



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2017 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2017 - 31.12.2017

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: 12.06.2018

Grunnlag for avgivelse

År 2017: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2016: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2017

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, 21.08.2019



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energisalg	4,20	667 490 000	626 135 000
Andre driftsinntekter	6,20	28 534 000	26 189 000
Sum inntekter		696 024 000	652 324 000
Kostnader			
Energikjøp	20	17 962 000	7 775 000
Overføringskostnader	20	36 978 000	40 519 000
Lønn og andre personalkost.	5,19	55 570 000	44 596 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	9	70 959 000	69 991 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	9	1 425 000	21 029 000
Andre driftskostnader	5,6,11, 20	144 809 000	141 579 000
Sum kostnader		327 703 000	325 489 000
Driftsresultat		368 321 000	326 835 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Resultat på tilknyttede selskaper	10	1 187 000	-4 478 000
Annen renteinntekt	13	2 747 000	811 000
Andre finansinntekter	7	1 213 000	1 055 000
Sum finansinntekter		5 147 000	-2 612 000
Verdiendring finansielle derivater	12	5 888 000	-8 371 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern	7	40 878 000	36 531 000
Sum finanskostnader		46 766 000	28 160 000
Netto finans		-41 619 000	-30 772 000
Ordinært resultat før skattekostnad		326 702 000	296 063 000
Skattekostnad	8	214 646 000	167 341 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		112 056 000	128 722 000
Årsresultat		112 056 000	128 722 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
Overføringer og disponeringer			
Konsernbidrag		129 200 000	90 000 000
Overført til/fra annen egenkapital		-17 144 000	38 721 000
Sum overføringer og disponeringer		112 056 000	128 721 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Fallrettigheter	9,23	2 996 850 000	2 996 850 000
Varige driftsmidler	9,10	3 283 218 000	3 334 645 000
Sum varige driftsmidler		6 280 068 000	6 331 495 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	10	36 275 000	36 825 000
Investeringer i aksjer	15	0	195 000
Andre langsiktige finansielle eiendeler	3,12	17 174 000	42 877 000
Andre langsiktige fordringer	13,14	56 467 000	58 071 000
Sum finansielle anleggsmidler		109 916 000	137 968 000
Sum anleggsmidler		6 389 984 000	6 469 463 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	14	36 767 000	26 076 000
andre kortsiktige fordringer	10,13, 21	100 274 000	48 393 000
Andre kortsiktige finansielle eiendeler	3,12	40 992 000	38 680 000
Sum fordringer		178 033 000	113 149 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	10,16	10 142 000	6 178 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		10 142 000	6 178 000
Sum omløpsmidler		188 175 000	119 327 000
SUM EIENDELER		6 578 159 000	6 588 790 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Innskutt egenkapital	17,18	1 461 477 000	1 488 391 000
Sum innskutt egenkapital		1 461 477 000	1 488 391 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	18	10 053 000	56 225 000
Sum opptjent egenkapital		10 053 000	56 225 000
Sum egenkapital		1 471 530 000	1 544 616 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	19	12 029 000	10 565 000
Utsatt skatt	8	2 531 823 000	2 524 826 000
Sum avsetninger for forpliktelser		2 543 852 000	2 535 391 000
Annen langsiktig gjeld			
Rentebærende langsiktig gjeld	14	28 960 000	31 856 000
Andre langsiktige finansielle forpliktelser	3,12	62 647 000	23 268 000
Sum annen langsiktig gjeld		91 607 000	55 124 000
Sum langsiktig gjeld		2 635 459 000	2 590 515 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	10,13	32 167 000	28 421 000
Betalbar skatt	8	188 377 000	160 231 000
Kortsiktig konserngjeld	16,24	1 963 649 000	2 040 366 000
Andre kortsiktige finansielle forpliktelser	3,12	35 560 000	22 952 000
Annen Kortsiktig gjeld	10,13, 21,22	248 521 000	198 791 000
Rentebærende lån	14	2 896 000	2 896 000
Sum kortsiktig gjeld		2 471 170 000	2 453 657 000
Sum gjeld		5 106 629 000	5 044 172 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		6 578 159 000	6 588 788 000



1746970

0600.023



Årsregnskap 2017 Glitre Energi Produksjon

Signers:

Name	Method	Date
Erik Andersen	BANKID_MOBILE	2018-03-01 17:09
Øygarden, Odd	BANKID_MOBILE	2018-03-02 13:09
Skjæggestad, Pål Jørgen	BANKID	2018-03-07 08:46
Baksvær, Arnfinn	BANKID	2018-03-11 13:52
Smith M, Margrethe	BANKID_MOBILE	2018-02-23 13:02
Ødegaard, Stein	BANKID_MOBILE	2018-02-25 21:19

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:
385231A9D1184373AA7F36F663ACFD91

THE SIGNATURE PACKAGE FOLLOWS THE EIDAS REGULATIONS



GLITRE
ENERGI

Årsregnskap 2017
Glitre Energi Produksjon AS



Hovedkontoret på Grønland 67, Drammen

1736090-1

Glitre Energi Produksjon AS

Side 1 av 43



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

Document ID:
395231A9D116A373AA7F36F665ACF091



STYRETS ÅRSBERETNING FOR GLITRE ENERGI PRODUKSJON AS FOR REGNSKAPSÅRET 2017

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 2017 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 2.479 GWh i 2017. Denne årsproduksjonen var tilnærmet identisk med normalårsproduksjonen (basert på virkelige hydrologiske data siste 10 år) på 2.480 GWh. Glitre Energi Produksjon sin andel at produsert kraft i tilknyttede selskaper var i 2017 på 87 GWh. Dette er 9 % høyere enn normalproduksjonen på 80,5 GWh.

2 Driftsmessige forhold

Ved inngangen til 2017 var vannmagasinene i underkant av normalen. Utover vinteren og våren kom det også betydelige mindre snømengder enn normalt. Det medførte for det første at snøsmeltingen fra de lavereliggende feltene bidro med lite tilsig i april og i begynnelsen av mai. Maksimalvannføringen på Døvikfoss nådde 818 m³/s den 12. juni, hvilket er 20% mindre enn en middelflom. Vannføringen ved Kongsberg hadde en flomtopp på 420 m³/s. Fra august og ut året kom det imidlertid mye nedbør. I hver eneste uke fra slutten av fellesferien og ut året, var produksjonen godt over normalen.

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 127 GWh i 2017. I 2016 var produksjonen 112 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 GWh i 2017. I 2016 var produksjonen 78 GWh.

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.



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

Document ID:
395231A9D1184373AA7F36F663ACFD91



Glitre Energi Produksjon AS eier 34 prosent av aksjene.

