



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2018 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 982 588 529
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: OPPLAND ENERGI AS
Forretningsadresse: Industrigata 45
2619 LILLEHAMMER

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2018 - 31.12.2018

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Hans Sandbu
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 19.03.2019

Grunnlag for avgivelse

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

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 02.05.2020



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2018	2017
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		873 610 125	596 160 540
Annen driftsinntekt	3	23 750 618	16 915 945
Sum inntekter		897 360 742	613 076 485
Kostnader			
Varekostnad	3	53 779 847	57 145 678
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	8	76 206 946	73 463 023
Annen driftskostnad	2, 3, 19, 3, 17, 3, 4, 3, 2, 3, 5,	114 932 903	112 618 382
Sum kostnader		244 919 696	243 227 082
Driftsresultat		652 441 046	369 849 403
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt	3, 7	2 042 067	2 166 725
Annen finansinntekt	3, 7	5 474 438	2 410 517
Sum finansinntekter		7 516 505	4 577 242
Annen rentekostnad	7, 20	11 213 959	14 714 484
Annen finanskostnad	7, 20	1 265 746	386 940
Sum finanskostnader		12 479 705	15 101 423
Netto finans		-4 963 200	-10 524 182
Ordinært resultat før skattekostnad		647 477 846	359 325 221
Skattekostnad på ordinært resultat	16	283 780 031	114 250 571
Ordinært resultat etter skattekostnad		363 697 815	245 074 650
Årsresultat		363 697 815	245 074 650
Årsresultat etter minoritetsinteresser		363 697 815	245 074 650



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2018	2017
Totalresultat		363 697 815	245 074 650
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital	22	363 697 815	245 074 650
Sum overføringer og disponeringer		363 697 815	245 074 650



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2018	2017
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter	8	7 781 092	6 930 057
Utsatt skattefordel	16	197 205 031	191 746 653
Sum immaterielle eiendeler		204 986 123	198 676 710
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	8	1 071 092	434 351
Maskiner og anlegg	8	2 665 056 475	2 644 545 119
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	8	7 780 002	5 325 632
Sum varige driftsmidler		2 673 907 569	2 650 305 102
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	9	2 516 904	2 294 425
Andre fordringer	9	2 269 500	2 269 500
Sum finansielle anleggsmidler		4 786 404	4 563 925
Sum anleggsmidler		2 883 680 096	2 853 545 737
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer	10	21 539 431	
Fordringer			
Kundefordringer	11	13 726 434	15 916 759
Andre fordringer	12	2 380 129	1 501 605
Sum fordringer		16 106 563	17 418 364
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	13	267 708 792	204 935 769
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		267 708 792	204 935 769
Sum omløpsmidler		305 354 786	222 354 133



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2018	2017
SUM EIENDELER		3 189 034 883	3 075 899 870
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	22	258 498 350	258 498 350
Sum innskutt egenkapital		258 498 350	258 498 350
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	22	2 265 616 507	1 901 918 692
Sum opptjent egenkapital		2 265 616 507	1 901 918 692
Sum egenkapital		2 524 114 857	2 160 417 042
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	17	24 668 070	31 566 769
Andre avsetninger for forpliktelser	17	11 508 833	18 235 294
Sum avsetninger for forpliktelser		36 176 903	49 802 063
Annen langsiktig gjeld			
Konvertible lån	15, 20	248 750 000	643 750 000
Sum annen langsiktig gjeld		248 750 000	643 750 000
Sum langsiktig gjeld		284 926 903	693 552 063
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		18 374 924	33 944 544
Betalbar skatt	16	289 483 153	157 359 897
Skyldige offentlige avgifter		47 837 148	22 002 265
Annen kortsiktig gjeld	14	24 297 897	8 624 059
Sum kortsiktig gjeld		379 993 122	221 930 765
Sum gjeld		664 920 025	915 482 828
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		3 189 034 883	3 075 899 870



Oppland Energi AS

Årsberetning og årsregnskap 2018



Hovedtall

(Alle tall i hele 1.000 kr)	2018	2017	2016
Resultat			
Driftsinntekter	897 361	613 076	554 566
Driftsresultat	652 441	369 849	302 473
Resultat finansposter	-4 963	-10 524	-17 472
Skattekostnad	-283 780	-114 251	-97 423
Årsresultat	363 698	245 075	187 578
Balanse			
Anleggsmidler	2 883 680	2 853 546	2 702 110
Omløpsmidler	305 355	222 354	394 210
Totalkapital	3 189 035	3 075 900	3 096 320
Egenkapital	2 524 115	2 160 417	1 915 342
Langsiktig gjeld	248 750	643 750	950 000
Avsetning for forpliktelser	36 177	49 802	57 134
Kortsiktig gjeld	379 993	221 931	173 843
Soliditet			
Egenkapitalprosent	79,3 %	70,2 %	62,0 %
Lønnsomhet			
Totalkapitalrentabilitet før skatt	20,7 %	12,1 %	10,6 %
Egenkapitalrentabilitet før skatt	27,6 %	17,6 %	15,6 %
Egenkapitalrentabilitet etter skatt	15,5 %	12,0 %	10,3 %
Nøkeltall			
Produksjon (gigawattime)	2020	2058	2015
Magasin ved årets slutt (gigawattime)	733	714	691
Timeoppløst spotpris, NO1 (per megawattime MWh))	419 kr	271 kr	243 kr
Faktisk oppnådd salgspris (per megawattime (MWh))	432 kr	290 kr	268 kr
Kontantstrøm fra driften	558 656	311 250	302 378
Årets investeringer	100 261	190 400	199 384
Avsatt utbytte	0	0	0

Definisjoner

Egenkapitalprosent:	Egenkapital x 100 / Totalkapital.
Totalkapitalrentabilitet før skatt:	Resultat før skattekostnad + finanskostnader x 100 / Gjennomsnittlig totalkapital.
Egenkapitalrentabilitet før skatt:	Resultat før skattekostnad x 100 / Gjennomsnittlig egenkapital.
Egenkapitalrentabilitet etter skatt:	Årsresultat x 100 / Gjennomsnittlig egenkapital.
Produksjon:	Produksjon i heleide og andel deleide kraftverk (gigawattime).
Magasin:	Energiinnhold i heleide og andel deleide magasin (gigawattime) ved utgang av perioden.
Timeoppløst spotpris:	Gjennomsnittlig spotpris for hele prisområdet (kr/megawattime).
Faktisk oppnådd salgspris:	Kraftsalgsinntekter korrigerert for kraftkjøpskostnader dividert med produksjon (kr/megawattime).
Kontantstrøm fra driften:	Driftsresultat korrigerert for avskrivninger og tidsavgrensninger.
Årets investeringer:	Årets investeringer i anleggsmidler.

Daglig leders kommentarer

Det norske kraftforbruket ble rekordhøyt med 136,2 TWh i 2018 (134,1 TWh i 2017). Oppgangen er forårsaket av vekst i industrien, økt forbruk til utvinning av olje og gass, økende elektrifisering, samt velstands- og befolkningsvekst. Den samlede kraftproduksjonen var 146,4 TWh i 2018 (149,3 TWh i 2017).

En kald avslutning av vinteren bidro til høyt forbruk og produksjon inn mot våren, og februar og mars hadde rekordhøyt kraftforbruk i Norge.

Sommerproduksjonen var lavere i forhold til normalt som følge av ekstremt tørt vær. Det nyttbare tilsiget til norske vannkraftverk var 132,2 TWh i 2018. Det er 15,6 TWh lavere enn året før og noe under normalt årsnivå. Sommeren hadde uker med rekordlave tilsig, mens høsten hadde uker med rekordhøye tilsig. Norsk vindkraftproduksjon øker videre, og i 2018 ble ny produksjonskapasitet tilsvarende 2,2 TWh normalårsproduksjon satt i drift. Fram mot 2021 ventes det at nær 9 TWh ytterligere vindkraftproduksjon kommer i drift i Norge. Denne utviklingen er i stor grad drevet av elsertifikatordningen.

Systemprisen på Nord Pool ble i gjennomsnitt 423 kr/MWh. Årsgjennomsnitt i selskapets område, NO1, var 419 kr/MWh, en økning på 148 kr/MWh sammenlignet med foregående år.

I 2018 ble det produsert 2.020 gigawattimer (GWh) i hel- og deleide kraftverk, som er 38 GWh lavere enn i 2017 (2.058 GWh). Ved utgangen av året var magasinfyllingen i Oppland Energi på 60 %, sammenlignet med 58 % ved inngangen til 2018.

De heleide kraftverkene har gjennom året hatt en stabil drift kombinert med høy tilgjengelighet uten spesielle aktiviteter utover planlagte drifts- og vedlikeholdsoppgaver, bortsett fra reparasjon av oljelekkasje på det ene aggregatet i Eid kraftverk. Som følge av litt spesiell konstruksjon ble det et forholdsvis omfattende arbeid å tette lekkasjen.

Av de største prosjektene i 2018 var utskifting av kjølevannsanlegg i tilknytning til Ylja kraftverk.

Selskapet opprettholder fokuset på kostnadseffektiv drift, høy tilgjengelighet og opprettholdelse av den gode tekniske tilstanden på kraftanleggene.

