktering av feilsituasjoner, samt produksjonsovervåkning.

Videre har selskapet blitt bidragsyter og deltager i det nasjonale forskningsprogrammet «HydroCen». «HydroCen» skal gjennom sin forskningsinnsats bidra til å opprettholde og styrke Norges posisjon som en ledende vannkraftnasjon og sikre at norsk vannkraftsektor kan møte komplekse utfordringer og utnytte mulighetene i fremtidens fornybare energisystem.

Selskapet har også engasjert seg i Energi Norge sitt forskningsprogram «Damsikkerhet i et helhetlig perspektiv, evaluering av eksisterende dammer». Her evalueres og sammenlignes nye beregningsmetoder opp mot dagens metoder ut fra den hypotesen at dagens metoder gir for konservative resultat og medfører unødig oppgradering av dammer.

10 Utsiktene fremover

Inntjeningen til selskapet er direkte påvirket av kraftprisutviklingen. Kraftprisene bestemmes blant annet av den hydrologiske situasjonen, tilbud og etterspørsel etter kraft og de økonomiske og regulatoriske forholdene i Norden og Europa. I løpet av 2018 steg kraftprisene mye. Prisnivået på årskontraktene fra 2020 og frem mot 2025 ligger på om lag 300 kr/MWh.



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

Document ID
19466F6EA48742238883F4A880185D90



Styret er tilfreds med driften av selskapet i 2018 og vil takke alle medarbeidere i Glitre Energi Produksjon for godt utført arbeid.

Drammen, den 21. februar 2019

Styreleder
Pål Skjæggestad

Styrets nestleder
Odd Øygarden

Styremedlem
Margrethe Smith

Styremedlem
Stein Ødegaard

Styremedlem
Arnfinn Baksvær

Adm. Direktør
Erik Andersen

Glitre Energi Produksjon AS
Org.nr. 979 487 223



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

Document ID
16466F6EA46742238883F4A850165D90



RESULTAT GLITRE ENERGI PRODUKSJON AS

Beløp i NOK 1000	31.12.2018	31.12.2017	Note
Energisalg	714 317	667 490	4, 20
Andre driftsinntekter	26 425	28 534	6, 10, 20
Sum driftsinntekter	740 742	696 024	
Energikjøp	-8 062	-17 962	20
Overføringskostnader	-55 293	-36 978	20
Lønn og personalkostnader	-53 107	-55 570	5, 19
Avskrivninger og nedskrivninger	-70 974	-72 384	9 6, 10, 11, 20,
Andre driftskostnader	-141 164	-144 809	25
Sum driftskostnader	-328 599	-327 703	
Driftsresultat	412 143	368 321	
Resultat tilknyttede selskaper	1 590	1 187	10
Renteinntekt ansvarlig lån	1 653	2 747	13
Andre finansinntekter	823	1 213	7, 10
Verdiendring finansielle derivater	1 075	-5 888	12
Andre finanskostnader	-37 469	-40 878	7, 10
Netto finansposter	-32 328	-41 619	
Resultat før skatt	379 815	326 702	
Skattekostnad	-298 605	-214 646	8
Resultat etter skatt	81 210	112 056	18
Disponering;			
Konsernbidrag	144 760	129 200	
Overført fra annen Egenkapital	-63 550	-17 144	

Beløp i NOK 1 000	31.12.2018	31.12.2017	Note
Resultat etter skatt	81 210	112 056	
Andre inntekter og kostnader			
<i>Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultatregnskapet:</i>			
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner	1 743	-2 418	
<i>Poster som senere kan bli reklassifisert til resultatregnskapet</i>			
Kontantstrømsikring	-253 643	-52 813	
Endring skattesats sikringsbøkføring	-4 029	-712	
Totalresultat	-174 719	56 113	



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

Document ID
16466F6EA46742238863F4A860165D90



BALANSE GLITRE ENERGI PRODUKSJON AS

Beløp i NOK 1000	31.12.2018	31.12.2017	Note
Fallrettigheter	2 996 850	2 996 850	9, 23
Varige driftsmidler	3 233 726	3 283 217	9, 10, 25
Sum varige driftsmidler	6 230 576	6 280 067	
Investering i tilknyttet selskap	36 102	36 275	10
Andre langsiktige finansielle eiendeler	10 391	17 174	3, 12
Andre langsiktige fordringer	61 644	56 467	13, 14
Sum finansielle anleggsmidler	108 136	109 917	
Sum anleggsmidler	6 338 712	6 389 984	
Kundefordringer	52 283	36 767	13
Andre kortsiktige fordringer	483 311	100 273	5, 10, 13, 21
Andre kortsiktige finansielle eiendeler	4 682	40 992	3, 12
Bankinnskudd og kontanter	35 801	10 142	10, 16, 24
Sum omløpsmidler	576 077	188 175	
SUM EIENDELER	6 914 789	6 578 159	
Innskutt egenkapital	1 143 211	1 461 477	17, 18
Annen egenkapital	8 806	10 053	18
Sum egenkapital	1 152 018	1 471 529	
Utsatt skatt	2 478 800	2 531 824	8
Pensjonsforpliktelser	6 911	12 029	19
Rentebærende langsiktig gjeld	26 064	28 960	14
Andre langsiktige finansielle forpliktelser	154 927	62 647	3, 12
Sum langsiktig gjeld	2 666 703	2 635 460	
Konsernkontoordning	2 275 480	1 963 649	16, 24
Leverandørgjeld	33 180	32 167	10, 13
Rentebærende lån	2 896	2 896	14
Betalbar skatt	279 145	188 377	8
Andre kortsiktige finansielle forpliktelser	228 519	35 560	3, 12
Annen kortsiktig gjeld	276 848	248 521	10, 13, 21, 22
Sum kortsiktig gjeld	3 096 069	2 471 170	
SUM EGENKAPITAL OG GJELD	6 914 789	6 578 159	

Drammen, den 21. februar 2019

Styreleder
Pål Skjæggestad

Styrets nestleder
Odd Øygarden

Styremedlem
Margrethe Smith

Styremedlem
Stein Ødegaard

Styremedlem
Arnfinn Baksvær

Adm. Direktør
Erik Andersen

Glitre Energi Produksjon AS
Org.nr. 979 487 223



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

Document ID
16466F6EA46742238863F4A850165D90



KONTANTSTRØM GLITRE ENERGI PRODUKSJON AS

Beløp i NOK 1 000	31.12.2018	31.12.2017
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skatt	379 815	326 702
Periodens betalte skatt	-146 439	-121 976
Resultat av investeringer i TS	-1 590	550
Ordinære avskrivninger	70 974	72 384
Forskjellen mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger	-2 853	-1 718
Endring i kundefordringer og leverandørgjeld	-14 503	-6 945
Endring i andre tidsavgrensningsposter	7 586	21 506
Verdiendring finansielle derivater	-1 075	5 888
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	291 915	296 390
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Investeringer i varige driftsmidler	-21 541	-20 957
Salg av varige driftsmidler (salgssum)	59	0
Endring sikkerhetsstillelse finansiell krafthandel	-379 103	-74 003
Endring i andre investeringer	-4 606	797
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-405 192	-94 163
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Nedbetaling av gammel gjeld (långsiktig)	-2 896	-1 545
Endring konsernkonto	311 831	-76 718
Avgitt konsernbidrag	-170 000	-120 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	138 935	-198 263
Netto endring i likvider i året	25 658	3 965
Kontanter og bankinnskudd per 01.01	10 142	6 178
Kontanter og bankinnskudd	35 801	10 142
Spesifisering av likviditetsbeholdning		
Bankbeholdning 1)	35 801	10 142
Trekk på konsernkontoordning	-2 275 480	-1 963 649
Netto likviditetsbeholdning ved periodens slutt	-2 239 679	-1 953 506
1) Herav bundne midler	2 134	2 100



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

Document ID
16466F6EA48742238883F4A880185D90

NOTE 1. REGNSKAPSPRINSIPPER

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

1.1 Basisprinsipper

Glitre Energi Produksjon AS avlegger årsregnskap for 2018 i samsvar med forenklet IFRS (International Financial Reporting Standards). Bakgrunnen for dette er at Glitre Energi AS avlegger konsernregnskapet etter IFRS og et ønske om ensartede regnskapsprinsipper i konsernet. Regnskapet er basert på et modifisert historisk kost-prinsipp. Avvikene gjelder i hovedsak finansielle eiendeler tilgjengelig for salg og derivater.

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

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med forenklet IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i høy grad inneholder slike skjønsmessige vurderinger eller høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for regnskapet, er beskrevet i note 2.

1.2 Investering i andre selskaper

a) Tilknyttede selskaper

Tilknyttede selskaper er enheter der selskapet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt for investeringer der selskapet har mellom 20 og 50 prosent av stemmerettighetene. Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. Investeringen bokføres på kjøpstidspunktet til anskaffelseskost og selskapets andel av resultatet i etterfølgende perioder inntektsføres eller kostnadsføres. Balanseført beløp inkluderer eventuell implisitt goodwill identifisert på kjøpstidspunktet. Selskapets andel av over- eller underskudd i tilknyttede selskaper resultatføres og tillegges balanseført verdi av investeringen. Selskapet resultatfører ikke andel av underskudd hvis dette medfører at balanseført beløp av investeringen blir negativ (inklusive usikrede fordringer på enheten), med mindre selskapet har pådratt seg forpliktelser eller foretatt betalinger på vegne av det tilknyttede selskapet.

Selskapet 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».

b) Deleide kraftverk med felles drift

Deleide kraftverk er kraftverk som selskapet har felles kontroll over gjennom en kontraktsfestet avtale mellom partene. Et deleid kraftverk er en egen enhet hvor hver av partene har sin eierandel og hvor det er felles kontroll. Produsert kraft med unntak av konsesjonskraft, disponeres av medeierne direkte. Et av eierselskapene står for den løpende drift av anlegget og får refundert øvrige driftsutgifter fra de øvrige deltakerne. Deltakerne har hver for seg skutt inn sin andel av anleggskapitalen i form av direkte investeringer. Kraftverkene bokføres som en felleskontrollert driftsordning og innregner følgende i tilknytning til selskapets interesse (IFRS 11.20):

- a) eiendeler, herunder sin andel av eiendeler som holdes i fellesskap,
- b) forpliktelser, herunder sin andel av forpliktelser som pådras i fellesskap,
- c) inntekter fra salget av sin andel i produksjonen som oppstår av den felleskontrollerte driftsordningen,
- d) andel av inntektene fra salget av produksjonen fra den felleskontrollerte driftsordningen, og
- e) kostnader, herunder sin andel av kostnader som pådras i fellesskap.