4 Økonomisk stilling og utvikling

Økonomiske nøkkeltall (tnok)	2017	2016	Endring
Resultatregnskap			
Driftsinntekter	696 024	652 324	43 700
Driftsresultat	368 321	326 835	41 486
Ordinært resultat før skattekostnad	326 702	296 062	30 639
Årsresultat	112 056	128 721	-16 665
Kontantstrømsoppstilling			
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	222 387	312 787	-90 399
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-20 160	-32 707	12 548
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-198 263	-322 025	123 763
Balanse 31.12			
Anleggsmidler	6 389 984	6 469 462	-79 478
Omløpsmidler	188 175	119 327	68 848
Rentebærende langsiktig gjeld	28 960	31 856	-2 896
Rentebærende kortsiktig gjeld	1 966 545	2 043 262	-76 718
Rentebærende gjeldsgrad*	30,3 %	31,5 %	-1,2 %

*Rentebærende gjeldsgrad = Sum rentebærende gjeld / totalkapitalen

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 2017 oppnådde selskapet en gjennomsnittlig salgspris på 280 kr/MWh, mens gjennomsnittlig områdepris (NO1) i kraftmarkedet ble 271 kr/MWh. Hovedforklaringen til prisdifferansen er resultatet av finansielle sikringskontrakter. For øvrig vises til note 3 som omhandler markedsrisiko og finansielle risikoforhold.

Styret er tilfreds med resultatet for 2017 hensyntatt selskapets prissikringsstrategi, markedssituasjonen og tilsigsforholdene i beretningsåret.

Disponering av årsresultatet

Styret i Glitre Energi Produksjon AS foreslår at overskuddet på 112 056 tnok disponeres på følgende måte:

- 129 200 tnok avsettes til konsernbidrag
- -17 144 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.



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

Document ID
395231A9D1164373AA7F36F663ACFD91



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. 31.12.2017 besto av:

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

Alle de aksjonærvalgte styremedlemmene ble gjenvalgt på ordinær generalforsamling i juni 2017. Selskapet har i løpet av 2017 hatt 7 møter og behandlet 33 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 58 ansatte i Glitre Energi Produksjon AS, herav er 10 kvinner.

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 2017 utgjorde 5,5 % av den totale arbeidstid. Fraværet er fordelt på 3,0 % langtidsfravær og 2,5 % korttidsfravær.

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



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

Document ID:
395231A9D164373AA7F38F663ACFD91



9 Forskning og utvikling

I 2017 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 perioden frem til 2022 legger styret til grunn at kraftprisene vil forbli på et relativt lavt nivå.

Effekten av tidligere prissikring, som de siste årene har gitt positive resultatbidrag er i ferd med å falle bort.

Styret er tilfreds med driften av selskapet i 2017 og vil takke alle medarbeidere i Glitre Energi Produksjon for godt utført arbeid.

Drammen, den 19. februar 2018

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

1736090-1

Glitre Energi Produksjon AS

Side 5 av 43



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

Document ID
395231A9D1184373AA7F36F663ACF091



RESULTAT GLITRE ENERGI PRODUKSJON AS

Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2017	31.12.2016
Energisalg	4,20	667 490	626 135
Andre driftsinntekter	6,20	28 534	26 189
Sum driftsinntekter og verdiendring kraft- og valutaderivater		696 024	652 324
Energikjøp	20	-17 962	-7 775
Overføringskostnader	20	-36 978	-40 519
Lønn og andre personalkostnader	5,19	-55 570	-44 596
Ordinære avskrivninger	9	-70 959	-69 991
Nedskrivning anleggsmidler	9	-1 425	-21 029
Andre driftskostnader	5,6,11,20	-144 809	-141 579
Sum driftskostnader		-327 703	-325 489
Driftsresultat		368 321	326 835
Resultat tilknyttede selskaper	10	1 187	-4 478
Renteinntekt ansvarlig lån	13	2 747	811
Andre finansinntekter	7	1 213	1 055
Verdiendring finansielle derivater	12	-5 888	8 371
Andre finanskostnader	7	-40 878	-36 531
Netto finansposter		-41 619	-30 772
Ordinært resultat før skattekostnad		326 702	296 062
Skattekostnad på ordinært resultat	8	-214 646	-167 341
Resultat etter skatt	18	112 056	128 721
Opplysninger om avsetninger til:			
Konsernbidrag		129 200	90 000
Overføring til/fra annen egenkapital		-17 144	38 721

Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2017	31.12.2016
Resultat etter skatt		112 056	128 721
Andre inntekter og kostnader			
Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultatregnskapet:			
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner		-2 418	1 887
Poster som senere kan bli reklassifisert til resultatregnskapet			
Kontantstrømsikring		-52 813	-156 398
Endring skattesats sikringsbøkføring		-712	-325
Totalresultat		56 113	-26 115



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

Document ID:
395231A9D1164073AA7F36F663ACFD91

**GLITRE**
ENERGI

Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2017	31.12.2016
Fallrettigheter	9,23	2 996 850	2 996 850
Varige driftsmidler	9,10	3 283 217	3 334 645
Sum varige driftsmidler		6 280 067	6 331 494
Investeringer i tilknyttet selskap	10	36 275	36 825
Investeringer i aksjer	15	0	195
Andre langsiktige finansielle eiendeler	3, 12	17 174	42 877
Andre langsiktige fordringer	13, 14	56 467	58 071
Sum finansielle anleggsmidler		109 917	137 968
Sum anleggsmidler		6 389 984	6 469 462
Kundefordringer	14	36 767	26 076
Andre kortsiktige finansielle eiendeler	3, 12	40 992	38 680
Andre kortsiktige fordringer	10,13,21	100 273	48 393
Bankinnskudd og kontanter	10,16	10 142	6 178
Sum omløpsmidler		188 175	119 327
SUM EIENDELER		6 578 159	6 588 789

Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2017	31.12.2016
Innskutt egenkapital	17,18	1 461 477	1 488 391
Annen egenkapital	18	10 053	56 225
Sum egenkapital		1 471 529	1 544 616
Utsatt skatt	8	2 531 824	2 524 826
Pensjonsforpliktelser	19	12 029	10 565
Rentebærende langsiktig gjeld	14	28 960	31 856
Andre langsiktige finansielle forpliktelser	3, 12	62 647	23 268
Sum langsiktig gjeld		2 635 460	2 590 516
Gjeld konsernkontoordning	16,24	1 963 649	2 040 366
Leverandørgjeld	10,13	32 167	28 421
Rentebærende lån	14	2 896	2 896
Betalbar skatt	8	188 377	160 231,430
Andre kortsiktige finansielle forpliktelser	3, 12	35 560	22 952
Annen kortsiktig gjeld	10,13,21,22	248 521	198 791
Sum kortsiktig gjeld		2 471 170	2 453 657
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		6 578 159	6 588 789