Selskapet oppnådde et driftsresultat på 652 millioner kroner i 2018 mot 370 millioner kroner i 2017. Produksjonen ble 38 GWh lavere enn året før, mens oppnådd pris ble 432 kr/MWh mot 290 kr/MWh året før. Gjennomsnittlig systempris for 2018 ble 423 kr/MWh mot 274 kr/MWh i 2017.

Kostnadsmålingen som ble gjennomført i 2018 viser at resultatene innenfor drift, vedlikehold og større prosjekter fortsatt ligger blant de selskapene som kommer best ut i de såkalte VVO-målingene. Ambisjonene i tjenstekjøpsavtalen med Eidsiva Vannkraft oppfattes å bli etterlevd.

Sluttarbeidene i forbindelse med realisering av Rosten kraftverk ble avsluttet og kraftverket ble satt i drift våren 2018. Den offisielle åpningen av kraftverket var 22. august 2018 og ble foretatt av olje- og energiminister Terje Søviknes.

Samarbeidet med Eidsiva Vannkraft som tjensteleverandør har også gjennom 2018 fungert bra. Operatøravtalen fungerer etter intensjonen og daglig leder er fornøyd med operatørens utførelse og oppfølging. Alle ansatte i Eidsiva Vannkraft takkes for godt utført arbeid og for godt samarbeid gjennom 2018.

Egil Skøien
Daglig leder



Årsberetning

Virksomheten

Oppland Energis virksomhet ble etablert i 1963 og ble i 2001 omdannet til aksjeselskap. Selskapets virksomhet består av kraftproduksjon og engrosomsetning av produsert kraft.

Oppland Energi AS eier ni kraftverk i Dokka- og Begnavassdraget, og har eierandeler i Sameiet Rosten Kraftverk, Opplandskraft DA og i Bagn Kraftverk DA. Opplandskraft DA eier seks heleide og to deleide kraftverk i Glomma- og Lågenvassdraget, mens Bagn Kraftverk DA eier ett kraftverk i Begnavassdraget. Opplandskraft DA har i tillegg ett kraftverk under utbygging i Glommavassdraget.

Drift og vedlikehold av selskapets hel- og deleide kraftverk samt fysisk produksjonsplanlegging ivaretas av Eidsiva Vannkraft AS i henhold til tjenestekjøpsavtale mellom Oppland Energi AS og Eidsiva Vannkraft AS.

Oppland Energi AS har forretningsadresse i Lillehammer kommune.

Organisasjon

Oppland Energi AS har ingen egne ansatte. Egil Skøien er innleid daglig leder i deltidsstilling. Skøien er ansatt i E-CO Energi AS. De løpende operative funksjoner utføres av Eidsiva Vannkraft AS i henhold til inngått tjenestekjøpsavtale som løper med to års gjensidig oppsigelse.

Selskapets styre består av tre styremedlemmer, herav to styremedlemmer fra E-CO Energi AS og ett styremedlem fra Eidsiva Vannkraft AS.

Likestilling

Selskapet har ingen ansatte. Daglig leder er innleid i deltidsstilling. Styret består av tre menn.

Arbeidsmiljø

Drift og vedlikehold av kraftanleggene ivaretas av Eidsiva Vannkraft AS. Eidsiva Vannkraft AS har høyt nivå på kompetanse, rutiner og utstyr for å forebygge arbeidsulykker og sikre et godt arbeidsmiljø. Det arbeides kontinuerlig med forbedring av arbeidsmiljøet i selskapet.

Det ble på Oppland Energi AS sine anlegg ikke registrert personskader i 2018.

Ytre miljø

Oppland Energi AS produserer fornybar energi i form av vannkraft. Vannkraft er en energikilde som har miljømessige fortrinn fremfor andre former for energiproduksjon, selv om utbygging og drift medfører inngrep i naturen og påvirkning av miljøet. Det jobbes kontinuerlig med forbedring og utvikling av rutiner som kan begrense eller forhindre miljøskader.

Ved planlegging og utbygging av nye anlegg og rehabiliteringer av eksisterende anlegg blir natur og miljø i størst mulig grad tatt hensyn til. Selskapet er gjennom konsesjonsbetingelser for det enkelte anlegg pålagt tiltak for å begrense uheldige konsekvenser for det ytre miljøet.

Det ble registrert 1 avvik fra manøvreringsreglementet for Kjøljuva inntaksmagasin i 2018. I løpet av en periode på ca. 7 timer med utfall på vannstandsmålingen ved Kjøljuva dam hadde vannstanden i inntaket sunket 20 cm under LRV. Vannstanden ble raskt korrigert og det antas at underskridelsen ikke medførte negative effekter for vannmiljøet.

Det er registrert en hendelse med lekkasje av olje til vassdraget ved Faslefoss kraftverk i 2018. Tetningene som forårsaket lekkasjen er utbedret. Det er ikke registrert utslipp av andre forurensende væsker i tilknytning til kraftverkene i 2018. Selskapet har hatt stort fokus på sikker kjemikaliehåndtering.

Oppland Energi AS er med i prosjektet «Bedre bruk av fiskeressursene i regulerte vassdrag i Oppland», som er et samarbeid mellom regulanter og Fylkesmannen i Oppland. Prosjektet organiserer og gjennomfører biologiske undersøkelser i regulerte vassdrag. Gjennom prosjektet oppnås god dialog og gjensidig forståelse mellom forvaltningen og regulantene, og forutsigbarhet med hensyn til kostnader.

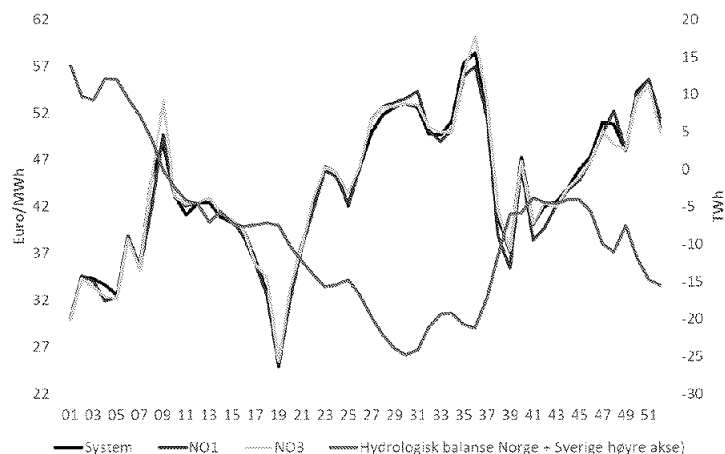
Kraftproduksjon og omsetning

Prisutvikling

Gjennomsnittlig systempris i 2018 ble 44,0 Euro/MWh, mens områdeprisene for NO1 og NO3 ble henholdsvis 43,7 og 44,1 Euro/MWh. Dette var en økning fra året før på 50 prosent i NO1 og 49 prosent i NO3. Prisene hadde en uvanlig utvikling gjennom året med høyeste månedspris for NO1 i juli på 52,49 Euro/MWh og laveste månedspris i januar på 32,41 Euro/MWh. Vekslingskursen mellom Euro og Norske kroner ble i gjennomsnitt 9,60, som er 0,27 kroner høyere enn 2017.

Terminmarkedet fikk også en oppgang i 2018. For eksempel ble kontrakten for levering i 2020 notert til 23,95 Euro/MWh på det laveste i starten av februar, men endte på 38,60 Euro/MWh ved utgangen av året. Hovedårsaken til høyere kraftpriser er økte priser på utslippskvoter som økte fra 7,7 Euro/tonn i januar til over 25 Euro/tonn ved utgangen av 2018. Dette har bidratt til økte marginalkostnader for kull- og gasskraft i Europa. I tillegg sank hydrologisk balanse i Norden fra cirka 14 TWh ved inngangen til 2018 til -25 TWh i juli på grunn av en svært varm og tørr sommer. En svært våt høst bidro til en kraftig bedring fram til midten av oktober, men en tørr senhøst med lite snø bidro til at hydrologisk balanse var -15 TWh ved utgangen av 2018.

Spotprisen på elsertifikater steg fra i overkant av 60 SEK/MWh ved inngangen av året til en toppnotering på 280 SEK/MWh i midten av september. Grunnen var at året hadde vært tørt og med relativt lite vind, noe som bidro til færre utstedte elsertifikater enn forventet. Dette tærte på det akkumulerte overskuddet og en frykt blant markedsaktører for et underskudd på sertifikater i 2019. En våt høst med mye vind snudde trenden og prisen falt til slutten av oktober, før prisene nok en gang steg til drøyt 160 SEK/MWh ved utgangen av året. Med kjente utbyggingsprosjekter er målet om 46,4 nye TWh i Norge og Sverige innen 2030 langt på vei nådd. Terminprisene viser derfor et kraftig fall ned til 25 SEK/MWh etter 2020 når ny produksjon kommer inn.



Figur 1 Utvikling i kraftpriser (NO1-, NO3- og systempris) i Euro/MWh (venstre akse) og Hydrologisk balanse i TWh avvik fra normal (høyre akse) i 2018).

Omsetning

Oppland Energi AS' produksjonsportefølje søkes verdioptimalisert hensyntatt de krav og rammer eierne setter til risiko og forutsigbarhet. Eventuelle sikringsforretninger ivaretas direkte av selskapets aksjonærer. Totalt for selskapets kraftportefølje ble det i 2018 oppnådd en gjennomsnittlig netto salgsinntekt per produsert megawatttime (MWh) på 432 kr/MWh mot 290 kr/MWh i 2017.