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

Document ID
19466F6EA48742238883F4A880185D90

1.3 Omregning av fremmed valuta

Regnskapet er presentert i NOK som er både den funksjonelle valutaen og presentasjonsvalutaen til selskapet. Ikke-pengeposter som måles til virkelig verdi uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til valutakursen fastsatt på balansetidspunktet. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden.

Valutaeffekter på ikke-pengeposter, slik som valutakontrakter som anses som kontantstrømsikring, føres mot utvidet resultat.

1.4 Varige driftsmidler

Selskapet er offentlig eid og selskapets konsesjoner er dermed evigvarende. Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmiddelet. Påfølgende påkostninger eller utskiftninger legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat, når det er sannsynlig at framtidige økonomiske fordeler tilknyttet utgiften, vil tilflytte selskapet, og utgiften kan måles pålidelig.

Det utføres planlagt, periodisk vedlikehold med varierende varighet på produksjonsanleggene 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 («byggelånsrenter») knyttet til anskaffelse 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. Dette gjøres frem til tidspunktet når eiendelen er klar for tiltenkt bruk eller salg.

Alle andre rentekostnader kostnadsføres i den perioden de påløper.

Kraftverkene er dekomponert i følgende hovedkomponenter:

- Fjelltunnel (levetid = uendelig)
- Hjelpetuneller, sjakter osv. (levetid = uendelig)
- Dam (levetid = 100 år)
- Bygninger, fjellhall (levetid = 100 år)
- Maskinelt utstyr, Turbin (levetid = 60 år)
- Luker (levetid = 75 år)
- Elektronisk utrustning (levetid = 50 år)
- Trafo, samleskinne (levetid = 50 år)
- Kontrollanlegg (levetid = 25 år)

Avskrivningsprinsipper:

- Tomter og anlegg sprengt i fjell har tidsbegrenset levetid og er ikke gjenstand for avskrivninger.
- Vannfallsrettigheter er balanseført til virkelig verdi ved implementering av IFRS og er klassifisert som materiell eiendel. Levetiden er tidsbegrenset og fallrettigheter er derfor 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.



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

Document ID
19466F6EA48742238883F4A880185D90

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). I selskapets virksomhet er disse definert som kraftverk. Ved indikasjon på at verdifallet er reversert, gjøres det en vurdering av gjenvinnbart beløp og en eventuell reversering foretas regnskapsmessig.

1.5 Finansielle eiendeler

a) Generell beskrivelse

Selskapet klassifiserer finansielle eiendeler i følgende kategorier:

- utlån og fordringer
- aksjer tilgjengelig 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 selskapet 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 selskapet i hovedsak har overført all risiko og hele gevinstpotensialet ved eierskapet.

Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg vurderes til virkelig verdi etter førstegangs balanseføring. Lån og fordringer regnskapsføres til amortisert kost ved bruk av effektiv rente-metoden.

Gevinst eller tap fra endringer i virkelig verdi av eiendeler, 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 bestembare 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.

c) Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg

Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg er finansielle eiendeler som ikke er derivater (f.eks. aksjer). De klassifiseres som anleggsmidler så sant ikke investeringen forfaller eller ledelsen har til hensikt å selge investeringen innen 12 måneder fra balansedagen.

1.6 Derivater og sikring

Derivater balanseføres til virkelig verdi på det tidspunkt derivatkontrakten inngås, og deretter løpende til virkelig verdi. Regnskapsføringen av tilhørende gevinster og tap avhenger av hvorvidt derivatet er utpekt som et sikringsinstrument, og hvis dette er tilfelle, typen av sikring. Selskapet anvender sikringsbokføringsregiene for svært sannsynlige fremtidig transaksjoner (kontantstrømsikring).



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

Document ID
19466F6EA48742238883F4A880185D90

Ved inngåelsen av en sikringstransaksjon dokumenterer selskapet sammenhengen mellom sikringsinstrumentene og sikringsobjektene, formålet med risikostyringen og strategien bak sikringstransaksjonen. Selskapet dokumenterer også hvorvidt derivatene som benyttes, er effektive i å utlikne endringene i kontantstrøm knyttet til sikringsobjektene. Slike vurderinger dokumenteres både ved inngåelsen av sikringen og løpende i sikringsperioden. Virkelig verdi av et sikringsderivat klassifiseres som anleggsmiddel eller langsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid på sikringsobjektet er lengre enn 12 måneder. Det klassifiseres som omløpsmiddel eller kortsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid på sikringsobjektet er mindre enn 12 måneder. Derivater holdt for handelsformål klassifiseres som omløpsmiddel eller kortsiktig gjeld.

a) Kontantstrømsikring

Den effektive delen av endring i virkelig verdi på derivater som utpekes som sikringsinstrument og kvalifiseres som kontantstrømsikring, føres mot utvidet resultat. Tap og fortjeneste på den ineffektive delen, resultatføres som finanspost. Beløp som er ført mot utvidet resultat omklassifiseres til resultatregnskapet i den perioden som den sikrede forpliktelsen eller planlagte transaksjonen (sikringsobjektet) realiseres.

Hvis en sikret transaksjon ikke lenger forventes å bli gjennomført, omklassifiseres balanseført beløp i egenkapitalen umiddelbart til resultatregnskapet.

Sikringsbokføring opphører dersom:

- Sikringsinstrumentet er forfalt, terminert, utøvd eller solgt,
- Sikringen ikke tilfredsstillende ovennevnte krav til sikring, eller
- Selskapet av andre grunner velger å avslutte sikringsbokføring.

b) Derivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring

Endringer i virkelig verdi på derivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring, resultatføres som finansinntekt eller –kostnad.

c) Konesjonskraft og andre evigvarende forpliktelser

Konesjonskraft skal i utgangspunktet sikre kommunene elektrisk kraft til en rimelig pris. Selskapet er forpliktet til å levere konesjonskraft i henhold til gitte konesjoner. Konesjonskraft er vurdert som lovpålagt forpliktelse og er således ikke balanseført.

Andre kontraktsfestede, evigvarende forpliktelser med offentlig motpart, er håndtert på samme måte.

1.7 Kundefordringer

Kundefordringer måles ved første gangs balanseføring til virkelig verdi. Avsetning for tap regnskapsføres når det foreligger objektive indikatorer på at selskapet 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.

1.8 Kontanter og kontantekvivalenter

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



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

Document ID
19466F6EA48742238883F4A880185D90

1.9 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 rentemetoden over resultatregnskapet.

1.10 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 selskapet 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.

Beskatning av kraftproduksjonsvirksomheten

Utover alminnelig inntektsskatt belastes kraftproduksjonsvirksomheten med naturressursskatt, grunnrenteskatt og eiendomsskatt.

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige kraftproduksjon de siste sju årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre per kWh. Naturressursskatten kan avregnes krone for krone mot alminnelig inntektsskatt, og ikke utliknet naturressursskatt kan framføres tillagt renter. Ikke utliknet naturressursskatt klassifiseres som en rentebærende fordring.

Grunnrenteskatten for 2018 utgjør 35,7 prosent av kraftstasjonenes grunnrenteinntekt. Med utgangspunkt i de enkelte kraftverk, beregnes salgsinntektene ut fra timesoppløste spotmarkedspriser multiplisert med produksjonen i tilhørende tidsavsnitt, med unntak av konsesjonskraft og visse nærmere bestemte kontrakter som inntektsføres med sine virkelige inntekter. Det gis fradrag for driftskostnader, offentlige avgifter samt skattemessige avskrivninger. I tillegg gis det fradrag for en friinntekt beregnet ut fra skattemessig verdi på driftsmidlene multiplisert med en normrente (0,7 prosent for 2018). Se for øvrig Note 8.

Kraftverk som har opparbeidet negative grunnrentesaldoer, blir vurdert med hensyn på om selskapet med stor sannsynlighet vil få nyttiggjort disse. Saldoer som selskapet sannsynligvis vil få nyttiggjort, danner grunnlag for utsatt skattefordel i balansen. Akkumulerte renter på negative grunnrentesaldoer inngår i grunnlaget for utsatt skattefordel. Positiv grunnrenteinntekt for et kraftverk reduserer grunnrentesaldoen for dette kraftverket, og reduserer utsatt skattefordel tilsvarende. Negativ grunnrenteinntekt i inntektsåret samordnes mot positiv grunnrenteinntekt fra andre kraftverk.

Negativ grunnrentesaldo fra inntektsåret for 2007 kan kun samordnes med positiv grunnrenteinntekt på samme kraftverk.

Kraftproduksjonsvirksomheten belastes også med en eiendomsskatt som utgjør inntil 0,7 prosent av beregnet takstverdi (i hovedsak resultatavhengig).

Alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt resultatføres som ordinære skatter.

Naturressursskatten samordnes med inntektsskatten. Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad.



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

Document ID
19466F6EA48742238883F4A880185D90



1.11 Pensjonsforpliktelser, bonusordninger og andre kompensasjonsordninger overfor ansatte

Selskapet 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. Selskapets 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 nettoverdien 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 19. 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 2, ledelsens vurderinger og anvendelse av estimater.

1.12 Avsetninger

Selskapet 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 diskonteringsrate før skatt som reflekterer nåværende markedsituasjon og risiko spesifikk for forpliktelsen. Økningen i forpliktelsen som følge av endret tidsverdi føres som finanskostnad.



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

Document ID
19466F6EA48742238883F4A880185D90

1.13 Inntektsføring

Inntekt regnskapsføres når det er sannsynlig at transaksjoner vil generere fremtidige økonomiske fordeler som vil tilflytte selskapet og beløpets størrelse kan estimeres pålitelig. Salgsinntekter er presentert fratrukket merverdiavgift og rabatter.

Inntekter fra salg av varer resultatføres når levering har funnet sted og det vesentligste av risiko og avkastning er overført.