Drammen, den 19. februar 2018

Styreleder
Pål SkjæggestadStyrets nestleder
Odd ØygardenStyremedlem
Margrethe SmithStyremedlem
Stein ØdegaardStyremedlem
Arnfinn BaksværAdm. Direktør
Erik AndersenGlitre Energi Produksjon AS
Org.nr. 979 487 223

1736090-1

Glitre Energi Produksjon AS

Side 7 av 43

This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.Document ID:
395231A8D1184373AA7F38F663ACFD91



KONTANTSTRØM - GLITRE ENERGI PRODUKSJON AS

Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2017	31.12.2016
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skatt		326 702	296 062
Periodens betalte skatt		-121 976	-52 566
Resultat av investeringer i TS		550	723
Ordinære avskrivninger	9	72 384	91 020
Forskjellen mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger		-1 718	-10 273
Endring i kundefordringer og leverandørgjeld		-6 945	6 257
Endring i andre tidsavgrensingsposter		-52 497	-10 066
Verdiendring finansielle derivater	12	5 888	-8 371
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		222 387	312 787
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Investeringer i varige driftsmidler	9	-20 957	-34 154
Salg av varige driftsmidler (salgssum)		0	125
Endring i andre investeringer		797	1 321
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-20 160	-32 707
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Nedbetaling av gammel gjeld (langsiktig)	14	-1 545	-2 896
Endring konsernkonto		-76 718	1 270 871
Avgitt konsernbidrag		-120 000	-90 000
Utbytte		0	-1 500 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-198 263	-322 025
Netto endring i likvider i året		3 965	-41 946
Konter og bankinnskudd per 01.01		6 178	48 123
Konter og bankinnskudd per 31.12		10 142	6 178
Spesifisering av likviditetsbeholdning			
Bankbeholdning 31.12 1)		10 142	6 178
Trekk på konsernkontoordning 31.12		-1 963 649	-2 040 366
Netto likviditetsbeholdning ved periodens slutt		-1 953 506	-2 034 189
1) Herav bundne midler		2 100	2 072



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

Document ID:
395231A9D1184373AA7F36F653ACFD91



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 2017 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 skjønnsmessige 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».



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

Document ID
39E231A9D1154373AA7F36F663ACFD91

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.

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 tilflyte selskapet, og utgiften kan måles pålitelig. Det utføres planlagt, periodisk vedlikehold med varierende varighet på produksjonsanleggene basert på forutgående tilstandskontroll. Større utskiftninger og/eller periodisk vedlikehold skiller 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.



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

Document ID:
395231A9D1184373AA7F36F663ACFD91



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.

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.



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

Document ID:
395231A9D1184373AA7F36F0663ACFD01



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 virkelig verdi, fratrukket eventuelt tidligere resultatførte nedskrivninger. Verdiforringelse på aksjer og tilsvarende instrumenter klassifisert som tilgjengelig for salg ført i resultatregnskapet, reverseres ikke gjennom resultatregnskapet. Utbytte fra slike investeringer resultatføres.

b) Utlån og fordringer

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

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 sikringsbokføringsreglene for svært sannsynlige fremtidig transaksjoner (kontantstrømsikring). 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.



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

Document ID:
396231A9D1184373AA7F36F6893ACFD91



a) Kontantstrømsikring

Den effektive delen av endring i virkelig verdi på derivater som utpekes som sikringsinstrument og kvalifiserer 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 tilfredsstiller 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 utsettelser 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.

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 rente-metoden over resultatregnskapet.



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

Document ID:
395231A9D1184373AA7F36F583ACFD91



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 2017 utgjør 34,3 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 (0,4 prosent for 2017). 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 inntektsår forut for 2007 kan kun samordnes med positiv grunnrenteinntekt på samme kraftverk.



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

Document ID
395231A9D1184373AA7F38F683ACFD81



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

Alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt resultatføres som ordinære skatter. Naturressursskatten samordnes med inntektsskatten. Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad.

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.



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

Document ID:
306231A9D1184373AA/F36F663ACFD91



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.

1.13 Inntektsføring

Inntekt regnskapsføres når det er sannsynlig at transaksjoner vil generere fremtidige økonomiske fordeler som vil tilflyte 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.



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

Document ID
395231A9D1184373AA7F36F665ACFD91



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 regnskapsestimater som følger av dette, vil sjelden være fullt ut i samsvar med det endelige utfallet. Forskjellen som oppstår mellom estimater og virkelig verdi, regnskapsføres i den perioden de blir kjent, dersom de vedrører denne perioden. Dersom forskjellen vedrører både innværende 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.

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 eksternt aktuar. Beregningene er basert på standardiserte forutsetninger om døds- og uføreutviklingen, samt andre demografiske forutsetninger utarbeidet av Forsikringsnæringens Hovedorganisasjon. Som grunnlag for beregningene anvendes også en rekke økonomiske forutsetninger; blant annet forventet avkastning på pensjonsmidlene, diskonteringsrente, årlig lønnsvekst, utvikling i G (Folketrygdens grunnbeløp) og regulering av pensjoner.

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.



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

Document ID:
395231A9D11B4373AA7F36F663AÇFD91



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 konsernet 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, kredittisiko, 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 prissikoen 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.

Selskapets handel med finansielle kraftderivater er kun relatert til sikring av kraftpris for Glitre Energi Produksjon. Glitre Energi Produksjon har ikke gitt mandat 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.



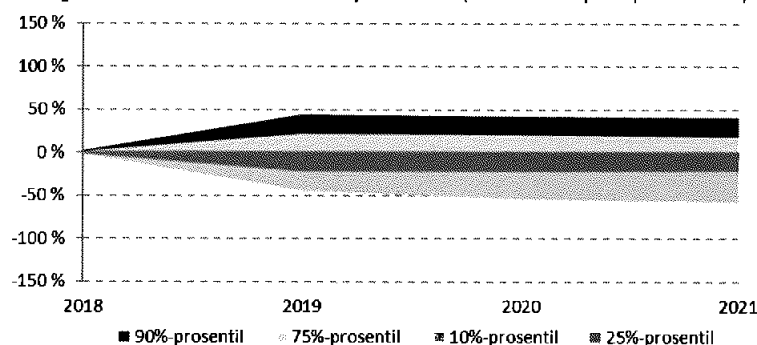
This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
395231A8D1164373AA7F36F583ACFD91



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 09.02.2017.