Opprinnelsesgarantier og elsertifikater

Oppland Energi AS fikk utstedt opprinnelsesgarantier tilsvarende 2,02 TWh fra hel- og deleide kraftverk i løpet av 2018. Prisene på opprinnelsesgarantier har styrket seg i 2018. Inntekt fra opprinnelsesgarantier ble 8,2 millioner kroner i 2018.

Oppland Energi får på bakgrunn av produksjonen i kraftverkene Bagn, Rendalen, Rosten, Øvre Vinstra og Harpefossen tildelt 131 670 sertifikater i 2018. Disse har en beregnet verdi på 21,6 millioner kroner.

Produksjon

Det ble produsert 2.020 gigawattimer (GWh)¹ i hel- og deleide kraftverk i 2018, mot 2.058 GWh i 2017. Midlere netto årsproduksjon for perioden 1986-2015 er 2.160 GWh. I dette gjennomsnittet er andel av produksjonen fra Rosten kraftverk inkludert. Kraftverket ble satt i drift april 2018. Produksjonen i 2018 ble 148,3 GWh.

Figur 2 viser månedsproduksjonen for Oppland Energi AS sammenlignet med et gjennomsnitt for perioden 1986-2015. Produksjonen i 1. kvartal ble som normalen. Magasinbefyllingen ved inngangen til 2. kvartal var godt under normalen og produksjonen i april ble lav. Snømålinger primo mai viste normale snømengder i høyereliggende tilsigsfelt, mens det var godt over normalen i lavereliggende tilsigsfelt. Regulanten i Begnavassdraget, Foreningen til Bægavassdragets Regulering (FBR), søkte om forhåndstopping av vassdraget for å redusere årets smelteflom. I mai startet smelteforløpet og det høyeste tilsiget til selskapets heleide kraftverk i Begna- og

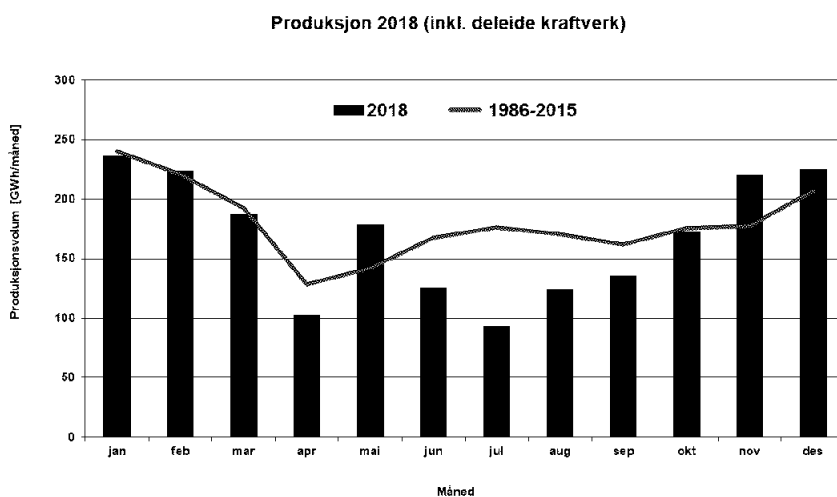
¹ I juni 2016 ble det innført krav om måling og rapportering av nettoproduksjon (Forskrift om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av netjtjenester, § 3-4 Måling av produksjon).

Dokkavassdraget ble registrert 11. til 12. mai. Produksjonen i mai ble godt over normalen.

Sommeren 2018 ble uvanlig tørr og varm, og den totale magasinfullingen for selskapet var langt under normalt gjennom hele sommerperioden. Dette preget produksjonen i hel- og deleide kraftverk gjennom juni og hele 3. kvartal. Produksjonen i 2. kvartal ble noe under normalen, mens i 3. kvartal ble produksjonen 70 % av normalen.

August var periodevis nedbørrik, og tilsiget tok seg opp mot normalen i slutten av måneden. I september og oktober fortsatte en våt trend, og magasinfullingen steg til nær normalen medio oktober. Magasinene ble tappet under normalen ved utgangen av året og produksjonen i 4. kvartal ble dermed over normalen.

Magasinbeholdning målt som kraftmengde og prosent av maksimalt magasininnhold ved henholdsvis regnskapsårets begynnelse og slutt utgjorde totalt 714 GWh (58 %) og 733 GWh (60 %). Midlere magasinbeholdning for 1986-2015 ved årets slutt er 809 GWh (66 %).



Figur 2 Månedsproduksjon 2018 sammenlignet med gjennomsnitt for perioden 1986-2015 (rød linje).

Tilgjengelighet

Registrering av tilgjengelighet deles inn i to kategorier:

- Gjennomsnittlig tilgjengelighet (GJS) uttrykker faktisk tilgjengelighet til produksjonsanleggene. Herunder registreres all feilretting og vedlikeholdsaktivitet gjennom hele året.
- Nytteverdijustert tilgjengelighet (NVJ) uttrykker tilgjengelighetsevne i perioder med krav om full tilgjengelighet. Herunder registreres feil og avvik fra godkjente vedlikeholdsplaner.



Registrert gjennomsnittlig og nytteverdijustert tilgjengelighet i 2018:

Samlet for kraftverkene i Oppland Energi AS:

90,3 % gjennomsnittlig tilgjengelighet
99,4 % nytteverdijustert tilgjengelighet

Vanntap som følge av planlagt driftsstans: 0,5 GWh
Vanntap som følge av feil: 3,8 GWh

For deleide kraftverk i Opplandskraft DA:

91,3 % gjennomsnittlig tilgjengelighet
98,5 % nytteverdijustert tilgjengelighet

Vanntap som følge av planlagt driftsstans: 0,0 GWh
Vanntap som følge av feil: 2,6 GWh

For deleide kraftverk i Øvre Otta DA:

95,4 % gjennomsnittlig tilgjengelighet
98,5 % nytteverdijustert tilgjengelighet

Vanntap som følge av planlagt driftsstans: 0,0 GWh
Vanntap som følge av feil: 1,2 GWh

Selskapets forpliktelser og rettigheter

Selskapet har en samlet andelskraftforpliktelse og konsesjonskraftforpliktelse fra heleide anlegg på henholdsvis 96 GWh og 48 GWh. Oppland fylkeskommunes sekundære konsesjonskraftrettighet ble i 2000 overført til Oppland Energi AS. Således disponerer Oppland Energi AS sekundære konsesjonskraftrettigheter, som følge av at Vang og Skjåk kommune har et forbruk innen kommunen som er lavere enn kommunenes konsesjonskraftrettigheter.

I tillegg kommer andel av andelskraft- og konsesjonskraftforpliktelser i selskapene Opplandskraft DA og Øvre Otta DA.

Nye kraftprosjekter

Rosten kraftverk:

Oppland Energi AS ferdigstilte i mai 2018 utbyggingen av Rosten kraftverk i Sel kommune. Rosten kraftverk er organisert som et tingsrettslig sameie hvor Oppland Energi AS eier 72 % og AS Eidefoss 28 %. Rosten kraftverk er et tradisjonelt kraftverk i fjell, med totalt ca. 5 km tunnel og med inntaksdam i betong. Hovedentreprenør for bygge-tekniske arbeider var Skanska Norge AS. Anlegget er bygget med tre aggregater hvor Rainpower AS og Voith Hydro AS leverte henholdsvis turbiner og generatorer. Kraftverket ble satt i drift våren 2018 og forventes å gi en normal årsproduksjon på 192 GWh.

Tolga kraftverk:

I juni 2018 vedtok Opplandskraft DA, hvor Oppland Energi AS eier 25 %, utbyggingen av Tolga kraftverk i Tolga kommune. Utbyggingen startet opp sommeren 2018 og forventes ferdigstilt sommer/høst 2021. Kraftstasjonen bygges i fjell og får tre francisturbiner, og knyttes til regionalnettet, trolig med en ny 132 kV linje til nye Tolga transformatorstasjon. Utbyggingen er forventet å gi en årsproduksjon på 205 GWh.

Finans

Ved utgangen av 2010 ble det etablert lån fra selskapets aksjonærer på totalt 1.500 millioner kroner samtidig med at tidligere lån fra selskapets aksjonærer ble innfridd. Gjeldende lån fra aksjonærene løper med 20 års avdragstid og renteberegnes med 3 måneders Nibor + 85 basispoeng p.a.

I 2018 ble det betalt ordinære avdrag på 75 millioner kroner pluss ekstraordinært avdrag på 320 millioner kroner. Samlet restlån ved utgangen av 2018 er på 248,8 millioner kroner.

Netto finansposter i Oppland Energi AS utgjorde i 2018 en kostnad på 5,0 millioner kroner sammenlignet med en kostnad i 2017 på 10,5 millioner kroner.

Finansiell risiko

Oppland Energi AS er utsatt for risiko knyttet til svingninger i kraftproduksjon og priser på omsatt kraft. I tillegg har selskapet operasjonell risiko knyttet til produksjon av kraft, fysisk forvaltning av produksjonsporteføljen og driften av de enkelte kraftverk. Oppland Energi AS er eksponert for renterisiko, men denne risiko er i sin helhet knyttet til gjeld til selskapets aksjonærer.