Tjenester inntektsføres etter hvert som de leveres.

Selskapet har en kraftportefølje bestående av fysiske og finansielle kontrakter. Fysiske kontrakter er kontrakter med avtale om fysisk levering av kraft til en på forhånd avtalt pris i en bestemt periode. Finansielle kontrakter resulterer kun i et økonomisk oppgjør. I regnskapet blir fysiske leveranser inntektsført til avtalt pris på leveransetidspunktet. For finansielle kontrakter blir det kontraktsfestede volum multiplisert med differansen mellom avtalt pris og spotpris på leveringstidspunktet inntektsført eller kostnadsført. Kontraktene i selskapet styres som en prissikringsportefølje av egen produksjon og det avsettes ikke for forventet tap. Prissikringsporteføljen sees i sammenheng med det underliggende sikringsobjektet.

1.14 Leieavtaler

En leieavtale klassifiseres som finansiell leieavtale dersom den i det vesentlige overfører all risiko og avkastning forbundet med eierskapet til leietaker («finansiell leasing»). Øvrige leieavtaler klassifiseres som operasjonelle leieavtaler («operasjonell leasing»). Selskapet 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.

1.15 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. 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.

NOTE 2. 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. Selskapet utarbeider estimater og gjør forutsetninger knyttet til fremtiden. De regnskapestimater 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 1.4. De viktigste estimater som benyttes for levetid bygger på erfaring av faktisk levetid på tilsvarende driftsmidler.



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

Document ID
19486F6EA48742238883F4A880185D90

Verdiforringelse av varige driftsmidler

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

Selskapets ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser beregnes av ekstern aktuar. Beregningene er basert på standardiserte forutsetninger om døds- og uføretrykningen, 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.

Diskonteringsrenten er fastsatt på grunnlag av obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) i det norske markedet med begrunnelse at OMF-markedet i Norge anses å tilfredsstille kravene til foretaksobligasjoner med høy kvalitet og dypt marked. Diskonteringsrenten er justert med et påslag for å komme frem til en rente som reflekterer estimert utbetalingstidspunkt. Bruken av OMF-renten videre er avhengig av at markedet er likvid og dypt nok. De andre økonomiske forutsetningene er basert på forventet langsiktig utvikling i parameterne.

Pensjonsmidlene er i stor grad investert i likvide eiendeler som verdsettes til virkelig verdi på balansedagen. Det vurderes å foreligge langt høyere risiko knyttet til estimerte brutto pensjonsforpliktelser enn til estimerte pensjonsmidler. Det henvises til note 19 for ytterligere informasjon.

Utsatt skattefordel grunnrente

Glitre Energi Produksjon AS har beregnet utsatt skattefordel på negative grunnrentesaldoer til fremføring pr. kraftverk fra før 2007. Kun grunnrentesaldoer som selskapet kjenner med stor sannsynlighet kan motregne, balanseføres som utsatt skattefordel. Positive grunnrenteinntekter i året samordnes med tidligere opparbeidede og balanseførte grunnrentesaldoer.

Endring i negative grunnrentesaldoer blir ført som endringer i utsatt skattefordel på grunnrente i året.

NOTE 3. RISIKO

Selskapets virksomhetsområde omfatter utbygging, drift og videreutvikling av vannkraftproduksjon.

Glitre Energi Produksjons forretningsområde forvalter store verdier og har i utgangspunktet evne til å bære betydelig risiko.

Selskapets styre har gitt klare rammer for risikostyring og det er etablert selskapspolicyer, strategier, systemer og rapporteringsrutiner for en samlet risikostyring av selskapet.

Selskapet har inndelt risikofaktorene i fire hovedgrupper; markedsrisiko, finansiell risiko, operasjonell risiko og øvrige risikoområder. Finansiell risiko er ytterligere inndelt i valutarisiko, refinansieringsrisiko, renterisiko, kredittrisiko, likviditetsrisiko og risiko knyttet til kapitalstyring.

3.1 Markedsrisiko

For selskapet er den dominerende markedsrisikoen knyttet til usikkerhet i forhold til fremtidig produksjonsvolum og prisutvikling på kraftleveranser. I motsetning til de øvrige risikoparametere som tilsig/nedbør, endringer i skatter og avgifter, havarier etc., kan prisrisikoen og dermed resultatutviklingen for selskapet, styres gjennom bevisst porteføljestyling.

Selskapet har klare rammer for styring av risikoen knyttet til kraftpris ved bruk av fysiske og finansielle kraftkontrakter. Det er etablert systemer for prissikring og porteføljestyling og det rapporteres løpende fra disse.



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

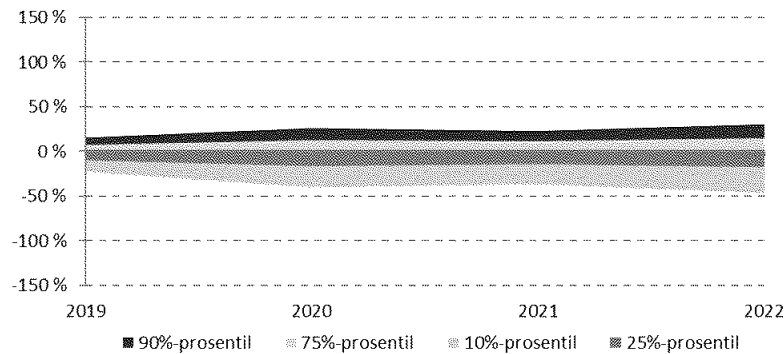
Document ID
19466F6EA48742238883F4A880185D90

Selskapets handel med finansielle kraftderivater er kun relatert til sikring av kraftpris for Glitre Energi Produksjon. Glitre Energi Produksjon har ikke gitt mandater for spekulativ handelsvirksomhet («trading») internt eller eksternt.

Målet med risikostyringen er å oppnå forutsigbarhet i kontantstrøm etter skatt i NOK. På grunn av innretningen av beregningsgrunnlaget for grunnrenteskatt, vil kontantstrøm etter skatt for selskapet være upåvirket av endringer i kraftpris dersom ca. 60 prosent av løpende produksjon som selges i markedet til enhver tid, er prissikret. Selskapet tar ikke valutarisiko på prissikret volum, jf. avsnitt om valutarisiko.

Grafen under viser utfallsrommet for endring i forventet resultat etter skatt for produksjonsvirksomheten. Utfallsrommet for fremtidig kraftpris er representert ved prosentiler basert på historisk volatilitet og hvor observert markedspris på rapporteringstidspunktet (50%-prosentilen) representerer nullpunktet. 90%-prosentilen innebærer at det er 90% sannsynlighet for at prisen ikke vil overstige dette nivået og for 10%-prosentilen er det tilsvarende 10% sannsynlig at prisen vil falle under dette nivået. Beregningen tar utgangspunkt i markedspriser og inngåtte sikringskontrakter per 07.02.2019.

Endring i resultat etter skatt ved ulike kraftprisscenarier (basis: markedspriser pr 07.02.2019)



Selskapet har sikret en høy andel av fremtidig kraftsalg. Tabellen under gir en oversikt over sikringsgrad og det gjennomsnittlige prisnivået for inngåtte kontrakter pr 07.02.2019. Sikringsgraden inkluderer konsesjonskraft og tilsvarende forpliktelser. Det er ikke gjennomført finansielle sikringer lengre frem enn 2022. Gjennomsnittlig pris i tabellen inkluderer ikke kontrakter for områdepriser (CfD) for selskapets prisområde (NO1) eller elsertifikater.

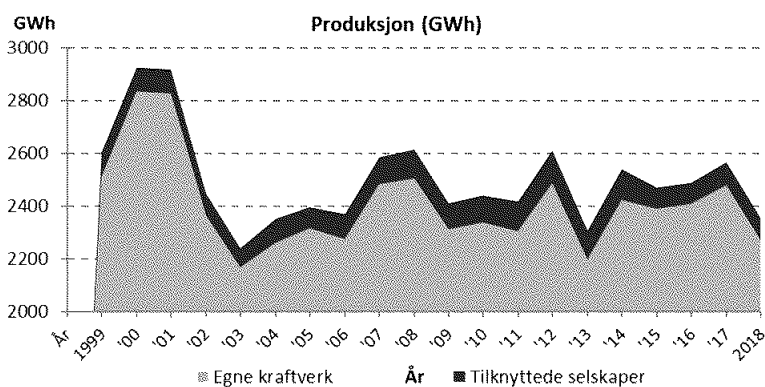
Status prissikring	2019	2020	2021	2022	2023
Sikringsgrad (%)	44 %	33 %	30 %	15 %	7 %
Gjennomsnittlig prisnivå (NOK/MWh)	247	242	280	328	0
Markedspris, Nasdaq OMX (NOK / MWh)	375	334	315	318	312

Selskapet eier i hovedsak elvekraftverk og er eksponert for tilsigsrisiko. Grafen viser samlet historisk produksjon for Glitre Energi Produksjons andel av kraftproduksjon fra egne kraftverk (datterselskaper eller felleskontrollert virksomhet) samt den relative andelen av produksjonen fra tilknyttede selskaper. For selskapet, inkludert tilknyttede selskaper, var produksjon i 2018 på 2.354 GWh som er 10 % lavere enn normalproduksjonen på 2.582 GWh.



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

Document ID
19466F6EA48742238883F4A880185D90



Tabellene under viser endringen i verdi før skatt på kraftderivater ved +/- 20% endring i markedsprisene. Markedsverdi representerer kontraktens verdi på balansetidspunktet. Tabellene spesifiserer verdiendring knyttet til kontantstrømsikring (føres mot utvidet resultat) og verdiendring på kraftderivatene som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring (føres over resultatet).