Endring i resultat etter skatt ved ulike kraftprisscenarier (basis: markedspriser pr 08.02.2018)



Selskapet har sikret en høy andel av fremtidig kraftsalg. Tabellen under gir en oversikt over sikringsgrad og det gjennomsnittlige prisnivået for inngåtte kontrakter pr 08.02.2018. Sikringsgraden inkluderer konsesjonskraft og tilsvarende forpliktelser. Det er ikke gjennomført finansielle sikringer lengre frem enn 2021. Gjennomsnittlig pris i tabellen inkluderer ikke kontrakter for områdepriser (CFD) for selskapets prisområde (NO1) eller elsertifikater.

Status prissikring	2018	2019	2020	2021	2022
Sikringsgrad (%)	53 %	37 %	30 %	24 %	7 %
Gjennomsnittlig prisnivå (NOK/MWh)	263	232	230	261	0
Markedspris, Nasdaq OMX (NOK / MWh)	255	257	260	271	289

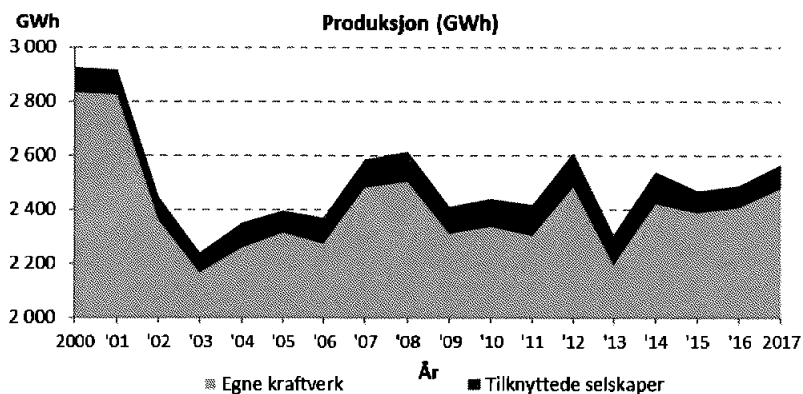


This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
395231A9D1184373AA7F36F663ACFD91



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 2017 på 2.566 GWh som er 4 % høyere enn normalproduksjonen på 2.464 GWh.



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			
	31.12.2017		31.12.2016	
	-20 % Markedsverdi	20 %	-20 % Markedsverdi	20 %
2018	59 120	23 819	56 788	29 087
2019	31 470	-15 632	33 213	22 903
2020	28 580	-14 409	18 127	383
Øvrige	16 290	-1 388	10 818	-1 421
Endring utvidet resultat	135 460	-7 610	118 946	50 951

	Øvrige kontrakter, verdiendring over resultatet			
	31.12.2017		31.12.2016	
	-20 % Markedsverdi	20 %	-20 % Markedsverdi	20 %
Resultat før skatt	0	0	0	0



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

Document ID: 395231A9D1184373AA7F36F663ACFD81

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%	31.12.2017 Markedsverdi	Valutakurs +5%	Valutakurs -5%	31.12.2016 Markedsverdi	Valutakurs +5%
Sum verdiendring valutaderivater	33 489	-32 431	-33 489	33 327	-15 614	-33 327
Sum verdiendring bankbeholdning ¹⁾	81	-1 620	-81	12	-246	-12
Endring utvidet resultat	33 570	-34 051	-33 570	33 339	-15 860	-33 339
Herav resultateffekt	81		-81	12		-12
Herav egenkapitaleffekt	33 489		-33 489	33 327		-33 327

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.

Rentenivået 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 inntektsskatt også grunnrenteskatt på 34,3 prosent (35,7 % fra 2018) 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. 34,3 % av friinntektsgrunnlaget 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:
385231A9D1184373AA7F36F683ACFD91



NOTE 4. SALGSINNEKTER

	2017	2016
Kraftsalg, spot- og regulerkraft	606 140	514 646
Kraftsalg, finansielt oppgjør	31 423	76 009
Avtalekraft	7 802	9 355
Konsesjonskraft	16 265	15 968
Elsertifikater	4 233	8 625
Gjeldsbrevkraft - delvis finansielt avregnet	-4 380	-4 411
Andre kraftinntekter	6 008	5 942
Sum Energisalg	667 490	626 135

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. LØNSKOSTNADER, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSE MM

Lønnskostnader	2017	2016
Lønn	41 770	36 846
Arbeidsgiveravgift	5 658	5 752
Pensjonskostnader	5 096	-980
Andre ytelser	3 048	2 978
Sum lønnskostnader	55 570	44 596

Selskapet har i regnskapsåret sysselsatt totalt antall årsverk: 59 63

Ytelser til ledende personer	Adm. direktør
Lønn	1 420
Pensjonsutgifter	150
Andre ytelser	133
Sum	1 702

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 314.156. Disse lånene avdras over 3 år. Renten tilsvarende skattefrie rentesats fastsatt av myndighetene.

Det er ytet lån til administrerende direktør med kr. 77 756. Utover dette er det ikke ytet lån eller stilt garantier til styreleder eller andre nærstående parter. Ingen lån eller garantier utgjør mer enn 5 % av selskapets aksjekapital.

Det er utbetalt kr 92.200 i styrehonorarer og Glitre Energi AS har fakturert kr 85 575 i styrehonorar for sine representanter, totalt er det utbetalt kr 177.775 i styrehonorar i 2017.



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

Document ID:
395231A9D1184373AA7F36F583ACFD91

**GLITRE**
ENERGI

Godtgjørelse til revisor	2017	2016
Lovpålagt revisjon	292	266
Andre attestasjonsoppgaver	6	0
Skatterådgivning	7	9
Andre tjenester utenfor revisjon	10	27
Sum ytelser til selskapets revisor	314	301

NOTE 6. ANDRE DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER

	2017	2016
Salg av tjenester	10 510	10 561
Forsikringsoppgjør tingskade	0	262
Driftsavtaler	16 348	13 202
Driftsinntekter Deleide	581	552
Andre driftsinntekter	1 096	1 612
Sum andre driftsinntekter	28 534	26 189
Drift og vedlikehold	46 808	45 468
Reguleringsforeninger	18 225	12 073
Konsulenttjenester	29 800	18 202
Kostnader eiendom	4 757	3 752
Eiendomsskatter og avgifter	34 638	48 199
Andre driftskostnader	10 580	13 886
Sum andre driftskostnader	144 809	141 579