Oppland Energi AS' virksomhet er produksjon av og omsetning av kraft. I et marked med stort innslag av vannkraft, der ressurstilgangen varierer sterkt fra år til år, vil også selskapets produksjonsevne variere betydelig. Variasjonen i produksjonsevne vil også kunne gi betydelig utslag på selskapets resultat. Selskapet har små muligheter til å kompensere for volumusikkerheten knyttet til varierende tilsig.

Utover produksjonens volumrisiko er omsetning av kraft utsatt for usikkerhet knyttet til pris- og valutasvingninger.

Med virkning fra september 2006 er det avtalt med selskapets aksjonærer at eventuelle sikringsforretninger ivaretas direkte av aksjonærene selv.

Selskapets løpende likviditet plasseres i pengemarkedsfond med kort rentebinding og god spredning på solide motparter.

Selskapets finansielle risiko beskrevet over vurderes å være på et tilfredsstillende nivå i forhold til selskapets egenkapital.

Årets resultat

Oppland Energi AS oppnådde et driftsresultat i 2018 på 652,4 millioner kroner mot 369,8 millioner kroner i 2017.

I 2018 ble det produsert 2.020 GWh mot 2.058 GWh i 2017. Oppnådd gjennomsnittlig salgssinntekt per produsert enhet ble 432 kr/MWh sammenlignet med 290 kr/MWh i 2017. Samlet kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter var 558,7 millioner kroner.

Med utgangspunkt i tjenestekjøpsavtalen med Eidsiva Vannkraft AS, er det i balansen til Oppland Energi AS per 31.12.2018 avsatt 24,7 millioner kroner i pensjonsforpliktelse inklusive andel av tilsvarende forpliktelse i Opplandskraft DA. Denne regulerer Oppland Energi AS' økonomiske forpliktelser i avtaleperioden og økonomiske konsekvenser ved eventuelt oppsigelse av avtalen.

Oppland Energi AS hadde i 2018 netto finansielle kostnader på 5,0 millioner kroner mot 10,5 millioner kroner i 2017. Selskapets beholdning av likvide midler var ved utgangen av 2018 på 267,7 millioner kroner sammenlignet med 204,9 millioner kroner per 1.1.2018. Selskapets skatter på 283,8 millioner kroner fordeler seg på betalbar og endring utsatt alminnelig inntektsskatt/naturressursskatt med 149,4 millioner kroner og



betalbar og endring utsatt grunnrenteskatt på 134,4 millioner kroner. I 2017 var selskapets skatter 114,3 millioner kroner.

Oppland Energi AS oppnådde et årsresultat etter skatter på 363,7 millioner kroner, sammenlignet med 245,1 millioner kroner i 2017.

Resultatdisponering – Forutsetning om fortsatt drift

Etter styrets oppfatning gir det fremlagte resultatregnskap og balanse med tilhørende noter fyllestgjørende informasjon om driften og stillingen ved årsskiftet. Styret bekrefter at forutsetninger om fortsatt drift er til stede og at selskapets regnskap er avlagt under en slik forutsetning. Regnskapet gir etter styrets oppfatning et rettviseende bilde av virksomheten.

Oppland Energi AS oppnådde i 2018 et årsoverskudd etter skatt på kroner 363 697 815.

Styret foreslår følgende disponering av resultatet i Oppland Energi AS:

Overføring til annen egenkapital	kroner	363 697 815
Sum disponert	kroner	363 697 815

Utsiktene fremover


Prisene i terminmarkedet for nordisk kraft steg kraftig gjennom 2018, men har falt noe tilbake i februar i år. Årskontrakten for 2020 handles nå til rundt 33 €/MWh. Det er opp mot 10 €/MWh høyere enn for ett år siden. Kontraktene for årene lenger frem handles til noe over 30 €/MWh.


Det ventes store mengder ny kraftproduksjon inn i det nordiske kraftsystemet de neste årene, deriblant kjernekraft i Finland (Olkiluoto 3, 1600 MW) og ny fornybar kraftproduksjon i Norge og Sverige. I løpet av 2018 ble det registrert 1 TWh ny vannkraftproduksjon og 1,7 TWh ny vindkraftproduksjon i Norge. Det er nå til sammen 9 TWh ny norsk produksjon under bygging, hvorav 7 TWh er vindkraft. Det ventes også stor økning i svensk vindkraftproduksjon, men samtidig skal 2000 MW kjernekraft stenges ned (Ringhals 1 og 2). Selv med forventet forbruksvekst vil normalårsoverskuddet i Norge og Sverige øke framover. Nye forbindelser til Tyskland (NorLink 2020) og Storbritannia (NSL 2021) vil imidlertid kunne bidra til mer eksport og tettere kobling mot prisene på kontinentet.

Lillehammer, 19. mars 2019


Odd Øygarden
styrets leder


Stig Morten Løken
styrets nestleder


Alf Inge Berget
styremedlem


Egil Skjøen
daglig leder



Resultatregnskap

(Alle tall i hele 1 000)

	Noter	2018	2017
Kraftsalgsinntekter		873 610	597 306
Andre driftsinntekter	3	23 751	15 770
Sum driftsinntekter		897 361	613 076
Kraftkjøpskostnader		-7 869	-23 036
Innmatingskostnader	3	-45 910	-34 109
Tjenestekjøp fra Eidsiva Vannkraft AS	2,3,19	-48 961	-42 590
Endring pensjonsforpliktelse tjenestekjøp	3,17	6 711	980
Konsesjonsavgift og eiendomsskatt	3,4	-44 745	-46 036
Reguleringskostnader og erstatninger	3	-19 732	-17 428
Andre driftskostnader	2,3,5,6	-8 205	-7 545
Avskrivninger	8	-76 207	-73 463
Sum driftskostnader		-244 920	-243 227
Driftsresultat		652 441	369 849
Finansinntekter	3,7	7 517	4 577
Finanskostnad	7,20	-12 479	-15 101
Netto finansielle poster		-4 963	-10 524
Ordinært resultat før skattekostnad		647 478	359 325
Naturressursskatt	16	-27 002	-27 028
Overskuddsskatt	16	-122 427	-60 029
Grunnrenteskatt	16	-134 351	-27 194
Skattekostnad på ordinært resultat		-283 780	-114 251
Ordinært resultat	22	363 698	245 075
Årsresultat	22	363 698	245 075
Disponering av årsresultat:			
Overføring til annen egenkapital	22	363 698	245 075
Sum disponert	22	363 698	245 075



Balanse

(Alle tall i hele 1.000)

Eiendeler	Noter	31.12.2018	31.12.2017
Anleggsmidler			
<i>Immaterielle eiendeler</i>			
Utsatt skattefordel	16	197 205	191 747
Immaterielle eiendeler	8	7 781	6 930
Sum immaterielle eiendeler		204 986	198 677
<i>Varige driftsmidler</i>			
Bygninger, anlegg, transportmidler m.v.	8	2 673 908	2 650 305
Sum varige driftsmidler		2 673 908	2 650 305
<i>Finansielle anleggsmidler</i>			
Andre finansielle anleggsmidler	9	4 786	4 564
Sum finansielle anleggsmidler		4 786	4 564
Sum anleggsmidler		2 883 680	2 853 546
Omløpsmidler			
<i>Fordringer</i>			
Varelager	10	21 539	0
Kundefordringer	11	13 726	15 917
Andre kortsiktige fordringer	12	2 380	1 502
Sum fordringer		37 646	17 418
<i>Investeringer</i>			
Kortsiktige finansinvesteringer	20	0	0
Sum investeringer		0	0
<i>Bankinnskudd, kontanter m.v.</i>			
Bankinnskudd, kontanter m.v.	13	267 709	204 936
Sum bankinnskudd, kontanter m.v.		267 709	204 936
Sum omløpsmidler		305 355	222 354
Sum eiendeler		3 189 035	3 075 900

**Balanse**

(Alle tall i hele 1.000)

Egenkapital og gjeld	Noter	31.12.2018	31.12.2017
Egenkapital			
<i>Innskutt egenkapital</i>			
Aksjekapital	22	258 498	258 498
Sum innskutt egenkapital		258 498	258 498
<i>Opptjent egenkapital</i>			
Annen egenkapital	22	2 265 617	1 901 919
Sum opptjent egenkapital		2 265 617	1 901 919
Sum egenkapital		2 524 115	2 160 417
Gjeld			
<i>Avsetning for forpliktelser</i>			
Avsetning for forpliktelser	17	36 177	49 802
Sum avsetning for forpliktelser		36 177	49 802
<i>Annen langsiktig gjeld</i>			
Langsiktig lån fra E-CO Energi AS	15,20	152 611	394 948
Langsiktig lån fra Eidsiva Vannkraft AS	15,20	96 139	248 802
Sum annen langsiktig gjeld		248 750	643 750
<i>Kortsiktig gjeld</i>			
Leverandørgjeld		18 375	33 945
Betalbar skatt	16	289 483	157 360
Skyldig skattetrekk, offentlige avgifter m.v.		47 837	22 002
Annen kortsiktig gjeld	14	24 298	8 624
Sum kortsiktig gjeld		379 993	221 931
Sum gjeld		664 920	915 483
Sum egenkapital og gjeld		3 189 035	3 075 900

Lillehammer, 31. desember 2018 /19. mars 2019

Odd Øygarden
styrets lederStig Morten Løken
styrets nestlederInge Berget
styremedlemEgil Skøien
daglig leder

**Kontantstrømanalyse Oppland Energi AS**

(Alle tall i hele tusen)