Sikringsinstrumenter med forfall								
	31.12.2018				31.12.2017			
	20 %	Markedsverdi	20 %		20 %	Markedsverdi	20 %	
2019	98 217	-215 802	-98 217	2018	59 120	23 819	-59 120	
2020	49 156	-87 669	-49 156	2019	31 470	-15 632	-31 470	
2021	39 437	-37 303	-39 437	2020	28 580	-14 409	-28 580	
Øvrige	22 242	-1 857	-22 242	Øvrige	16 290	-1 388	-16 290	
Endring utvidet resultat	209 052	-342 631	-209 052	Endring utvidet resultat	135 460	-7 610	-135 460	

Øvrige kontrakter, verdiendring over resultatet								
	31.12.2018				31.12.2017			
	20 %	Markedsverdi	20 %		20 %	Markedsverdi	20 %	
Resultat før skatt	0	0	0	Resultat før skatt	0	0	0	



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

Document ID
16466F6EA46742238803F4A850165D90

3.2 Finansiell risiko

Selskapets finansiering skjer gjennom morselskapet, Glitre Energi AS. All ekstern gjeld er plassert i morselskapet med negativ pantsettelseserklæring. Glitre Konsernet har etablert langsiktige trekkrettigheter for å sikre tilgjengelig likviditet også i perioder hvor det er kan være vanskelig å få finansiering i markedet. I tillegg søker konsernet størst mulig grad av langsiktighet i den eksterne finansieringen.

Valutarisiko

Selskapets valutarisiko er i hovedsak knyttet til kraftomsetning i euro. Euro er handelsvaluta på kraftbørsen NASDAQ OMX Commodities. Selskapets risikostyring av kraftproduksjon innebærer at all valutarisiko knyttet til prissikring av kraftkontrakter, sikres gjennom valutaterminer.

Tabellen under viser endringen i verdi før skatt på inngåtte valutaderivater ved +/- 5 prosent endring i valutakursene, spesifisert på valutaderivater som er klassifisert som sikringsinstrumenter (verdiendring føres mot utvidet resultat) og valutaderivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring (verdiendring føres over resultatet). I tillegg vises verdiendring av bankbeholdning i euro ved +/- 5 prosent endring i valutakursene.

	Valutakurs -5%	31.12.2018 Markedsverdi	Valutakurs +5%	Valutakurs -5%	31.12.2017 Markedsverdi	Valutakurs +5%
Sum verdiendring valutaderivater	35 447	-25 742	-35 447	33 489	-32 431	-33 489
Sum verdiendring bankbeholdning ¹⁾	395	-7 905	-395	81	-1 620	-81
Endring utvidet resultat	35 842	-33 647	-35 842	33 570	-34 051	-33 570
Herav resultatteffekt	395		-395	81		-81
Herav egenkapitaleffekt	35 447		-35 447	33 489		-33 489

¹⁾ Markedsverdi på bankbeholdningen i euro vil være negativ i tilfeller hvor selskapet har negativ saldo på euro-konti i konsernkontosystemet.

Renterisiko

Selskapet finansieres gjennom avtaler med morselskapet, Glitre Energi, som også har ansvaret for konsernets rentesikringsstrategi. Ved beregning av sikringsgraden for rentebindingen er også andre poster som er korrelert med renteutviklingen hensyntatt.

Renterisikoen er knyttet til hvordan endringer i fremtidig rentenivå vil påvirke selskapets fremtidige resultater. Renterisikoen har i hovedsak innvirkning på følgende regnskapsposter:

- renteinntekter og rentekostnader
- grunnrenteskatten i produksjonsvirksomheten
- pensjonskostnader

Nærmere om sammenhengen mellom grunnrenteskatt og rentenivå

Produksjonsvirksomheten har i tillegg til ordinær inntektskatt også grunnrenteskatt på 35,7 prosent (37,0 % fra 2019) av beregnet grunnrenteinntekt. Beregnet friinntekt kommer til fradrag ved fastsettelse av grunnrenteinntekten. Friinntekten skal skjerme en risikofri avkastning (normrente) på skattemessige verdier mot grunnrenteskatt.

Normrenten reflekterer risikofri rente og beregnes på grunnlag av gjennomsnittlig notering på statskasseveksler med 12 måneders gjenstående løpetid i det aktuelle regnskapsåret. 35,7 % av friinntekten representerer således en naturlig sikring av renterisiko.



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

Document ID
16466F6EA48742238883F4A880185D90



NOTE 4. SALGSINNTEKTER

	2018	2017
Kraftsalg, spot- og regulerkraft	852 042	606 140
Kraftsalg, finansielt oppgjør	-182 762	31 423
Avtalekraft	4 321	7 802
Konsesjonskraft	17 276	16 265
Elsertifikater	12 014	4 233
Gjeldsbrevkraft - delvis finansielt avregnet	-9 299	-4 380
Andre kraftinntekter	20 725	6 008
Sum Energisalg	714 317	667 490

Driftsinntektene består hovedsaklig av salg av egenprodusert kraft. Glitre Energi Produksjons virksomhetsområde er kraftproduksjon som i all hovedsak er lokalisert i Buskerud fylke. Styret mener at Glitre Energi Produksjon kun har ett segment.

NOTE 5. LØNNSKOSTNADER, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSE MM

Lønnskostnader	2018	2017
Lønn	39 171	41 770
Arbeidsgiveravgift	5 653	5 658
Pensjonskostnader	5 398	5 096
Andre ytelser	2 885	3 048
Sum lønnskostnader	53 107	55 570

Selskapet har i regnskapsåret sysselsatt totalt antall årsverk: 57 59

Ytelser til ledende personer	Adm. direktør
Lønn	1 576
Pensjonsutgifter	154
Andre ytelser	134
Sum	1 863

Administrerende direktør har en bonusavtale knyttet til kvalitet i utført arbeide, med en øvre ramme på 1,5 ganger månedslønn. Ingen andre ansatte har avtale om bonus. Hverken administrerende direktør eller andre ansatte har avtale om aksjebasert avlønning eller annen ekstra godtgjørelse.

Ansatte har lån i selskapet på til sammen kr 332.385. Disse lånene avdras over 3 år. Renten tilsvarende skattefrie rentesats fastsatt av myndighetene.

Det er ikke ytet lån eller stilt garantier til administrerende direktør, styreleder eller andre nærstående parter. Ingen lån eller garantier utgjør mer enn 5 % av selskapets aksjekapital.

Det er utbetalt kr 92.200 i styrehonorar og Glitre Energi AS har fakturert kr 85 575 i styrehonorar for sine representanter, totalt er det utbetalt kr 177.775 i styrehonorar i 2018.

Godtgjørelse til revisor	2018	2017
Lovpålagt revisjon	292	292
Andre attestasjonsoppgaver	4	6
Skatterådgivning	0	7
Andre tjenester utenfor revisjon	23	10
Sum ytelser til selskapets revisor	319	314



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

Document ID
16466F6EA48742238883F4A850185D90



GLITRE ENERGI

NOTE 6. ANDRE DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER

	2018	2017
Salg av tjenester	8 758	10 510
Driftsavtaler	15 200	16 348
Driftsinntekter Deleide	137	119
Andre driftsinntekter	2 329	1 558
Sum andre driftsinntekter	26 425	28 534
Drift og vedlikehold	48 303	46 808
Reguleringsforeninger	12 035	18 225
Konsulenttjenester	26 278	29 800
Kostnader eiendom	5 232	4 757
Eiendomsskatter og avgifter	32 255	34 638
Tap på fordringer	4 800	0
Andre driftskostnader	12 261	10 580
Sum andre driftskostnader	141 164	144 809

NOTE 7. FINANSPOSTER

Finansinntekter	2018	2017
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	3	18
Renter bankinnskudd	165	39
Agiogevinst	304	277
Gevinst ved salg av aksjer	-410	0
Andre finansinntekter	762	879
Sum Andre Finansinntekter	823	1 213

Finanskostnader	2018	2017
Rentekostnader konsernkontoordning	-35 452	-40 419
Disagio	-764	-136
Andre finanskostnader	-1 254	-323
Sum Andre Finanskostnader	-37 469	-40 878



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

Document ID
16466F6EA48742238883F4A850185D90



NOTE 8. SKATT

Betalbar skatt	2018	2017
Resultat før skatt	379 815	326 702
Resultatandel DS, TS	-1 590	-1 187
Permanente forskjeller	1 219	-630
Endring midlertidige forskjeller direkte i balansen	2 264	-3 181
Endring midlertidige forskjeller	327 686	87 419
Sikringskontrakter ført mot annen egenkapital	-329 407	-69 491
Grunnlag betalbar inntektsskatt	379 986	339 631
Årets betalbare inntektsskatt	87 397	81 512
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	527 883	309 395
Årets betalbare grunnrenteskatt	188 454	106 123
Sum betalbare skatter	275 851	187 634
Skattekostnaden består av	2018	2017
Betalbar skatt alminnelig inntekt	87 397	81 512
Skattefunn	-285	-417,24
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	-125	-3 539
Endring skattesats alminnelig inntekt	-45 176	-45 136
Betalbar skatt grunnrente	188 454	106 123
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	10 185	12 952
Endring skattesats grunnrenteinntekt	56 932	60 912
For mye/lite avsatt skatt tidligere år	1 222	2 238
Sum skattekostnad	298 605	214 644

Grunnrenteskatt

Med utgangspunkt i de enkelte kraftverk, beregnes salgsinntektene ut fra timesoppløste spotmarkedspriser multiplisert med produksjonen i tilhørende tidsavsnitt, med unntak av konsesjonskraft og visse nærmere bestemte kontrakter som inntektsføres med sine virkelige inntekter. Det gis fradrag for driftskostnader, offentlige avgifter samt skattemessige avskrivninger. I tillegg gis det fradrag for en friinntekt beregnet ut fra skattemessig verdi på driftsmidlene multiplisert med en normrente.

Skattekostnad grunnrente

Grunnlaget for årets skatt på grunnrente består av sum grunnrenteinntekt på kraftverk med positiv grunnrenteinntekt. Positive grunnrenteinntekter samordnes med opparbeidede negative grunnrentesaldoer fra før 2007 pr. kraftverk. Endringer i negative grunnrentesaldoer blir ført som endringer av utsatt skattefordel på grunnrente i året. Kun grunnrenteskattesaldoer selskapet med stor sannsynlighet kan motregne, balanseføres som utsatt skattefordel.

Betalbar grunnrenteskatt

Etter samordning av årets netto grunnrenteinntekt mot tidligere års opparbeidede negative grunnrentesaldoer, og etter samordning av negativ grunnrenteinntekt mot positiv grunnrenteinntekt for inntektsåret, beregnes nettoverdien som grunnlaget for betalbar grunnrenteskatt i året.