NOTE 7. FINANSPOSTER

Finansinntekter	2017	2016
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	18	7
Renter bankinnskudd	39	26
Agiogevinst	277	-126
Gevinst ved salg av aksjer	0	318
Andre finansinntekter	879	830
Sum Andre Finansinntekter	1 213	1 055

Finanskostnader	2017	2016
Rentekostnader konsernkontoordning	40 419	36 149
Disagio	136	159
Andre finanskostnader	323	224
Sum Andre Finanskostnader	40 878	36 531



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

Document ID:
395231A9D1184373AA7F36F8693ACFD91



NOTE 8. SKATT

Betalbar skatt	2017	2016
Resultat før skatt	326 702	296 062
Resultatandel DS, TS	-1 187	4 478
Permanente forskjeller	-630	1 447
Endring midlertidige forskjeller direkte i balansen	-3 181	2 517
Endring midlertidige forskjeller	87 419	194 344
Gevinst salg av aksjer	0	-318
Sikringskontrakter ført mot annen egenkapital	-69 491	-208 989
Grunnlag betalbar inntektsskatt	339 631	289 542
Årets betalbare inntektsskatt	81 512	72 386
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	309 395	242 368
Årets betalbare grunnrenteskatt	106 123	79 981
Sum betalbare skatter	187 634	152 367
Skattekostnaden består av	2017	2016
Betalbar skatt alminnelig inntekt	81 512	72 386
Skattefunn	-417	0
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	-3 539	3 032
Endring skattesats alminnelig inntekt	-45 136	-45 284
Betalbar skatt grunnrente	106 123	79 981
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	12 952	3 777
Endring skattesats grunnrenteinntekt	60 912	56 071
For nye/lite avsatt tidligere år	2 239	-2 622
Sum skattekostnad	214 645	167 341

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:
395231A9D1164373AA7F36F663ACFD91



Betalbar skatt i balansen	2017	2016
Betalbar skatt alminnelig inntekt	81 512	72 386
Skattefunn	-417	0
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag	-40 800	-30 000
Reklassifisering fra utsatt skatt til betalbar skatt driftsmidler	43 193	41 726
Betalbar skatt grunnrente	106 123	79 981
Betalbar skatt tidligere år	-1 233	-3 862
Sum betalbar skatt i balansen	188 377	160 231

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)	2017	2016	Endring
Driftsmidler	-4 521 301	-4 531 453	10 152
Pensjonsforpliktelser	14 989	13 206	1 783
Andre fordringer/forpliktelser	23 904	23 799	105
Sum midlertidige forskjeller AI over resultatet	-4 482 407	-4 494 448	12 041
Verdi kraft og valutakontrakter over egenkapitalen	38 374	-31 117	69 491
Verdi kraft og valutakontrakter over resultatet	1 667	-4 220	5 887
Sum midlertidige forskjeller AI	-4 442 366	-4 529 785	87 419

Herav endring midlertidig forskjeller direkteført i balansen

Endring pensjonsforpliktelse ført mot egenkapitalen			-3 181
Sum midlertidige forskjeller AI korrigert			84 238
Utsatt skatt(-)/Utsatt skattefordel (+) AI 24 %	-1 066 168	-1 132 446	3 539
Endring skattesats alminnelig inntekt fra 24% til 23% ført over resultat	45 136	45 284	45 136
Endring skattesats alminnelig inntekt fra 24% til 23% ført i balansen	-712	14	-712
Utsatt skatt(-)/Utsatt skattefordel (+) AI	-1 021 744	-1 087 148	47 963

Midlertidige forskjeller grunnrente (GR)	2017	2016	Endring
Driftsmidler	-4 521 301	-4 531 453	10 152
Driftsmidler - ikke Grunnrente	113 409	125 570	-12 161
Andre fordringer/forpliktelser	57 015	92 767	-35 752
Sum midlertidige forskjeller GR	-4 350 877	-4 313 116	-37 761
Utsatt skatt(-)/Utsatt skattefordel (+) GR 34,3 %	-1 492 351	-1 423 328	-12 952
Endring skattesats grunnrente inntekt fra 34,3% til 35,7%	-60 912	-56 071	-60 912
Utsatt skatt(-)/Utsatt skattefordel (+) GR	-1 553 263	-1 479 399	-73 864

Utsatt skatt(-)/Utsatt skattefordel (+) AI	-1 021 744	-1 087 148
Utsatt skatt(-)/Utsatt skattefordel (+) GR	-1 553 263	-1 479 399
Sum utsatt skatt/utsatt skattefordel	-2 575 007	-2 566 547



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

Document ID:
395231ABD1184373AA7F36F663ACFD91



GLITRE
ENERGI

Endring i netto utsatt skatt	2017	2016
Utsatt skatt 01.01	-2 566 553	-2 600 593
Resultatført endring utsatt skatt AL	64 641	94 517
Balanseført endring utsatt skatt Pensjon AL	763	-629
Resultatført endring utsatt skatt GR	-73 864	-59 848
Utsatt skatt 31.12	-2 575 013	-2 566 553
Damrehabilitering flyttet til betalbar skatt	43 193	41 726
Utsatt skatt 31.12	-2 531 820	-2 524 826

Avstemning skattekostnad alminnelig inntekt	2017	2016
24 % av resultat før skatt	78 408	74 016
Permanente forskjeller	-436	1 402
Skattekost Alminnelig inntekt	77 972	75 417



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

Document ID:
395231A8D1184373AA7F36F663ACFD81



NOTE 9. VARIGE DRIFTSMIDLER

2016	Arbeid under utførelse	Fall	Tunnel, rørgater og tomter (evigvarende)	Dam, luker, tunnel og rørgater	Turbin, transformator, elektroteknisk inventar og utstyr	Periodisk vedlikehold	Sum
Anskaffelseskost 01.01.16	33 267	2 996 850	694 526	1 100 848	2 104 929	437 650	7 368 070
Tilgang	0	0	0	12 412	26 483	0	38 894
Avgang	4 701	0	0	0	560	0	5 261
Anskaffelseskost 31.12.2016	28 566	2 996 850	694 526	1 113 259	2 130 891	437 650	7 401 703
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2016	0	0	35 015	242 953	730 426	40 786	1 049 180
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.2016	-	-	10 448	-	10 581	-	21 029
Akkumulerte av- og nedsk. 31.12.2016	-	-	45 463	242 953	741 047	40 786	1 028 151
Bokført verdi 31.12.2016	28 566	2 996 850	649 063	870 306	1 389 884	396 864	6 331 494
Årets avskrivning	-	-	0	19 457	36 583	13 951	69 991
Årets nedskrivninger	-	-	10 448	-	10 581	-	21 029
Økonomisk levetid	Ingen avskrivning	uendelig	uendelig	75 - 100 år	5 - 75 år	30 år	
Avskrivningsplan				Lineær	Lineær	Lineær	

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	0	0	0	519	907	0	1 425
Akkumulerte av- og nedsk. 31.12.2017	0	0	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	0	0	19 707	36 401	14 851	70 959
Årets nedskrivninger	0	0	0	519	907	0	1 425

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.