	Noter	2018	2017
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Innbetalinger fra salg av varer og tjenester	3,9,10, 11, 12	891 725	595 392
Utbetalinger for kjøp av varer og tjenester	3,4,5,6,14,15,19	-197 737	-158 233
Innbetalinger av renter og gevinster	7	7 517	4 577
Utbetalinger av renter og tap	7	-11 569	-13 799
Utbetalinger av skatter og offentlige avgifter	4,16	-131 280	-116 687
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter 1)		558 656	311 250
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	8	0	0
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler	8	-100 660	-181 786
Utbetalinger ved andre langsiktige fordringer	9	-223	-203
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-100 883	-181 989
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Opptak av langsiktig gjeld	14	0	0
Nedbetaling av langsiktig gjeld	15	-395 000	-306 250
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-395 000	-306 250
Netto endring i likvider		62 773	-176 989
Beholdning likvider 1.1.	13	204 936	381 925
Beholdning likvider 31.12. *)	13	267 709	204 936
1) Avstemming:			
Resultat før skattekostnad		647 478	359 325
Betalte skatter		-157 115	-117 469
Bokført gevinst ved salg av driftsmidler		0	0
Korrigert for avskrivninger		76 207	73 463
Endring i kundefordringer		2 191	-10 025
Endring i varebeholdning		-21 539	0
Endring i forskuddsbetalinger / langsiktige avsetninger		-13 625	-7 332
Endring i leverandørgjeld		-15 570	12 191
Endring i annen gjeld og forpliktelse		41 509	-3 789
Endring i andre kortsiktige fordringer		-880	4 886
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		558 656	311 250



Noter til regnskapet 2018

Note 1 Regnskapsprinsipper

Generelt

Regnskapet til Oppland Energi AS er utarbeidet i samsvar med bestemmelsene i regnskapsloven, og i samsvar med god regnskapsskikk (NGAAP), herunder anbefalinger i eget regnskapssirkulære for energiverk fra Oslo Børs.

Kontantstrømanalyse

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den direkte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

Klassifisering

Eiendeler knyttet til varekretsløpet klassifiseres som omløpsmidler. Samme regel gjelder for kortsiktig gjeld. Fordringer og gjeld som ikke er knyttet til varekretsløpet klassifiseres som omløpsmidler/kortsiktig gjeld dersom de forfaller innen ett år etter balansedagen. Øvrige eiendeler klassifiseres som anleggsmidler og øvrig gjeld som langsiktig.

Kraftsalg og kraftkjøp

Produksjon og fysiske og finansielle leveringsforpliktelser blir resultatført i leveringsperioden til faktiske oppnådde priser. Ved vesentlige forskuddsbetalinger for kraftkontrakter blir kontrakten inntektsført lineært over leveringsperioden. Kalkulatoriske renteinntekter fra forskuddet er klassifisert som kraftsalgsinntekt, og belastes finansresultatet.

Prinsipper for innarbeidelse av andeler i andre anlegg

Oppland Energi AS har andeler i Sameiet Rosten kraftverk, Opplandskraft DA, andeler i Storbrosfoss Kraftanlegg DA og andeler i Foreningen til Bægnavassdragets Regulering (FBR). Disse er innarbeidet etter bruttometoden.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringer.

Langsiktig lån

Mer-/mindreverdier som skyldes forskjell på pålydende rente og markedsrente er for langsiktige lån ikke resultatført på balansedagen.

Kraftkontrakter - porteføljevurdering

Alle fysiske og finansielle kraftkontrakter med fremtidig utveksling samt forventet egenproduksjon vurderes samlet etter porteføljeprinsippet. Alle kraftkjøpskontrakter og kraftsalgskontrakter er vurdert i henhold til Nasdaq OMX Commodities' terminpriser på balansedagen. Egenproduksjonen er i porteføljevurderingen medtatt til pris lik selvkost. Med virkning fra september 2006 er det avtalt med selskapets aksjonærer at eventuelle sikringsforretninger ivaretas direkte av aksjonærene selv.

Eiendeler i utenlandsk valuta

Selskapet benytter dagskursprinsippet ved vurdering av pengeposter i utenlandsk valuta. Dette innebærer at kortsiktige og langsiktige poster i valuta er vurdert til valutakursen på balansedagen. Mer-/mindreverdier som skyldes forskjell mellom bokført valutakurs og valutakurs på balansedagen er dermed resultatført. Resultater tilknyttet valuta er presentert sammen med driftsinntekter.



Varige driftsmidler – aktivering

Regnskapsmessig verdi av hel- og deleide kraftverk er basert på historiske kostpriser.

Påkostninger som øker anleggsmiddelets levetid eller inntjeningssevne betraktes som investeringer og aktiveres. Kostnadene som aktiveres omfatter faktiske kostnader og til dels kalkulatoriske rentekostnader. Avskrivning av aktiveringen foretas over forventet økonomisk levetid. Aktivering av direkte kostnader føres som en reduksjon av driftskostnadene. Selskapet har ikke aktivert byggelånsrenter i 2018.

Tjenestekjøpsavtale

Alle ansatte i Oppland Energi AS ble overført til Eidsiva Vannkraft AS fra 1.9.2006.

Fra samme dato ble det etablert tjenestekjøpsavtale mellom Oppland Energi AS, som tjenestekjøper, og Eidsiva Vannkraft AS, som tjenesteleverandør. Eidsiva Vannkraft AS har tilsvarende avtale med Opplandskraft DA som bruttoinnarbeides i selskapets regnskap.

Oppland Energi AS' avtale med Eidsiva Vannkraft AS om kjøp av operatørfunksjoner løper med 2 års oppsigelse. Opplandskraft DA har tilsvarende avtale med Eidsiva Vannkraft AS.

Uttreden av avtaleforholdet med Eidsiva Vannkraft AS er av partene avtalt å skulle betraktes som en virksomhetsoverdragelse etter arbeidsmiljøloven, dersom de funksjoner Eidsiva Vannkraft AS har ivaretatt overføres til et annet rettssubjekt. Ved en uttreden er selskapet forpliktet til å ta ansvar for det personalet i Eidsiva Vannkraft AS som direkte kan knyttes til selskapets kraftverk. Videre er Oppland Energi AS ved uttreden ansvarlig for å dekke forpliktelser knyttet til de ansatte som var pensjonister i Vannkraft Øst AS (innfusjonert i Eidsiva Vannkraft AS fra 1.9.2006) på det tidspunkt for inngåelse av tjenestekjøpsavtalen, og som hadde hatt sitt ansettelsesforhold i Oppland Energi AS og Opplandskraft DA (Oppland Energi AS sin andel).

Oppland Energi AS sin andel av avsetningen er beregnet som avvik mellom pensjonsmidler og pensjonsforpliktelse tillagt arbeidsgiveravgift på balansedagen i Eidsiva Vannkraft AS, jf. note 16.

Erstatninger

Løpende årlige erstatninger til grunneiere i tilknytning til kraftutbygging kostnadsføres når de utbetales. Kapitalisert verdi av forpliktelsen er ikke beregnet, og er følgelig ikke medtatt som forpliktelse i balansen.

I tilknytning til kraftverket Øvre Vinstra, som eies av Opplandskraft DA, har Opplandskraft DA ervervet ca. 45 % av fallrettighetene som utnyttes i kraftproduksjonen. Resterende fallrettigheter leies fra Statskog SF. Det ble 28.8.2017 inngått en ny leieavtale mellom partene Opplandskraft DA og Statskog SF, som erstatter avtalen fra 7.9.1955. Den nye leieavtalen løper til 9.9.2065. Statskog SF har ved utløpet av leieavtalen 9.9.2065 innløsningsrett til grunnarealer og rettigheter samt kraftverk til teknisk verdi.

Vedlikehold

Kostnadsføring av vedlikehold skjer i det året vedlikeholdet har funnet sted.

Magasinbeholdning

Magasinbeholdninger og beholdningsavvik i forhold til normalbeholdninger er ikke balanseført.



Skatter

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Betalbar skatt kan inkludere både overskuddsskatt, grunnrenteskatt og naturressursskatt.

Utsatt skatt er beregnet med gjeldende skattesatser på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført.

Overskuddsskatt

Selskapet er underlagt ordinær inntektsskatt som for 2018 har vært 23 %, og som for 2019 er redusert til 22 % av beregnet skattepliktig inntekt. Den skattepliktige inntekten vil normalt være forskjellig fra regnskapsmessig resultat før skatt. Forskjellene kan enten være permanente (f.eks. kostnader som etter sin art ikke er skattemessig fradragsberettiget) eller midlertidige (f.eks. forskjell mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier på varige driftsmidler pga. ulike avskrivningsregler). Betalbar skattekostnad knytter seg til den beregnede skattepliktige inntekten, mens endring utsatt skatt knytter seg til endring i midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier.

Naturressursskatt

For kraftverk med påstemplet merkeytelse over 10.000 kVA beregnes det en naturressursskatt til de(n) kommunen(e) og fylkeskommunen kraftverket ligger i. Naturressursskatten fastsettes for hvert kraftverk på grunnlag av kraftverkets gjennomsnittlige produksjon de siste 7 årene og utgjør 1,3 øre/kWh. Naturressursskatten er således ikke en ordinær inntektsskatt. Naturressursskatten kommer til fradrag i utlignet inntektsskatt. Dersom naturressursskatten overstiger utlignet inntektsskatt for inntektsåret, kan det overskytende fremføres, med rente, til i fradrag senere år. Evt. ubenyttet fradrag for naturressursskatt inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skatt.