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

Document ID
19466F6EA48742238883F4A880185D90

**GLITRE**
ENERGI

Betalbar skatt i balansen	2018	2017
Betalbar skatt alminnelig inntekt	87 397	81 512
Skattefunn	-285	-417,24
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag	-43 240	-40 800
Reklassifisering fra utsatt skatt til betalbar skatt driftsmidler	46 819	43 193
Betalbar skatt grunnrente	188 454	106 123
Betalbar skatt ført direkte i balansen		
Betalbar skatt tidligere år	0	-1 233
Sum betalbar skatt i balansen	279 145	188 377

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skat

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. Utsatt skatt/utsatt skattefordel i regnskapet er beregnet som henholdsvis 23% og 35,7% av netto midlertidige forskjeller på alminnelig inntekt og grunnrenteinntekt.

Midlertidige forskjeller alminnelig inntekt (AI)	2018	2017	Endring
Driftsmidler	-4 518 532	-4 521 301	2 769
Pensjonsforpliktelser	10 201	14 989	-4 788
Andre fordringer/forpliktelser	25 277	23 904	1 373
Sum midlertidige forskjeller AI over resultatet	-4 483 053	-4 482 407	-647

Verdi kraft og valutakontrakter over egenkapitalen	367 781	38 374	329 407
Verdi kraft og valutakontrakter over resultatet	593	1 667	-1 075
Sum midlertidige forskjeller AI	-4 114 680	-4 442 366	327 686

Herav endring midlertidig forskjeller direkteført i balansen

Endring pensjonsforpliktelse ført mot egenkapitalen			2 264
Sum midlertidige forskjeller AI korrigeret			329 950

Utsatt skatt(-)/Utsatt skattefordel (+) AI 23 %	-946 376	-1 066 168	125
--	-----------------	-------------------	------------

Endring skattesats alminnelig inntekt fra 23% til 22% ført over resultat	45 176	45 136	45 176
Endring skattesats alminnelig inntekt fra 23% til 22% ført i balansen	-4 029	-712	-4 029
Utsatt skatt(-)/Utsatt skattefordel (+) AI	-905 230	-1 021 744	41 272



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

Document ID
19466F6EA46742238883F4A880185D90



GLITRE ENERGI

Midlertidige forskjeller grunnrente (GR)	2018	2017	Endring
Driftsmidler	-4 518 532	-4 521 301	2 769
Driftsmidler - ikke Grunnrente	113 893	113 409	484
Andre fordringer/forpliktelser	25 234	57 015	-31 781
Sum midlertidige forskjeller GR	-4 379 406	-4 350 877	-28 529
Utsatt skatt(-)/Utsatt skattefordel (+) GR 35,7 %	-1 563 448	-1 492 351	-10 185
Endring skattesats grunnrente inntekt fra 35,7% til 37,0%	-56 932	-60 912	-56 932
Utsatt skatt(-)/Utsatt skattefordel (+) GR	-1 620 380	-1 553 263	-67 117
Utsatt skatt(-)/Utsatt skattefordel (+) AI	-905 230	-1 021 744	
Utsatt skatt(-)/Utsatt skattefordel (+) GR	-1 620 380	-1 553 263	
Sum utsatt skatt/utsatt skattefordel	-2 525 610	-2 575 007	

Endring i netto utsatt skatt	2018	2017
Utsatt skatt 01.01	-2 575 017	-2 566 557
Resultatført endring utsatt skatt AL	117 035	64 641
Balansført endring utsatt skatt Pensjon AL	-521	763
Endring før direkte mot Egenkapitalen		
Resultatført endring utsatt skatt GR	-67 117	-73 864
Utsatt skatt 31.12	-2 525 619	-2 575 017
Damrehabilitering flyttet til betalbar skatt	46 819	43 193
Utsatt skatt 31.12	-2 478 800	-2 531 824

Avstemming skattekostnad alminnelig inntekt	2018	2017
23 % av resultat før skatt	87 357	78 408
Permanente forskjeller	-85	-436
Skattekost Alminnelig inntekt	87 272	77 972



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

Document ID
19486F6EA48742238883F4A880185D90



NOTE 9. VARIGE DRIFTSMIDLER

2017	Arbeid under utførelse	Fall	Tunnel, rørgater og tomter (evigvarende)	Dam, luker, tunnel og rørgater	Turbin, transformator, elektroteknisk inventar og utstyr	Periodisk vedlikehold	Sum
Anskaffelseskost 01.01.17	28 566	2 996 850	694 526	1 113 259	2 116 691	449 879	7 399 771
Tilgang	1 254	0	0	3 072	3 009	15 155	22 491
Avgang	1 573	0	0	27 778	0	0	29 350
Anskaffelseskost 31.12.2017	28 247	2 996 850	694 526	1 088 554	2 119 700	465 034	7 392 911
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2017	0	0	35 015	252 287	768 480	55 637	1 111 418
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.2017	-	-	-	519	907	-	1 425
Akkumulerte av- og nedsk. 31.12.2017	-	-	35 015	252 805	769 386	55 637	1 112 843
Bokført verdi 31.12.2017	28 247	2 996 850	659 511	835 748	1 350 314	409 397	6 280 067
Årets avskrivning	-	-	0	19 707	36 401	14 851	70 959
Årets nedskrivninger	-	-	-	519	907	-	1 425
Økonomisk levetid	ingen avskriv. uendelig		uendelig	75 - 100 år	5 - 75 år	30 år	
Avskrivningsplan				Lineær	Lineær	Lineær	

2018	Arbeid under utførelse	Fall	Tunnel, rørgater og tomter (evigvarende)	Dam, luker, tunnel og rørgater	Turbin, transformator, elektroteknisk inventar og utstyr	Periodisk vedlikehold	Sum
Anskaffelseskost 01.01.18	28 247	2 996 850	694 526	1 088 554	2 119 700	465 034	7 392 911
Tilgang	2 850	0	0	10 680	10 338	0	23 868
Avgang	2 327	0	0	0	1 025	0	3 352
Anskaffelseskost 31.12.2018	28 771	2 996 850	694 526	1 099 233	2 129 013	465 034	7 413 427
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2018	0	0	35 015	272 433	804 541	70 862	1 182 851
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.2018	0	0	0	0	0	0	0
Akkumulerte av- og nedsk. 31.12.2018	0	0	35 015	272 433	804 541	70 862	1 182 851
Bokført verdi 31.12.2018	28 771	2 996 850	659 511	826 800	1 324 472	394 172	6 230 576
Årets avskrivning	0	0	0	19 628	36 121	15 225	70 974
Årets nedskrivninger	-	-	0	0	0	0	0

1) Erfaring har vist at tunneler, sjakter og bassenger sprengt i fjell er tilnærmet vedlikeholdsfrie. Disse antas derfor å ha tilnærmet uendelig levetid og avskrives følgelig ikke. Eiendelene hadde opprinnelig avskrivninger, prinsippet ble endret for flere år siden. Akkumulerte avskrivninger viser avskrivning før prinsippendring.

Bokført verdi på produksjonsvirksomhetens driftsmidler er testet mot verddivurdering av hvert enkelt kraftverk per 1. januar 2018. Verddivurderingen er basert på markedspriser for de neste 10 årene på tidspunktet for verddivurderingen. Deretter er benyttet en flat realpris for årene videre. Produksjonen er basert på produksjonsprognoser for de neste 10 årene og deretter en normalproduksjon for kraftverkene. Avkastningskravet er satt til 5,7% nominelt etter skatt. Verddivurderingene viste verdier større enn bokført verdi på alle kraftverk.



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

Document ID
19466F6EA48742238883F4A880185D90



Sensitivitet

Estimert gjennvinnbart beløp er avhengig av hvilke forutsetninger som benyttes på en rekke områder, herunder utvikling i rammebetingelser, kraftpriser, temperatur, økonomisk vekst og forbruksmønster. Det er gjennomført en sensitivitetsanalyse ved fall på 20 prosent i kraftprisene. Analysen viser at dette vil medføre at firekraftverk kommer i nedskrivingsposisjon. I sum viser verddivurderingene at en prisnedgang på 20 prosent vil medføre et nedskrivingsbehov på 149 mnok.

Følgende balanseposter i deleide kraftverk med felles drift er tatt med i selskapets balanse. Tallene viser selskapets eierandel. For nærmere informasjon se note 10 Deleide kraftverk med felles drift.

2017	Eierandel	Varierte driftsmidler	Andre eiendeler	Langsiktig gjeld	Kortsiktig gjeld	Sum
Skollenborg Kraftverk DA	69,20 %	735 163	4 534	-269 735	-5 100	464 863
Ustekveikja Kraftverk DA	31,00 %	39 856	1 374	-5 353	-1 024	34 853
Embretsfosskraftverkene DA	50,00 %	622 600	2 295	-43 727	-7 329	573 839
		1 397 619	8 203	-318 815	-13 452	1 073 555

2018	Eierandel	Varierte driftsmidler	Andre eiendeler	Langsiktig gjeld	Kortsiktig gjeld	Sum
Skollenborg Kraftverk DA	69,20 %	733 188	3 024	-270 878	-3 400	461 935
Ustekveikja Kraftverk DA	31,00 %	39 489	715	-5 311	-1 709	33 184
Embretsfosskraftverkene DA	50,00 %	620 917	6 317	-43 758	-7 830	575 646
		1 393 594	10 056	-319 947	-12 938	1 070 766



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

Document ID
16466F6EA48742238883F4A880185D90



NOTE 10. TILKNYTTETE- OG DELEIDE SELSKAP

Tilknyttede selskaper	Forretnings adresse	Eierandel 31.12.2018	Eierandel 31.12.2017	Stemmeandel
Hadeland Kraft AS	Jaren	49,0 %	49,0 %	49,0 %
Hellefoss Kraft AS	Øvre Eiker	33,4 %	33,4 %	33,4 %
Godfarfoss Kraft AS	Drammen	34,0 %	34,0 %	34,0 %

	Hadeland Kraft AS	Hellefoss Kraft AS	Godfarfoss Kraft AS	SUM
Anskaffelseskostnad	41 456	25 696	340	67 492
Balanseført egenkapital på anskaffelsestid	48 118	3 580	340	52 038
Mer-/Mindre verdi på anskaffelsestidspkt	-6 662	22 116	0	15 454

Inngående balanse 01.01.2018 0 35 749 526 36 275

Andel årets resultat	2 987	-536	-589	1 862
Avskrivninger mer-/mindreverdi	0	0	0	0
Korrigerings fra tidligere år	376	-711	0	-335
Inntektføring av neg. balanseverdi 31.12	0	0	63	63
Årets resultatandel	3 363	-1 247	-526	1 590

Utbytte	0	0	0	0
Tilgang	0	0	0	0
Fisjon	0	0	0	0
Avgang (nedskrivning av fordring)	-1 763	0	0	-1 763
Utgående balanse 31.12.2018	1 600	34 502	0	36 102

Selskapets interesse i Hadeland Kraft er vurdert samlet for aksjeinvestering og ansvarlig lån. Andel av negativt resultat tidligere år var nedskrevet på ansvarlig lån. Positivt resultat inneværende år har medført reversering av nedskrivningen.