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

Document ID:
395231A9D1184373AA7F38F663ACFD91



Bokført verdi på produksjonsvirksomhetens driftsmidler er testet mot verddivurdering av hvert enkelt kraftverk per 1. januar 2017. Verddivurderingen er basert på markedspriser for de neste 10 årene på tidspunktet for verddivurderingen. Deretter er siste årspris i 10-årsperioden benyttet som realpris for årene videre. Produksjonen er basert på produksjonsprognoser for de neste 10 årene og deretter en normalproduksjon for kraftverkene. Avkastningskravet er satt til 5,5% nominelt etter skatt. Verddivurderingene viste verdier større enn bokført verdi på alle kraftverk med unntak av et småkraftverk som ble nedskrevet med 1,4 mnok.

Sensitivitet

Estimert gjenvinnbart 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 flere kraftverk kommer i nedskrivingsposisjon. I sum viser verddivurderingene at en prisnedgang på 20 prosent vil medføre et nedskrivingsbehov på 362 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.

2016	Eierandel	Varige driftsmidler	Andre eiendeler	Langsiktig gjeld	Kortsiktig gjeld	Sum
Skollenborg Kraftverk DA	69,20 %	736 591	2 219	-266 749	-2 594	469 466
Ustekvelkja Kraftverk DA	31,00 %	40 050	1 540	-5 357	-1 986	34 247
Embretsfosskraftverkene DA	50,00 %	625 259	8 747	-43 395	-2 525	588 086
		1 401 900	12 506	-315 502	-7 106	1 091 798

2017	Eierandel	Varige driftsmidler	Andre eiendeler	Langsiktig gjeld	Kortsiktig gjeld	Sum
Skollenborg Kraftverk DA	69,20 %	735 163	4 534	-269 735	-5 100	464 863
Ustekvelkja 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



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

Document ID
395231ABD1184373AA7F36F663ACFD91

**GLITRE**
ENERGI

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 %

2016	Skollenborg Kraftverk DA	Ustekveikja Kraftverk DA	Embretsfoss kraftverkene DA
Resultatposter			
Driftsinntekter	1 763	139	1 967
Driftskostnader	9 612	2 155	9 552
Netto finans	-105	-17	-54
Resultat	-7 745	-1 999	-7 532
Balanseposter			
Anleggsmidler	736 590	40 050	625 259
Omløpsmidler	2 219	1 540	8 747
Sum eiendeler	738 809	41 590	634 006
Gjeld	269 344	7 343	45 920
Egenkapital	469 466	34 247	588 086
Sum gjeld og egenkapital	738 809	41 590	634 006

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

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
395231A9D1184373AA7F36F663ACFD91



NOTE 11. LEIEAVTALER

	2017	2016
Årlig leie av ikke balanseførte leieavtaler (operasjonelle leieavtaler)	2 409	1 809
Minimum fremtidige leiebetalinger	2017	2016
Innen 1 år	1 251	2 155
Mellom 1-5 år	5 327	6 779
Etter 5 år	12 370	15 253
Sum	18 948	24 186



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

Document ID:
396231A9D1184373AA7F36F663ACFD91



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.

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

1) Kraft og valuta derivater

2) Renteswaper

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



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

Document ID
395231A9D1184373AA7F36F653ACFD91



Amortisert kost	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2016	Bokført verdi 31.12.2016
Utlån med flytende rente			-	-	-
Utlån med fast rente			28 921	36 314	28 921
Andre langsiktige fordringer			29 150	29 150	29 150
Kundefordringer			26 076	26 076	26 076
Andre kortsiktige fordringer			48 393	48 393	48 393
Bankinnskudd og kontanter	6 178			6 178	6 178
Sum elendeler til amortisert kost	6 178	-	132 540	146 111	138 718
Rentebærende langsiktig gjeld			31 856	31 856	31 856
Rentebærende kortsiktig gjeld			2 043 262	2 043 262	2 043 262
Leverandørgjeld			28 421	28 421	28 421
Annen kortsiktig gjeld 3)			395 022	395 022	395 022
Sum gjeld til amortisert kost	-	-	2 498 561	2 498 561	2 498 561

Virkelig verdi: Eiendeler	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2016	Bokført verdi 31.12.2016
Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat					
Kraftderivater					
Valutaderivater					
Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål					
Kraftderivater	77 563			77 563	77 563
Valutaderivater		3 994		3 994	3 994
Sum finansielle derivater til virkelig verdi	77 563	3 994	0	81 557	81 557
Langsiktige finansielle derivater 1)	38 895	3 982		42 877	42 877
Kortsiktige finansielle derivater 1)	38 668	12		38 680	38 680
Sum balanseførte finansielle derivater	77 563	3 994	0	81 557	81 557
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg					
Investering i aksjer			195	195	195
Sum elendeler til virkelig verdi	77 563	3 994	0	81 557	81 557

Virkelig verdi: Gjeld og forpliktelser	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2016	Bokført verdi 31.12.2016
Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat					
Kraftderivater					
Valutaderivater					
Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål					
Kraftderivater	-26 612			-19 608	-19 608
Valutaderivater		-19 608		-19 608	-19 608
Sum gjeld til virkelig verdi	-26 612	-19 608	0	-19 608	-19 608
Andre langsiktige finansielle forpliktelser 1) 2)	-17 986	-5 282		-23 268	-23 268
Andre kortsiktige finansielle forpliktelser 1) 2)	-8 626	-14 326		-22 952	-22 952
Sum balanseførte finansielle forpliktelser	-26 612	-19 608	0	-46 220	-46 220

1) Kraft og valutaderivater

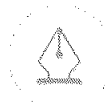
2) Renteswap

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

Nivå 1: Input er noterte priser (justerte) i aktive markeder for identiske eiendeler og forpliktelser

Nivå 2: Input er annen enn noterte priser inkludert i Nivå 1 som er observerbare for eiendelen eller forpliktelsen, enten direkte (dvs som priser) eller indirekte (dvs. avledet fra priser)

Nivå 3: Input for eiendelen eller forpliktelser som ikke er basert på observerbare markedsdata (ikke-observerbar input)



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

Document ID:
395231A9D1184373AA7F36F663ACFD91



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.