Grunnrenteskatt

I tillegg er det for kraftproduksjon en særskilt grunnrenteskatt for kraftverk med påstemplet merkeytelse over 10.000 kVA. Grunnrenteskatten er en delvis inntektsuavhengig skatt og beregnes av en såkalt grunnrenteinntekt som består av en beregnet salgsinntekt med fradrag for driftskostnader, avskrivninger og en beregnet friinntekt. Salgsinntekten beregnes med utgangspunkt i det enkelte kraftverks produksjon, time for time, multiplisert med spotprisen i tilhørende time. Leveranser av konsesjonskraft og kraft på langsiktige kontrakter prises imidlertid til faktisk kontraktspris. Finansinntekter/-kostnader inngår ikke i grunnrenteinntekten. I stedet gis det fradrag for en beregnet friinntekt basert på den skattemessige verdien av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normert risikofri rente som fastsettes årlig basert på årsgjennomsnittet av renten på statskasseveksler med 12 måneders gjenstående løpetid. Friinntektsrenten for 2018 utgjør 0,7 %, mens grunnrenteskatten utgjorde 35,7 % i 2018, og er økt til 37,0 % for 2019.

Grunnrenteinntekten skal beregnes særskilt for hvert kraftverk. Med virkning fra 2007 kan negativ grunnrenteinntekt i ett kraftverk samordnes mot positiv grunnrenteinntekt fra andre kraftverk. Positiv grunnrenteinntekt for året avregnes mot evt. fremførbar negativ grunnrenteinntekt oppstått ved samme verk før 2007. Resterende negativ grunnrenteinntekt fra før 2007 fremføres, med rente, per kraftverk. Fremføringsrenten utgjør 1,8 % for 2018.



Alminnelig inntektsskatt

Selskapet er omfattet av alminnelig inntektsskatt som for 2018 har vært 23 %, og som for 2019 er redusert til 22 %.

Utsatt skatt

Utsatt skatt/skattefordel av alminnelig inntektsskatt er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjellene mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier. Alle beregninger er basert på en nominell skattesats på 22 % gjeldende fra 2019. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som på reverseringstidspunktet henholdsvis øker eller reduserer skattepliktig inntekt utlignes når reversering antas å skje innenfor samme tidsintervall.

Utsatt skatt/skattefordel av grunnrenteskatt er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjellene mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier, herunder negativ grunnrenteinntekt til fremføring. Alle beregninger er basert på en nominell skattesats på 37,0 % gjeldende fra 2019. Beregnet verdi av negativ grunnrenteinntekt til fremføring er foretatt med basis i akkumulert negativ grunnrenteinntekt til fremføring per kraftverk. Det er foretatt beregninger av forventet utnyttelse negativ grunnrenteinntekt på balansedagen mot positiv grunnrenteinntekt i de nærmeste 5 årene, basert på en nominell skattesats på 37,0 %. Ved beregning av fremtidig grunnrenteinntekt er selskapets prognoser for kraftpris, investeringer og driftskostnader lagt til grunn. Ved tilordning av anvendelse av negativ grunnrenteinntekt til fremføring mot fremtidig positive grunnrenteinntekter til staten er FIFU-prinsippet lagt til grunn.

Eiendomsskatt

Eiendomsskatten utgjør inntil 0,7 % av en beregnet eiendomsskattetakst. For kraftverk med påstemplet merkeytelse over 10.000 kVA baseres eiendomsskattetakstgrunnlaget på en nåverdi basert på kraftanleggets normerte inntekter, driftskostnader, grunnrenteskatt og et kalkulatorisk fradrag for fremtidige utskiftingskostnader. Den beregnede formuesverdi for 2018 (eiendomsskattegrunnlag 2020) kan ikke settes lavere enn 0,95 kr/kWh eller høyere enn 2,74 kr/kWh av grunnlaget for årets naturressursskatt. Kraftanlegg med en påstemplet merkeytelse under 10.000 kVA har et eiendomsskattegrunnlag tilsvarende skattemessig verdi per 1. januar i ligningsåret. Tilsvarende gjelder for kraftverk som ikke er satt i drift.

Offentlige tilskudd

Offentlige tilskudd i form av opprinnelsesgarantier balanseføres til nominelt beløp (null) når disse mottas fra offentlige myndigheter. Ved salg av opprinnelsesgarantier inntektsføres virkelig verdi av vederlaget på salgstidspunktet.

Offentlige tilskudd i form av elsertifikater balanseføres som varelager til verdien på tildelingstidspunktet (15. i hver måned for elsertifikater opptjent forrige måned) og inntektsføres som varekostnad. Salg av elsertifikater inntektsføres på leveringstidspunktet til avtalt pris og vises som salgsinntekt i resultatet. Kostpris/innngangsverdi av de solgte sertifikatene føres som varekost. Verdien av opptjente sertifikater for desember, som tildeles først 15. januar året etter, estimeres og avsettes som varekost i resultatet og kortsiktig fordring i balansen per 31.12. Verdien av beholdningen av elsertifikater per 31.12. testes mot virkelig verdi, og nedskrives i den grad virkelig verdi er lavere enn bokført verdi.

Tabellen under viser hvilke kraftverk som tildeles elsertifikater. I tillegg forventes tildeling av elsertifikater for Tolga kraftverk som ferdigstilles i 2021.



Kraftverk	Eier	Grunnlag elsertifikater (økt produksjon)	Tildelingsprosent	Oppstart elsertifikatperiode (varighet 15 år)	Oppland Energi AS' eierandel
Rendalen	Opplandskraft DA	64,35 GWh	9,19 %	12/2014	25 %
		18,29 GWh	2,54 %	10/2016	25 %
Bagn	Bagn Kraftverk DA	18,20 GWh	6,32 %	06/2015	20 %
Rosten	Sameiet Rosten kraftverk	192,00 GWh	100,00 %	05/2018	72 %
Øvre Vinstra	Opplandskraft DA	30,00 GWh	4,96 %	02/2018	25 %
Harpefossen	Opplandskraft DA	42,40 GWh	8,81 %	07/2018	25 %

Note 2 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser m.m.

(Beløp i 1.000 kroner)

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styre
Annen godtgjørelse	0	0

Oppland Energi AS har leid inn Egil Skøien som daglig leder i deltidsstilling på 25 %. Skøien er ansatt i E-CO Energi AS. For denne tjenesten fakturerer E-CO Energi AS kroner 350' per år. For øvrig leier selskapet inn arbeidskraft fra Eidsiva Vannkraft AS. Det foreligger derfor ikke direkte personalkostnader for Oppland Energi AS.

Note 3 Andeler i deleide selskap/kraftverk

Tall i NOK 1000	Opplandskraft DA	Storbrofoss Kraftanlegg DA	Sameiet Rosten kraftverk	Sum
Kraftsalgsinntekter	5 315	121	-	5 436
Andre driftsinntekter	503	96	-	598
Sum driftsinntekter	5 817	217	-	6 034
Kraftkjøpskostnader	-5 093	0	-	-5 093
Innmatings- og overføringskostnader	-11 200	-1 067	-6 739	-19 006
Kjøp av tjenester fra Eidsiva Vannkraft AS	-12 788	-	-2 887	-15 675
Endring pensjonsforpliktelse tjenestekjøpsavtale	1 724	-	-	1 724
Avskrivninger	-18 465	-9 850	-6 328	-34 643
Andre driftskostnader	-1 269	-1 425	-251	-2 946
Konsesjonsavgift og eiendomsskatt	-13 234	-839	-3 186	-17 259
Reguleringskostnader og erstatninger	-6 685	-1 303	-58	-8 046
Sum driftskostnader	-67 011	-14 485	-19 449	-100 945
Driftsresultat	-61 194	-14 268	-19 449	-94 911
Finansinntekter	83	75	-	158
Finanskostnader	-1	-0	-0	-1
Netto finansposter	82	75	-0	157
Resultat før skatt	-61 112	-14 193	-19 449	-94 754
Alminnelig inntektsskatt	-9 671	-929	-196	-10 796
Grunnrenteskatt	-83 323	-8 192	-6 862	-98 377
Skattekostnad	-92 994	-9 121	-7 058	-109 173
ÅRETS RESULTAT	-154 106	-23 314	-26 508	-203 927



Oppland Energi AS har 25 % eierandel i Opplandskraft DA, som også inkluderer en andel i Øvre Otta DA. Gjennom Storbross Kraftanlegg DA har Oppland Energi 20 %-andel i Bagn Kraftverk DA. Rosten Kraftverk eies gjennom et sameie hvor Oppland Energi AS eier 72 %.

Note 4 Konesjonsavgift og eiendomsskatt

	2018	2017
Konesjonsavgift	12 754	12 553
Eiendomsskatt ¹⁾	31 992	33 483
Sum eiendomsskatt og konesjonsavgift	44 745	46 036

¹⁾ Eiendomsskattegrunnlaget for 2018 tilsvarer kraftanleggenes formuesverdi i 2016. Eiendomsskatten tilsvarer eiendomsskattegrunnlaget multiplisert med 0,7 %.