Deleide kraftverk	Anskaffelses tidspunkt	Forretnings adresse	Eierandel	Stemmeandel
Skollenborg Kraftverk DA	1983	Drammen	69,2 %	69,2 %
Ustekveikja Kraftverk DA	1983	Geilo	31,0 %	31,0 %
Embretsfosskraftverkene DA	2010	Drammen	50,0 %	50,0 %



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

Document ID
19466F6EA48742238883F4A880185D90



GLITRE ENERGI

2017	Skollenborg Kraftverk DA	Ustekveikja Kraftverk DA	Embretsfoss kraftverkene DA
Resultatposter			
Driftsinntekter	1 802	119	2 176
Driftskostnader	9 105	2 498	11 926
Netto finans	-86	-73	-55
Resultat	-7 217	-2 306	-9 695
Balanseposter			
Anleggsmidler	735 163	39 856	622 600
Omløpsmidler	4 534	1 374	2 295
Sum eiendeler	739 697	41 230	624 895
Gjeld	274 834	6 377	51 056
Egenkapital	464 863	34 853	573 839
Sum gjeld og egenkapital	739 697	41 230	624 895

2018	Skollenborg Kraftverk DA	Ustekveikja Kraftverk DA	Embretsfoss kraftverkene DA
Resultatposter			
Driftsinntekter	2 062	137	2 329
Driftskostnader	9 439	3 851	12 237
Netto finans	-95	-1	-63
Resultat	-7 282	-3 713	-9 846
Balanseposter			
Anleggsmidler	733 188	39 489	620 917
Omløpsmidler	3 024	715	6 317
Sum eiendeler	736 212	40 204	627 234
Gjeld	274 277	7 020	51 587
Egenkapital	461 935	33 184	575 646
Sum gjeld og egenkapital	736 212	40 204	627 234

Driftstilskudd fra interessentene i de felleskontrollerte virksomhetene dekker netto driftskostnader og netto finansposter i selskapene slik at resultatene blir lik avskrivninger for året. Resultatene vist over, representerer selvkostprisen for kraft mottatt i året.



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

Document ID
16466F6EA46742238883F4A850165D90



NOTE 11. LEIEAVTALER

	2018	2017
Årlig leie av ikke balanseførte leieavtaler (operasjonelle leieavtaler)	2 693	2 409

Minimum fremtidige leiebetalinger	2018	2017
Innen 1 år	1 370	1 251
Mellom 1-5 år	5 832	5 327
Etter 5 år	11 854	12 370
Sum	19 056	18 948



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

Document ID
19486F6EA48742238883F4A880185D90



NOTE 12. FINANSIELLE INSTRUMENTER

Virkelig verdi

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

- 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)

Amortisert kost	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2018	Bokført verdi 31.12.2018
Utlån med flytende rente			-	-	-
Utlån med fast rente			28 369	30 440	28 369
Andre langsiktige fordringer			33 275	33 275	33 275
Kundefordringer			52 283	52 283	52 283
Andre kortsiktige fordringer			483 311	483 311	483 311
Bankinnskudd og kontanter	35 801			35 801	35 801
Sum eiendeler til amortisert kost	35 801	-	597 238	635 110	633 039
Rentebærende langsiktig gjeld			26 064	26 064	26 064
Rentebærende kortsiktig gjeld			2 278 376	2 278 376	2 278 376
Leverandørgjeld			33 180	33 180	33 180
Annen kortsiktig gjeld 3)			784 512	784 512	784 512
Sum gjeld til amortisert kost	-	-	3 122 132	3 122 132	3 122 132

Virkelig verdi: Eiendeler	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2018	Bokført verdi 31.12.2018
Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat					
Kraftderivater					
Valutaderivater					
Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål					
Kraftderivater	14 318			14 318	14 318
Valutaderivater		755		755	755
Sum finansielle derivater til virkelig verdi	14 318	755	0	15 072	15 072
Langsiktige finansielle derivater 1)	10 351	39		10 391	10 391
Kortsiktige finansielle derivater 1)	3 966	716		4 682	4 682
Sum balanseførte finansielle derivater	14 318	755	0	15 072	15 072
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg					
Investering i aksjer					
Sum eiendeler til virkelig verdi	14 318	755	0	15 072	15 072

Virkelig verdi: Gjeld og forpliktelser	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2018	Bokført verdi 31.12.2018
Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat					
Kraftderivater					
Valutaderivater					
Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål					
Kraftderivater	-356 949			-356 949	-356 949
Valutaderivater		-26 497		-26 497	-26 497
Sum gjeld til virkelig verdi	-356 949	-26 497	0	-383 446	-383 446
Andre langsiktige finansielle forpliktelser 1) 2)	-137 180	-17 747		-154 927	-154 927
Andre kortsiktige finansielle forpliktelser 1) 2)	-219 769	-8 750		-228 519	-228 519
Sum balanseførte finansielle forpliktelser	-356 949	-26 497	0	-383 446	-383 446



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

Document ID
16466F6EA46742238883F4A850165D90



Amortisert kost	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2017	Bokført verdi 31.12.2017
Utlån med flytende rente			-	-	-
Utlån med fast rente			31 070	34 049	31 070
Andre langsiktige fordringer			25 397	25 397	25 397
Kundefordringer			36 767	36 767	36 767
Andre kortsiktige fordringer			100 273	100 273	100 273
Bankinnskudd og kontanter	10 142			10 142	10 142
Sum eiendeler til amortisert kost	10 142	-	193 507	206 628	203 649
Rentebærende langsiktig gjeld			28 960	28 960	28 960
Rentebærende kortsiktig gjeld			1 966 545	1 966 545	1 966 545
Leverandørgjeld			32 167	32 167	32 167
Annen kortsiktig gjeld 3)			472 458	472 458	472 458
Sum gjeld til amortisert kost	-	-	2 500 130	2 500 130	2 500 130

Virkelig verdi: Eiendeler	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2017	Bokført verdi 31.12.2017
Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat					
Kraftderivater					
Valutaderivater					
Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål					
Kraftderivater	57 882			57 882	57 882
Valutaderivater		285		285	285
Sum finansielle derivater til virkelig verdi	57 882	285	0	58 167	58 167
Langsiktige finansielle derivater 1)	17 077	97		17 174	17 174
Kortsiktige finansielle derivater 1)	40 804	188		40 992	40 992
Sum balanseførte finansielle derivater	57 882	285	0	58 167	58 167
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg					
Investering i aksjer					
Sum eiendeler til virkelig verdi	57 882	285	0	58 167	58 167

Virkelig verdi: Gjeld og forpliktelser	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2017	Bokført verdi 31.12.2017
Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat					
Kraftderivater					
Valutaderivater					
Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål					
Kraftderivater	-65 492			-65 492	-65 492
Valutaderivater		-32 715		-32 715	-32 715
Sum gjeld til virkelig verdi	-65 492	-32 715	0	-98 207	-98 207
Andre langsiktige finansielle forpliktelser 1) 2)	-48 290	-14 357		-62 647	-62 647
Andre kortsiktige finansielle forpliktelser 1) 2)	-17 202	-18 358		-35 560	-35 560
Sum balanseførte finansielle forpliktelser	-65 492	-32 715	0	-98 207	-98 207



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

Document ID
16466F6EA48742238883F4A850185D90



Markedsverdier hentet fra kraftbørsen (NASDAQ OMX Commodities), samt markedsverdier fra valuta og rentemarkedet, er grunnlaget for verdsettelsen av henholdsvis kraft, valuta og rentederivatene i selskapets balanse. Verdien på utlån med fastrente er beregnet ved å neddiskontere kontantstrømmen fra differansen mellom fastrenten og rentekurven på balansetidspunktene. Virkelig verdi av selskapets øvrige innlån vil også påvirkes av markedsmessige kredittmarginer og lignende som ikke er reflektert i innlånets avtalte effektive rente.

Kategorier av finansielle instrumenter

Tabellen under viser kategorier av finansielle instrumenter i selskapets balanse.

31.12.2018	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål ¹⁾	Utlån og fordringer	Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	Finansielle forpliktelser til amortisert kost
Eiendeler					
Langsiktige finansielle derivater		10 391			
Kortsiktige finansielle derivater		4 682			
Investering i aksjer					
Kundefordringer			52 283		
Andre kortsiktige fordringer			483 311		
Andre langsiktige fordringer			33 275		
Kontanter og kontantekvivalenter			35 801		
Sum finansielle eiendeler	0	15 072	604 670	0	0
Forpliktelser					
Andre langsiktige finansielle forpliktelser		154 927			
Andre kortsiktige finansielle forpliktelser		228 519			
Rentebærende langsiktig gjeld					26 064
Rentebærende kortsiktig gjeld					2 278 376
Leverandørgjeld					33 180
Annen kortsiktig gjeld ²⁾					784 512
Sum finansielle forpliktelser	0	383 446	0	0	3 122 132



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

Document ID
19466F6EA48742238883F4A880185D90



GLITRE
ENERGI

31.12.2017	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål ¹⁾	Utlån og fordringer	Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	Finansielle forpliktelser til amortisert kost
Eiendeler					
Langsiktige finansielle derivater		17 174			
Kortsiktige finansielle derivater		40 992			
Investering i aksjer					
Kundefordringer			36 767		
Andre kortsiktige fordringer			100 273		
Andre langsiktige fordringer			25 397		
Kontanter og kontantekvivalenter			10 142		
Sum finansielle eiendeler	0	58 167	172 579	0	0
Forpliktelser					
Andre langsiktige finansielle forpliktelser		62 647			
Andre kortsiktige finansielle forpliktelser		35 560			
Rentebærende langsiktig gjeld					28 960
Rentebærende kortsiktig gjeld					1 966 545
Leverandørgjeld					32 167
Annen kortsiktig gjeld ²⁾					472 458
Sum finansielle forpliktelser	0	98 207	0	0	2 500 130

1) Kontantstrømsikring

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

Kontantstrømsikring

Med det formål å sikre stabil kontantstrøm, hadde selskapet pr 31.12.2018 en portefølje av kraftderivater med en samlet negativ verdi på 342,6 mill kr som tilfredsstiller reglene til sikringsbokføring. Kraftderivater anvendes som sikringsinstrumenter for kontantstrømsikring av høyst sannsynlig fremtid salg av kraft.