31.12.2017	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



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

Document ID
385231A9D1184373AA7F36F569ACF091



31.12.2016	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål ¹⁾	Utdån og fordringer	Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	Finansielle forpliktelser til amortisert kost
Eiendeler					
Langsiktige finansielle derivater		42 876			
Kortsiktige finansielle derivater		38 681			
Investering i aksjer				195	
Kundefordringer			26 076		
Andre kortsiktige fordringer			48 393		
Andre langsiktige fordringer			29 150		
Kontanter og kontantekvivalenter			6 178		
Sum finansielle eiendeler	0	81 557	109 797	195	0
Forpliktelser					
Andre langsiktige finansielle forpliktelser		23 268			
Andre kortsiktige finansielle forpliktelser		22 952			
Rentebærende langsiktig gjeld					31 856
Rentebærende kortsiktig gjeld					2 043 262
Leverandørgjeld					28 421
Annen kortsiktig gjeld ²⁾					359 022
Sum finansielle forpliktelser	0	46 220	0	0	2 462 561

1) Kontantstrømsikring

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

Kontantstrømsikring

Med det formål å sikre stabil kontantstrøm, hadde selskapet pr 31.12.2017 en portefølje av kraftderivater med en samlet negativ verdi på 7,6 mnok 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 31.12.2017 -32,4 mnok.

	2017		2016	
	Eiendel	Gjeld	Eiendel	Gjeld
Kraftderivater	57 882	-65 492	77 563	-26 612
Valutaderivater	285	-32 715	3 994	-19 608
Sum	58 167	-98 207	81 557	-46 220



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

Document ID:
385231A9D1184373AA7F36F683ACFD91



Føringar inn og ut av egenkapital:

	2017	2016
Virkelig verdi av		
kontantstrømsikringer IB	35 337	240 105
Verdiendringer gjennom året 1)	-84 262	15 169
Resultatførte gevinster (driftsinntekter) 1)	14 772	-224 158
Ineffektivitet 1)	-5 888	4 221
Endring av virkelig verdi sikringsinstrumenter ved		
kontantstrømsikring	-75 378	-204 768
Virkelig verdi av kontantstrømsikringer UB	-40 041	35 337
Utsatt skatt	9 209	-8 481
Virkelig verdi av kontantstrømsikringer UB etter		
skatt	-30 831	26 856
Herav aksjonærer i Glitre Energi Produksjon AS sin andel	-30 831	26 856
1) Endring utsatt skatt ført under Andre inntekter og kostnader - utvidet resultatregnskap	18 091	51 192

Forventet fysisk oppgjør på forpliktelsen fordeler seg slik:

	2017	2016
1 år	5 648	14 772
2 år	-20 763	19 900
3 år	-19 848	2 238
4 år og senere	-5 078	-1 573
Sum	-40 041	35 337
Herav UB ineffektivitet	1 667	4 220
Virkelig verdi av kontantstrømsikringer UB	-40 041	35 337

Kravet til sikringseffektivitet ved sikringsbokføring er testet og ineffektivitet er beregnet. Det er resultatført ineffektivitet da verdiendringene på sikringsobjektene har vært lavere enn verdiendringene på sikringsinstrumentene.

Gevinst/tap på derivater

Følgende gevinster/tap på derivater er resultatført:

Resultatpost	2017	2016	2015	2014
Realiserte sikringskontrakter	-14 772	224 158	39 140	94 502
Realiserte andre kraft- og valutaderivater	53 215	-142 267	111 985	18 660
Driftsinntekter	38 443	81 891	151 124	113 162
Verdiendring andre kraft- og valutaderivater ¹⁾	0	4 151	836	-4 082
Sum verdiendring kraft- og valutaderivater	0	4 151	836	-4 082
Sikringsineffektivitet ¹⁾	-5 888	4 220	0	36
Sum andre finanskostnader	-5 888	4 220	0	36
Total resultat effekt før skatt	32 555	90 262	151 960	109 116

¹⁾ Endring i ikke-likviditetsmessige resultatposter

	2017	2016	2015	2014
	-5 888	8 371	836	-4 046



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

Document ID:
395231A9D1184373AA7F35F683ACFD91



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

	Selskap i samme konsern		Tilknyttede selskap	
	2017	2016	2017	2016
Fordringer				
Langsiktige fordringer	0	0	29 307	28 921
Kundefordringer	14 972	13 391	4 396	2 296
Andre fordringer	3 827	3 174	0	77
Sum	18 800	16 565	33 703	31 294
Gjeld				
Leverandørgjeld	6 048	9 437	1 327	808
Annen kortsiktig gjeld	2 160 401	860 953	1 560	0
Sum	2 166 449	870 390	2 887	1 218

Selskapet har ingen ansvarlige lån til konsernselskaper.

NOTE 14. FORDRINGER OG GJELD

	2017	2016
Fordringer med forfall senere enn 1 år		
Andre langsiktige fordringer	56 467	58 071
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år		
Lån Horga	28 960	31 856
Sum	28 960	31 856

Forfallsprofil for selskapets rentebærende langsiktig gjeld fordelt på lånetype:

	2018	2019	2020	2021	2022	Etter 2022
Lån Horga	2 896	2 896	2 896	2 896	2 896	17 376
Sum	2 896	2 896	2 896	2 896	2 896	17 376

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. Balansført gjeld er vår andel.

NOTE 15. AKSJER I ANDRE SELSKAP

	Eierandel	Anskaffelses-kost	Balansført 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:
395231A9D1184373AA7F36F663ACFD91



NOTE 16. BANKINNSKUDD

	2017	2016
Bundne skattetrekksmidler	2 100	2 072
Trekk konsernkontoordning	1 963 649	2 040 366

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 kredittamme 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. 31.12.2017

Oversikt over de største aksjonærene pr 31.12.2017

	Aksjer	Eierandel	emneandel
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:
395231A9D1194373AA7F36F683ACFD91



NOTE 18. EGENKAPITAL

	Aksje kapital	Overkurs- fond	Fond for vurderings- forskjeller	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01.2016	1 099 817	388 574	10 985	161 356	1 660 731
Estimatavvik pensjoner 2016				1 887	1 887
Endring skattesats sikringsbokføring				-325	-325
Årets resultat				128 721	128 721
Årets utvidede resultat				-156 398	-156 398
Ompostering til fond for vurderingsforskjeller			-596	596	0
Konsernbidrag				-90 000	-90 000
Egenkapital pr 31.12.2016	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
Årets utvidede resultat				-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	1 471 530

NOTE 19. PENSJONER

Ytelsepensjon

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. 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 pensjonsordning omfattes av reglene for offentlig avtalefestet pensjon.