Note 5 Andre driftskostnader

	2018	2017
Fremmedytelser (inkl. revisjon, se note 6)	1 051	953
Forsikring kraftanlegg	1 278	1 247
Diverse andre driftskostnader	3 271	2 913
Andel andre driftskostnader i deleide verk	2 604	2 431
Sum andre driftskostnader	8 205	7 545

Note 6 Ytelser til revisor

	2018	2017
Revisjon	198	171
Attestasjonstjenester	19	12
Regnskaps- og skatterådgivning mv.	15	20
Sum	232	203

Alle beløp tilsvarer kostnadsført i regnskapsåret eksklusive mva.

Note 7 Finansposter

	2018	2017
Renteinntekt av bankinnskudd	2 042	2 166
Annen rente-/finansinntekt	5 474	2 411
Rentekostnad på lån fra aksjonærene	-9 997	-13 280
Annen rente-/finanskostnad	-2 482	-1 821
Netto finansielle poster	-4 963	-10 524



Note 8 Varige driftsmidler

Tall i NOK 1000	Vassdrags- rettigheter	Bygninger, boliger	Kraftverk og regulering	Biler, inventar og utstyr	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	7,4	0,5	3 892,3	14,9	600,3	4 515,4
Årets tilgang	0,4	0,6	648,9	3,2		653,2
Årets avgang			-7,0	0,0	-552,9	-560,0
Anskaffelseskost 31.12.	7,8	1,1	4 534,2	18,2	47,4	4 608,6
Akk. avskrivninger 01.01.	-0,0	-0,0	-1 848,1	-9,6	0,0	-1 857,7
Årets avskrivninger		-0,0	-75,4	-0,8	0,0	-76,2
Årets avgang akk. avskrivninger		0,0	7,0	0,0	0,0	7,0
Akk. avskrivninger 31.12.	-0,0	-0,0	-1 916,5	-10,4		-1 926,9
Bokført verdi 01.01.	7,4	0,4	2 044,3	5,3	600,3	2 657,7
Årets endring	0,4	0,6	573,4	2,5	-552,9	24,0
Bokført verdi 31.12.	7,8	1,1	2 617,7	7,8	47,4	2 681,7

Av årets aktiveringer på 653,2 millioner kroner, vedrører 644,0 millioner kroner 72%-andelen i Rosten kraftverk (sum utredninger og utbygging). Ylja kraftverk har 2,7 millioner kroner i aktivert kjølevannsanlegg m/pumper. Elektronisk tilstands- overvåking er et fellesprosjekt i operatørvirksomheten, er 2,1 Mkr er aktivert i Oppland Energi (sum hel- og deleide andeler).

Avskrivningene for 2018 utgjør 76,2 millioner kroner, hvorav 8 måneder avskrivning på andel Rosten kraftverk utgjør 6,3 millioner kroner. Det er i 2018 gjennomført en harmonisering av levetider med de bakenforliggende eiere. Dette medførte økte levetider for anleggstyper innen kraftverk og reguleringsanlegg. Det benyttes nå levetider på inntil 100 år på dam, tunneller og kraftstasjonsbygg i fjell - mot tidligere maksimalt 75 års levetid. Endringen er gjort med virkning fra 2. halvår 2018.

Ved utgangen av 2018 står 25%-andel av Tolga-utbyggingen i Opplandskraft DA for 43,8 millioner kroner av totalt 47,4 millioner kroner på anlegg under utførelse (AUU).

Note 9 Andre langsiktige fordringer

	31.12.2018	31.12.2017
Fordring på Statkraft vedrørende Ørsted (Dong/Elsam)	2 270	2 270
Andel egenkapitalinnskudd i KLP	2 517	2 294
Sum andre langsiktige fordringer	4 786	4 564

Selskapet har balanseført sin beregnede direkte andel av Eidsiva Vannkraft AS' egenkapitalinnskudd i KLP per 31.12.2018 på kroner 2 517'.

Note 10 Varelager

Tildelte elsertifikater balanseføres som varelager til verdien på tildelingstidspunktet. Verdien av beholdningen av usolgte sertifikater testes mot virkelig verdi på balanse- dagen, og nedskrives i den grad virkelig verdi er lavere enn bokført verdi.

Beholdningen per 31.12.2018 utgjør 129 923 sertifikater til en bokført verdi på 166 kroner per sertifikat. Det er solgt 125 000 sertifikater på termin med levering i 2019 til en pris på 175 kroner per sertifikat, mens spotprisen per 31.12.2018 ligger på 158 kroner per sertifikat. Virkelig verdi av beholdningen per 31.12.2018 er beregnet til 175 kroner per sertifikat.

Oppland Energi AS	Årsberetning og årsregnskap 2018	21
-------------------	----------------------------------	----



Note 11 Kundefordringer

	31.12.2018	31.12.2017
Pålydende verdi	659	9 148
Reklassifisert kunde / leverandør	13 068	6 768
Avsatt til dekning av tap	0	0
Sum kundefordringer	13 726	15 916

Herav fordringer som forfaller senere enn ett år etter balansedagen 0 0

Majoriteten av selskapets fysiske og finansielle omsetning av kraft skjer over den nordiske el-børsen Nord Pool/NASDAQ OMX Commodities. Øvrige bilaterale kontrakter er i hovedsak knyttet til norske kommuner og selskaper.

Note 12 Andre fordringer

	31.12.2018	31.12.2017
Periodisering Elsam	200	1 350
Til gode innmatingskostnader (energiledd)	1052	0
Opptjente elsertifikater desember, tildeles påfølgende år	931	0
Finansielt konsesjonskraftoppgjør 2. halvår 2018	197	0
Forskuddsbetalt eiendomsskatt	0	152
Sum andre fordringer	2 380	1 502

Note 13 Kasse, bank, postgiro

Per 31.12.2018 inngår bundne midler (depotkonti krafthandel etc.) med 28,9 millioner kroner.

Note 14 Annen kortsiktig gjeld

	31.12.2018	31.12.2017
Arbeidskapital i deleide kraftverk (Opplandskraft)	11 467	3 937
Annen kortsiktig gjeld	12 831	4 686
Sum annen kortsiktig gjeld	24 298	8 624

Note 15 Langsiktig gjeld - sikkerhet for selskapets gjeld

	31.12.2018	31.12.2017
Langsiktig lån fra E-CO Energi AS	152 611	394 948
Langsiktig lån fra Eidsiva Vannkraft AS	96 139	248 802
Sum langsiktig gjeld	248 750	643 750

Ved utgangen av 2010 ble det etablert lån fra selskapets aksjonærer på totalt 1.500 millioner kroner samtidig med at tidligere lån fra selskapets aksjonærer ble innfridd. Gjeldende lån fra aksjonærene løper med 20 års avdragstid og renteberegnes med 3 måneders Nibor + 85 basispoeng p.a.

I 2018 har det blitt betalt ordinære avdrag på 75 millioner kroner pluss ekstraordinære avdrag på 320 millioner kroner.

Oppland Energi AS har fri mulighet til å betale ekstraordinære avdrag. Det er ikke stilt konkret sikkerhet for lånene, men det er avtalt at Oppland Energi AS ikke kan pantsette eller etablere andre sikkerhetsretter i fast eiendom eller i andre eiendeler tilhørende selskapet i låneperioden (negativ pantsettelsesklause).)

Oppland Energi AS Årsberetning og årsregnskap 2018 22

**Note 16 Skattekostnad**

Årets skattekostnad	2018	2017
Årets betalbare naturressursskatt	27 002	27 028
Årets betalbare skatt på alminnelig inntekt	113 345	57 484
Årets betalbare grunnrenteskatt	145 147	72 848
Sum betalbar skatt i balansen	285 494	157 360
For lite/(for mye) avsatt betalbar skatt tidligere år - utlignet	-245	-206
For lite/(for mye) avsatt betalbar skatt tidligere år - ikke utlignet	3 989	-
Sum betalbar skattekostnad	289 238	157 154
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	9 381	2 699
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	12 768	1 521
Endring utsatt skatt fremførbar negativ grunnrenteinntekt	-27 606	-47 123
Sum endring utsatt skatt	-5 457	-42 903
Sum skattekostnad	283 781	114 251

Spesifikasjon av endring utsatt skatt	2018	2017
Endring utsatt skatt gitt uendret skattesats	590	-37 065
- alminnelig inntekt	8 883	1 815
- grunnrenteinntekt	13 368	2 691
- fremførbar negativ grunnrenteinntekt	-21 662	-41 570
Virkning av endret skattesats	-6 047	-5 838
- alminnelig inntekt	498	884
- grunnrenteinntekt	-600	-1 170
- fremførbar negativ grunnrenteinntekt	-5 945	-5 552
Sum endring utsatt skatt	-5 457	-42 903

Avstemming av årets skattekostnad	2018	2017
Resultat før skatt	647 478	359 325
Beregnet skatt ut fra nominell skattesats (23 % / 24 %)	148 920	86 238
Skatteeffekt av permanente forskjeller	24	31
Virkning av endret skattesats på utsatt skatt	498	884
For lite/(for mye) avsatt skatt tidligere år	-12	-96
Sum skattekostnad alminnelig inntekt	149 429	87 057
Effektiv skattesats alminnelig inntekt	23,1 %	24,2 %
Årets betalbare grunnrenteskatt	145 147	72 848
For lite/(for mye) avsatt grunnrenteskatt tidligere år	4 043	-53
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	12 768	1 521
Endring utsatt skatt fremførbar negativ grunnrenteinntekt	-27 606	-47 123
Sum skattekostnad	283 781	114 251
Effektiv skattesats	43,8 %	31,8 %