Terminkontrakter i EUR er anvendt som sikringsinstrumenter for kontantstrømsikring av høyst sannsynlig fremtidige kraftsalg i EUR. Verdien på disse valutaterminene var pr 31.12.2018 -25,7 mill kr.

	2018		2017	
	Eiendel	Gjeld	Eiendel	Gjeld
Kraftderivater	14 318	-356 949	57 882	-65 492
Valutaderivater	755	-26 497	285	-32 715
Sum	15 072	-383 446	58 167	-98 207

Føring inn og ut av egenkapital:



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

Document ID
16466F6EA48742238883F4A880185D90



GLITRE ENERGI

	2018	2017
Virkelig verdi av kontantstrømsikringer IB	-40 041	35 337
Verdiendringer gjennom året 1)	-335 056	-84 262
Resultatførte gevinster (driftsinntekter) 1)	5 648	14 772
Ineffektivitet 1)	1 075	-5 888
Endring av virkelig verdi sikringsinstrumenter ved kontantstrømsikring	-328 333	-75 378
Virkelig verdi av kontantstrømsikringer UB	-368 374	-40 041
Utsatt skatt	81 042	9 209
Virkelig verdi av kontantstrømsikringer UB etter skatt	-287 331	-30 831
Herav aksjonærer i Glitre Energi Produksjon AS sin andel	-287 331	-30 831
1) Endring utsatt skatt ført under Andre inntekter og kostnader - utvidet resultatregnskap	75 517	18 091

Forventet fysisk oppgjør på forpliktelsen pr. 31.12.2018 og 31.12.2017 fordeler seg slik:

	2018	2017
1 år	-223 837	5 648
2 år	-95 012	-20 763
3 år	-44 613	-19 848
4 år og senere	-4 911	-5 078
Sum	-368 374	-40 041
Herav UB ineffektivitet	593	1 667
Virkelig verdi av kontantstrømsikringer UB	-368 374	-40 041

Sikringseffektivitet/ineffektivitet

Kraftterminkontraktene er kjøpt i den hensikt å effektivt fjerne risikoen i kontantstrømmen fra kraftsalget til områdepris. Oppgjør for den finansielle kontrakten (kraftterminen) skjer mot systempris. I tilfeller der differanser mellom område og systempriser forsterker tap eller gevinst på en kontrakt skal tapet eller gevinsten føres over resultatet og ikke mot egenkapitalen. Det er den forsterkede endringen som skal resultatføres. System-område differanser som trekker motsatt vei, demper tapet eller gevinsten skal ikke føres over resultatet.

Sikringseffektiviteten er testet og ineffektivitet er beregnet og er resultatført med 1 075 tnok i 2018.

Gevinst/tap på derivater

Følgende gevinster/tap på derivater er resultatført:

Resultatpost	2018	2017	2016
Realiserte sikringskontrakter	-5 648	-14 772	224 158
Realiserte andre kraft- og valutaderivater	-165 187	53 215	-142 267
Driftsinntekter	-170 835	38 443	81 891
Verdiendring andre kraft- og valutaderivater ¹⁾	0	0	4 151
Sum verdiendring kraft- og valutaderivater	0	0	4 151
Sikringsineffektivitet ¹⁾	1 075	-5 888	4 220
Sum andre finanskostnader	1 075	-5 888	4 220
Total resultateffekt før skatt	-169 760	32 555	90 262
1) Endring i ikke-likviditetsmessige resultatposter	1 075	-5 888	8 371



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

Document ID
19466F6EA48742238883F4A880185D90



NOTE 13. MELLOVÆRENDE MED SELSKAP I SAMME KONSERN OG TILKNYTTETE SELSKAP

	Selskap i samme konsern		Tilknyttede selskap	
	2018	2017	2018	2017
Fordringer				
Langsikrte fordringer	0	0	28 369	29 307
Kundefordringer	28 956	14 972	4 815	4 396
Andre fordringer	5 778	3 827	997	-
Sum	34 734	18 800	34 181	33 703
Gjeld				
Leverandørgjeld	5 932	6 048	1 513	1 327
Annen kortsiktig gjeld	2 464 271	2 160 401	1 129	1 660
Sum	2 470 202	2 166 449	2 642	2 987

Selskapet har ingen ansvarlige lån til konsernselskaper.

NOTE 14. FORDRINGER OG GJELD

	2018	2017
Fordringer med forfall senere enn 1 år		
Andre langsiktige fordringer	61 644	56 467
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år		
Lån Horga	26 064	28 960
Sum	26 064	28 960

Forfallsprofil for selskapets rentebærende langsiktig gjeld fordelt på lånetype:

	2019	2020	2021	2022	2023	Etter 2023
Lån Horga	2 896	2 896	2 896	2 896	2 896	14 480
Sum	2 896	2 896	2 896	2 896	2 896	14 480

Horga Kraftverk eies av Sigdal Kommune. Glitre Energi Produksjon har en kraftkjøpsavtale med selskapet med 48 års varighet fra 1990. Selskapet disponerer årlig 75% av produsert kraft mot å betale 75 % av kostnader og gjeld i Horga. Balanseført gjeld er vår andel.

NOTE 15. AKSJER I ANDRE SELSKAP

	Eierandel	Anskaffelses- kost	Balanseført verdi	Markeds- verdi
Water Power Industries AS	1,00 %	500	0	0
Sum		500	0	0



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

Document ID
16466F6EA48742238883F4A880185D90



NOTE 16. BANKINNSKUDD

	2018	2017
Bundne skattetrekkmidler	2 134	2 100
Trekk konsernkontoordning	2 275 480	1 963 649

Konsernets likviditet er organisert i en konsernkontoordning hvor morselskapet Glitre Energi AS har en samarbeidsavtale med DNB ASA. Dette innebærer at selskapenes 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 fordring 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 kredittramme på 250 mnok til konsernkontoavtalen.

NOTE 17. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

Aksjekapitalen består av:	Antall	Pålydende	Balanseført
Ordinære aksjer	1 099 817	1 000	1 099 817
Sum	1 099 817		1 099 817

Selskapet har 1 aksjonærer pr. 31.12.2018

Oversikt over de største aksjonærene pr 31.12.2018

	Aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Glitre Energi AS	1 099 817	100,0 %	100,0 %
Totalt antall aksjer	1 099 817	100,0 %	100,0 %

Selskapet inngår i Glitre Energi AS sitt konsern.

Glitre Energi AS har forretningskontor på Grønland 67, 3007 Drammen. Konsernregnskap kan man få utlevert her eller på glitreenergi.no.



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

Document ID
16466F6EA48742238883F4A850185D90



NOTE 18. EGENKAPITAL

	Aksjekapital	Overkurs- fond	Fond for vurderings- forskjeller	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01.2017	1 099 817	388 574	10 389	45 837	1 544 616
Estimatavvik pensjoner 2017				-2 418	-2 418
Endring skattesats sikringsbokføring				-712	-712
Årets resultat				112 056	112 056
Resultat fra sikringsbokføring				-52 813	-52 813
Ompostering til fond for vurderingsforskjeller			-335	335	0
Konsernbidrag		-26 914		-102 286	-129 200
Egenkapital pr 31.12.2017	1 099 817	361 659	10 053	0	1 471 529
Estimatavvik pensjoner 2018				1 743	1 743
Endring skattesats sikringsbokføring				-4 029	-4 029
Årets resultat				81 210	81 210
Resultat fra sikringsbokføring		-173 505		-80 171	-253 676
Ompostering til fond for vurderingsforskjeller			-1 247	1 247	0
Konsernbidrag		-144 760			-144 760
Egenkapital pr 31.12.2018	1 099 817	43 394	8 806	0	1 152 018

NOTE 19. PENSJONER

Ytelsespensjon

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordning tilfredsstiller kravene i denne lov.

Selskapet har ytelsepensjon til ansatte. 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 årlig godkjennes av Stortinget. Ansatte som omfattes av ytelsesbasert pensjons-ordning omfattes av reglene for offentlig avtalefestet pensjon.

Per 31.12.2018 er det 23 aktive, 33 med oppsatte rettigheter og 37 pensjonister i ytelsesordningen. Fra 01.01.2017 vil kun de over 55 år opptjene pensjon i ordningen. Resterende ble overført innskuddsordningen etter en felles enighet med de ansatte i konsernet.

Det er kun mindre endringer i de økonomiske forutsetningene i 2018. Estimatavvik føres mot egenkapitalen. Noten viser presentasjon av pensjonskostnad og balanseført pensjonsforpliktelse når arbeidsgiveravgiften er beregnet av netto faktisk pensjonsforpliktelse og er inkludert direkte i påløpt brutto pensjonsforpliktelse. Ansatte som er ansatt i selskapet etter 2011 er bare med i selskapets innskuddspensjonsordning.

Innskuddspensjon

Selskapets innskuddsbaserte pensjonsordning omfatter i alt 35 personer per 31.12.2018. Til sammenligning var antall 35 personer per 31.12.2017. Ansatte som omfattes av innskuddsbasert pensjonsordning omfattes av ny LO-NHO ordning for avtalefestet pensjon.