Per 31.12.2017 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 i ordningen pr 31.12.2016 ble overført innskuddsordningen etter en felles enighet med de ansatte i konsernet.

Det er kun mindre endringer i de økonomiske forutsetninger i 2017. 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 31.12.2017. Til sammenligning var antall 18 personer per 31.12.2016. Ansatte som omfattes av innskuddsbasert pensjonsordning omfattes av ny LO-NHO ordning for avtalefestet pensjon.

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.



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

Document ID:
395231A9D1184373AA7F36F663ACFD91

**GLITRE**
ENERGI

Pensjonskostnad	2017	2016
Årets opptjente pensjonsrettigheter	2 593	-1 851
Rentekostnad på opptjente pensjonsrettigheter	594	752
Pensjonskostnad, ytelsesplaner	3 187	-1 100
Arbeidsgivers tilskudd (inkl. arb.g.avg.)	2 725	880
Pensjonskostnad, innskuddsordning	2 725	880
2% egenandel (inkl. arb.g.avg)	-816	-760
Totale pensjonskostnader	5 096	-980

Pensjonsforpliktelse	31.12.2017	31.12.2016
Forsikret ordning		
Opptjente forsikrede ordninger	124 678	113 367
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	109 733	100 161
Netto pensjonsforpliktelser forsikrede ordninger	14 945	13 206
Egenkapitalinnskudd KLP	-2 961	-2 641
Ikke forsikret ordning		
Netto pensjonsforpliktelser ikke forsikrede ordninger	45	0
Netto balanseført pensjonsforpliktelse 31.12.	12 029	10 565

Endringer i forpliktelsen:	31.12.2017	31.12.2016
Netto pensjonsforpliktelse 1.1	13 206	25 697
Resultatført pensjonskostnad	3 187	-1 100
Premiebetalinger (ekskl. adm kostnader)	-4 585	-8 874
Aktuariell gevinst og tap	3 181	-2 517
Netto balanseført pensjonsforpliktelse 31.12.	14 989	13 206

Akkumulert estimatavvik bokført mot egenkapitalen pr. 31.12. 32 874 29 693

Økonomiske forutsetninger:	31.12.2017	31.12.2016
Diskonteringsrente	2,30 %	2,70 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	2,30 %	2,70 %
Forventet lønnsregulering	2,25 %	2,25 %
Forventet regulering av løpende pensjon	1,48 %	1,48 %
Forventet G-regulering	2,25 %	2,25 %
Avkastning pensjonsmidler	6,40 %	5,80 %

Demografiske forutsetninger:	2017	2016
Anvendt dødelighets tabell	K2013	K2013
Anvendt uføretariff	KU	KU
	20% ved 62 år og deretter	20% ved 62 år og deretter
Forventet uttakshyppighet AFP	10% årlig	10% årlig



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

Document ID
395231A9D1184373AA7F36F683ACFD91



NOTE 20. NÆRSTÅENDE PARTER

2016	Kjøp av		Salg av	
	Kraftkjøp	Kraftsalg	tjenester	tjenester
Glitre Energi AS			18 291	632
Glitre Energi Nett AS			31 828	1 826
Glitre Energi Strøm AS	543	225 189	4 588	1 119
Vardar AS				270
Skollenborg Kraftverk DA		-354		5 410
Hellefoss Kraft A/S	5 167	197		6 077
Ustekveikja Kraftverk DA	-5 906			74
Godfarfoss Kraft AS				234
Embretsfosskraftverkene DA		-17		11 800
Sum	-196	225 015	54 707	27 440

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

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	2017	2016
Forskuddsbetalte kostnader	5 152	3 988
Påløpte inntekter	4 151	4 908
Kortsiktig fordring andelsverk	2 314	7 898
Fordringer deltakerliggende selskap	9 692	2 299
Marginkrav Nasdaq	74 004	23 258
Avsetning kraftportefølje inntekter	2 775	3 367
Andre kortsiktige fordringer	2 187	2 676
Sum	100 273	48 393

Annent kortsiktig gjeld	2017	2016
Gjeld til konsernselskaper	170 000	120 000
Skyldig offentlige avgifter	29 698	31 257
Skyldige feriepenger	5 535	4 737
Påløpte kostnader	31 204	30 461
Kortsiktig gjeld andelsverk	7 823	2 980
Avsetning kraftportefølje kostnader	1 707	660
Annent kortsiktig gjeld	2 554	8 696
Sum	248 521	198 791



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

Document ID:
395231A9D1184373AA7F36F663ACFD91



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 driftssentraltjenester etter fall i vannstand ved et inntaksmagasin.

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 kreditttramme 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.



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

Document ID:
395231A6D11B4379AA7F36F663ACFD91



NOTE 25. FORSKNING OG UTVIKLINGSPROSJEKTER

I 2017 har Glitre Energi Produksjon videreført sin deltagelse i prosjektet «MonitorX Optimal levetidsutnyttelse basert på overvåking 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.

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 dagnes metoder gir for konservative resultat og medfører unødig oppgradering av dammer.

Glitre Energi Produksjon har igangsatt et prosjekt for å utvikle et system for prediktiv vedlikeholdsstyring. Dette gjøres sammen med en ekstern leverandør. Prosjektet i 2017 har dreid seg om å utforme en systemstrategi, kontrahere med en leverandør samt starte jobben med utvikling og implementering. Prosjektet skal utnytte prosessdata for analyser av vedlikeholdsbehov og prediktering av feilsituasjoner samt produksjonsovervåking. Det skal benyttes maskinlæringsalgoritmer / AI for å kunne utføre multivariable analyser.

Selskapet har i 2017 kostnadsført alle påløpte Forskning og Utviklingskostnader.



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

Document ID:
395231A9D11B4373AA7F36F663ACFD91



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 2017, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling 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 2017, 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 består av årsberetningen, men inkluderer ikke årsregnskapet og revisjonsberetningen.

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

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi 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.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter driften.

(2)



Uavhengig revisors beretning - Glitre Energi Produksjon AS

- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

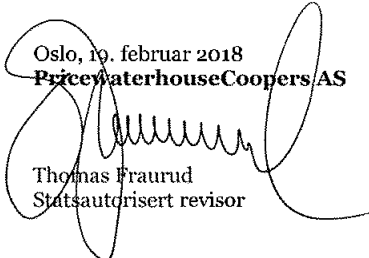
Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet 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 bokføringsskikk i Norge.

Oslo, 19. februar 2018
PriceWaterhouseCoopers AS


Thomas Fraurud
Statsautorisert revisor