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

Document ID
16466F6EA48742238883F4A880185D90



GLITRE ENERGI

Administrerende direktør har en innskuddsbasert driftspensjonsavtale. Denne driftspensjonen sikrer opptjening av pensjon på lønn over 12G og kommer til utbetaling over en periode på inntil 20 år etter vedkommende går ut i pensjon.

Innskuddet i ordningene kostnadsføres når det påløper.

Pensjonskostnad	2018	2017
Årets opptjente pensjonsrettigheter	2 889	2 593
Rentekostnad på opptjente pensjonsrettigheter	576	594
Pensjonskostnad, ytelsesplaner	3 466	3 187
Arbeidsgivers tilskudd (inkl. arb.g.avg.)	2 732	2 725
Pensjonskostnad, innskuddsordning	2 732	2 725
2% egenandel (inkl. arb.g.avg.)	-799	-816
Totale pensjonskostnader	5 398	5 096

Pensjonsforpliktelse	31.12.2018	31.12.2017
Forsikret ordning		
Opptjente forsikrede ordninger	123 806	124 678
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	113 696	109 733
Netto pensjonsforpliktelser forsikrede ordninger	10 110	14 945
Egenkapitalinnskudd KLP	-3 290	-2 961
Ikke forsikret ordning		
Netto pensjonsforpliktelser ikke forsikrede ordninger	91	45
Netto balanseført pensjonsforpliktelse 31.12.	6 911	12 029

Endringer i forpliktelsen	31.12.2018	31.12.2017
Netto pensjonsforpliktelse 1.1	14 989	13 206
Resultatført pensjonskostnad	3 466	3 187
Premiebetaling (ekskl. adm kostnader)	-5 990	-4 585
Aktuariell gevinst og tap	-2 264	3 181
Netto balanseført pensjonsforpliktelse 31.12.	10 201	14 989
Akkumulert estimatavvik bokført mot egenkapitalen pr. 31.12.	30 610	32 874

Økonomiske forutsetninger	31.12.2018	31.12.2017
Diskonteringsrente	2,70 %	2,30 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	2,70 %	2,30 %
Forventet lønnsregulering	2,50 %	2,25 %
Forventet regulering av løpende pensjon	1,73 %	1,48 %
Forventet G-regulering	2,50 %	2,25 %

Demografiske forutsetninger	2018	2017
Anvendt dødelighetstabell	K2013	K2013
Anvendt uføretariff	KU	KU
Forventet uttakshyppighet AFP	20% ved 62 år og deretter 10% årlig	20% ved 62 år og deretter 10% årlig



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

Document ID
16466F6EA46742238863F4A860165D90



GLITRE ENERGI

NOTE 20. NÆRSTÅENDE PARTER

2017			Kjøp av	Salg av
	Kraftkjøp	Kraftsalg	Tjenester	Tjenester
Glitre Energi AS			19 204	189
Glitre Energi Nett AS			30 743	93
Glitre Energi Strøm AS	634	239 296	4 493	2 228
Vardar AS				221
Skollenborg Kraftverk DA	395			5 632
Hellefoss Kraft A/S	6 287	200		4 756
Ustekveikja Kraftverk DA		7 176		32
Godfarfoss Kraft AS				118
Embretsfosskraftverkene DA				12 522
Sum	7 316	246 672	54 441	25 790

2018			Kjøp av	Salg av
	Kraftkjøp	Kraftsalg	Tjenester	Tjenester
Glitre Energi AS			18 349	114
Glitre Energi Nett AS			44 283	398
Glitre Energi Strøm AS	5	320 990	4 679	1 377
Skollenborg Kraftverk DA	843			5 636
Hellefoss Kraft A/S	8 218	910		3 291
Ustekveikja Kraftverk DA		13 457		64
Godfarfoss Kraft AS				175
Embretsfosskraftverkene DA				12 095
Sum	9 066	335 357	67 311	23 149

Glitre Energi Produksjon AS eies 100% av Glitre Energi AS (morselskap). Glitre Energi Nett AS og Glitre Energi Strøm AS er søsterselskaper. Vardar eier 50% i Glitre Energi AS. Hellefoss Kraft AS og Godfarfoss Kraft AS er tilknyttede selskaper i Glitre Energi Produksjon AS. Skollenborg Kraftverk DA, Embretsfosskraftverkene DA og Ustekveikja Kraftverk DA er felleskontrollert virksomhet.

NOTE 21. ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER OG GJELD

Andre kortsiktige fordringer	2018	2017
Forskuddsbetalte kostnader	4 704	5 152
Påløpte inntekter	5 786	4 151
Kortsiktig fordring andelsverk	2 287	2 314
Fordringer deltakerlignende selskap	4 860	9 692
Marginkrav Nasdaq	276 714	74 004
Oppgjort urealisert tap kraftsikringskontrakter	176 808	415
Avsetning kraftportefølje inntekter	10 923	2 775
Andre kortsiktige fordringer	1 229	1 772
Sum	483 311	100 273

Annen kortsiktig gjeld	2018	2017
Gjeld til konsernselskaper	188 000	170 000
Skyldig offentlige avgifter	44 746	29 698
Skyldige feriepenger	5 521	5 535
Påløpte kostnader	27 633	31 204
Kortsiktig gjeld andelsverk	4 993	7 823
Avsetning kraftportefølje kostnader og urealisert oppgjør	4 856	1 707
Annen kortsiktig gjeld	1 099	2 554
Sum	276 848	248 521



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

Document ID
16466F6EA48742238883F4A850185D90



NOTE 22. BETINGEDE UTFALL

Det er avsatt for mulig etterfakturering av konsesjonsavgift knyttet til en utbygging ved ett av selskapets kraftverk. Det er også avsatt for mulig krav knyttet til salg av driftscentraltjenester etter fall i vannstand ved et inntaksmagasin.
Hendelsen på kraftbørsen Nasdaq OMX høsten 2018 medførte krav om innbetaling til Nasdaq Clearings Default Fund. Selskapet har avsatt for tap på krav knyttet til dette

NOTE 23. RETTIGHETER

Selskapet har offentlig eierskap og selskapets konsesjoner er dermed evigvarende.

NOTE 24. PANT OG GARANTIER

Det ble i 2009 gjort tilpasninger av kapitalstrukturen i Glitre - konsernet som innebærer at all ekstern gjeld nå ligger i morselskapet med negativ pantsettelseserklæring. Datterselskapene finansieres gjennom konserninterne lån.

Selskapets bankinnskudd (kassekreditt) inngår i et konsernkontosystem hvor Glitre Energi AS har en samarbeidsavtale med DNB Bank ASA. Det er knyttet en kredittramme til konsernkontoavtalen. Kredittrammen er på 250 mnok. Selskapets innskudd/trekk i ordningen er i offentlig regnskap klassifisert som henholdsvis fordring eller kortsiktig gjeld.

Konsernselskaper som deltar i konsernkontoordningen har solidaransvar for at konsernet oppfyller sine forpliktelser knyttet til denne avtalen.
Se note 16 for ytterligere informasjon.

Glitre Energi Produksjon AS har avgitt garantierklæring på 10 mnok til eSett Oy som sikkerhet i forbindelse med handel av regulerkraft.

NOTE 25. FORSKNING OG UTVIKLINGSPROSJEKTER

Selskapet viderefører sitt bidrag og sin deltagelse i det nasjonale forskningsprogrammet «HydroCen». «HydroCen» skal gjennom sin forskningsinnsats bidra til å opprettholde og styrke Norges posisjon som en ledende vannkraftnasjon og sikre at norsk vannkraftsektor kan møte komplekse utfordringer og utnytte mulighetene i fremtidens fornybare energisystem.

Selskapet viderefører også sitt engasjement i Energi Norge sitt forskningsprogram «Damsikkerhet i et helhetlig perspektiv, evaluering av eksisterende dammer». Her evalueres og sammenlignes nye beregningsmetoder opp mot dagens metoder ut fra den hypotesen at dagnes metoder gir for konservative resultat og medfører unødig oppgradering av dammer.



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

Document ID
19466F6EA46742238883F4A850185D90



GLITRE ENERGI

Vi har i 2018 utviklet det prediktive vedlikeholdssystemet til et nivå hvor det kan brukes i operativ drift. Vi benytter nå dette systemet på en kraftstasjon (pilotstasjon) og jobber med å inkludere flere stasjoner. Det har også blitt jobbet med å lage grensesnitt for IoT sensorer samt utvide funksjonalitet med bruk av AI.

Glitre Energi Produksjon tok initiativ til å danne et konsortium for å utrede mulighetene for å tilby en fremtidsrettet og miljøvennlig løsning for nødstrøm på det nye sykehuset i Drammen. I forbindelse med dette initiativet ble det også jobbet med å se på den totale energiløsningen for sykehuset og vi utarbeidet en omfattende søknad for Enova sitt støtteprogram «Storskala demonstrasjon av fremtidsrettede energiløsninger». Prosjektet ble prekvalifisert i dette støtteprogrammet i mai og prosjektsøknad ble levert i slutten av november.

Glitre Energi Produksjon tok i 2018 et bransjeinitiativ for å utvikle / tilpasse en bransjestandard for et objektreferansesystem basert på IEC 81346. Dette utviklet seg til å bli et prosjekt koordinert av Energi Norge og vi har lagt ned betydelig arbeid for dette prosjektet i 2018. Hovedmålet er å etablere en felle bransjestandard for objektreferanser i vannkraftbransjen. Dette er svært viktig i en tid hvor datadeling og BIM blir mer og mer aktuelt.

Selskapet har i 2018 kostnadsført alle påløpte Forskning og Utviklingskostnader, med unntak av deler av Prediktivt vedlikeholdssystem, der deler av prosjektkostnadene er balanseført.



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

Document ID
19466F6EA46742238883F4A850165D90



Til generalforsamlingen i Glitre Energi Produksjon AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Glitre Energi Produksjon AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2018, resultat, totalresultat og kontantstrøm for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening er det medfølgende årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2018, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3–9.

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 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.

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 i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3–9. Ledelsen er også ansvarlig for slik

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 Produksjon AS

internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et regnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet 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.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

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

Oslo, 21. februar 2019
PricewaterhouseCoopers AS

Thomas Fraurud
Statsautorisert revisor

(2)