Naturressursskatt	2018	2017
Årets naturressursskatt (produksjonsgrunnlag x 1,3 øre/kWh)	27 002	27 029
Naturressursskatt til fremføring inkl. renter 1.1.	-	-
Årets benyttede fradrag for naturressursskatt	-27 002	-27 029
Naturressursskatt til fremføring inkl. renter 31.12.	-	-

Alminnelig skattepliktig inntekt	2018	2017
Resultat før skatt	647 478	359 325
Permanente forskjeller	105	129
Endring midlertidige forskjeller	-37 378	-7 321
Alminnelig skattepliktig inntekt	610 205	352 134
Beregnet skatt (23 % / 24 %)	140 347	84 512
Frdrag for naturressursskatt	-27 002	-27 029
Betalbar skatt alminnelig inntekt	113 345	57 484

Grunnrenteskatt	2018	2017
Brutto grunnrenteinntekt	824 195	544 345
Driftskostnader	-160 554	-144 900
Avskrivninger	-100 167	-78 451
Friinntekt	-18 793	-10 528
Årets grunnrenteinntekt	544 679	310 465
Frdrag for negativ grunnrenteinntekt (NGI) fra tidligere år	-138 104	-98 080
Grunnrenteinntekt etter fradrag for fremførbar NGI fra tidligere år	406 575	212 385
Årets betalbare grunnrenteskatt (35,7 % / 34,3 %)	145 147	72 848

Fremførbar negativ grunnrenteinntekt fra før 01.01.2007	2018	2017
Fremførbar negativ grunnrenteinntekt 1.1. før renter	593 447	678 633
Korreksjon fremførbar negativ grunnrenteinntekt fra tidl. år	-8 597	-0
Fremføringsrente	10 527	12 894
Fremførbar negativ grunnrenteinntekt 1.1. inkl. renter	595 378	691 527
Årets bruk av negativ grunnrenteinntekt fra tidligere år	-138 104	-98 080
Fremførbar negativ grunnrenteinntekt 31.12. før renter	457 274	593 447

Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen	2018	2017
Sum årets betalbare skattekostnad	285 494	157 360
For lite/(for mye) avsatt betalbar skatt tidligere år - ikke utlignet	3 989	-
Betalbar skatt i balansen	289 483	157 360



Utsatt skattefordel/(utsatt skatt)	2018	2017
Alminnelig inntektsskatt		
Varige driftsmidler	26 022	54 816
Pensjonsforpliktelser	24 668	31 599
Andre avsetninger	-931	1 966
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntektsskatt	49 759	88 382
Utsatt skattefordel/(utsatt skatt) - 22 % / 23 %	10 947	20 328
Grunnrenteskatt		
Varige driftsmidler	22 175	49 938
Pensjonsforpliktelser	24 668	31 599
Andre avsetninger	-717	2 034
Fremførbar negativ grunnrenteinntekt	457 270	593 447
Sum midlertidige forskjeller grunnrenteskatt	503 397	677 019
Utsatt skattefordel/(utsatt skatt) - 37,0 % / 35,7 %	186 257	241 696
Sum utsatt skattefordel/(utsatt skatt)	197 204	262 024
Ikke balanseført utsatt skattefordel/(utsatt skatt)	-	-70 277
Balanseført utsatt skattefordel/(utsatt skatt)	197 204	191 747

Note 17 Avsetning for forpliktelser

	31.12.2018	31.12.2017
Mottatt forskudd langsiktige kraftkontrakter ¹⁾	11 509	18 235
Langsiktig forpliktelse tjenestekjøpsavtale OEAS ²⁾	17 301	22 288
Langsiktig forpliktelse tjenestekjøpsavtale andel OKDA ²⁾	7 367	9 279
Sum avsetning for forpliktelser	36 177	49 802

1) Mottatt forskudd langsiktige kraftkontrakter

Selskapet har inngått en langsiktig avtale om utveksling av kraft med det danske selskapet Ørsted (tidligere Dong/Elsam).

Som en del av avtalen mottok selskapet i 1997 og 1998 et forskudd på i underkant av 118 millioner kroner. Forpliktelsen blir redusert i takt med uttak av kraft under avtalen, og gjenværende forpliktelse på balansedagen er 11,5 millioner kroner.

Det vises til regnskapsprinsipper om inntektsføring for gjennomgang av periodisering av kalkulatoriske renteinntekter tilknyttet forskuddet.

2) Langsiktig forpliktelse tjenestekjøpsavtale

Selskapet har ikke egne ansatte per 31.12.2018. Selskapet er derfor ikke pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Selv om selskapet ikke har egne ansatte på balansedagen har selskapet juridisk ansvar for alle avvik som oppstår mellom pensjonsmidler og pensjonsforpliktelser for de rettigheter som allerede er opptjent av tidligere ansatte i Oppland Energi AS. Betalbare forhold knyttet til avvik mellom pensjonsmidler og pensjonsforpliktelse vil bli fakturert som en del av tjenestekjøpsavtalen mellom Eidsiva Vannkraft AS og Oppland Energi AS i fremtiden. Det er gjort avsetning for netto pensjonsforpliktelse som andel av påløpt tjenestekjøpskostnad på balansedagen.

På balansedagen er det avsatt et beløp medtatt som påløpt tjenestekjøpskostnad på 17,3 millioner kroner vedrørende Oppland Energi AS og 7,4 millioner kroner knyttet til andel Opplandskraft DA.

Ved inngangen til 2018 var avsetningen 22,3 millioner kroner vedrørende Oppland Energi AS og 9,3 millioner kroner knyttet til andel Opplandskraft DA.

Eidsiva Vannkraft AS fører opp en andel av sin bokførte pensjonsforpliktelse som langsiktige fordringer på tjenestekjøperne (fordelt i henhold til VVO'er). En endring i Eidsiva Vannkraft AS' bokførte pensjonsforpliktelse vil derfor medføre endring i langsiktige fordringer på tjenestekjøperne.

Note 18 Garantiansvar

DnB ASA har avgitt garanti på vegne av Oppland Energi AS overfor Statkraft ASA i forbindelse med kraftleveranseavtalen med danske Ørsted (tidligere DONG/ELSAM). Per 31.12.2018 utgjør garantien 24,3 millioner danske kroner. Selskapet har for øvrig intet garantiansvar.

Note 19 Nærstående parter

Etter 1.9.2006 har selskapet ikke egne ansatte utover daglig leder i deltidsstilling. Daglig leder er ansatt i E-CO Energi AS, som eier 61,35 % av aksjene i selskapet. E-CO Energi AS mottar 0,35 millioner kroner i årlig kompensasjon for å stille funksjonen daglig leder til selskapets disposisjon.

Eidsiva Vannkraft AS (EVk) eier 38,65 % av selskapets aksjer. Det er inngått tjenestekjøpsavtale mellom EVk og selskapet. Det grunnleggende prinsipp ved tjenestekjøpsavtalen er at EVk skal bidra til å sørge for at alle saker og forhold knyttet til selskapets virksomhet blir fulgt opp, enten ved å utføre den nødvendige aktivitet selv, dersom den ligger innenfor det tjenestekomfanget som er definert, eller ved å avtale med daglig leder hvordan dette skal følges opp.

Avtalen med tjenestekjøp fra EVk løper med 2 års oppsigelsesfrist.

Godtgjørelse for kraftverksoperatørfunksjonen er basert på direkte henføring av alle aktivitetsbaserte kostnader uten fortjenestepåslag. Felleskostnader for kraftverksoperatørfunksjonen fordeles etter avtalte kostnads-/fordelingsnøkler uten fortjenestepåslag.

Resultatført tjenestekjøp fra Eidsiva Vannkraft AS utgjør totalt 49,0 millioner kroner for 2018, hvorav 33,3 millioner kroner gjelder Oppland Energi AS' heleide kraftverk. I tillegg kommer balanseført kjøp av tjenester med totalt 111,0 millioner kroner, hvorav 39,4 millioner kroner knytter seg til Oppland Energi AS' heleide kraftverk.

Tjenestekjøp fra Eidsiva Vannkraft 2018 (Beløp i 1000 kroner)	Drift	Investering	Sum
Oppland Energi AS - heleide kraftverk	39 670	¹⁾ 70 435	110 105
Andel Opplandskraft DA	12 788	40 548	53 336
Sum	52 458	110 983	163 441

¹⁾ Herav vedrører 4,009' driftsført og 63.457' balanseført ifm. Rosten kraftverk, der 28 % viderefaktureres AS Eidefoss.

Det vises for øvrig til note 16 for forpliktelser som oppstår dersom tjenestekjøpsavtalen ikke videreføres.

Note 20 Risiko

Kraft: Marked, kreditt og valuta

Oppland Energi AS sin hovedvirksomhet er produksjon av og handel med kraft. I et marked med stort innslag av vannkraft, der ressurstilgangen varierer sterkt fra år til år, vil også selskapets produksjonsevne variere betydelig. Variasjoner i produksjonsevne vil også kunne gi betydelige utslag på selskapets resultat. Selskapet har små muligheter til å kompensere for usikkerheten i produksjonsevnen.



Markedsrisiko

Med virkning fra september 2006 er det avtalt med selskapets aksjonærer at eventuelle sikringsforretninger ivaretas direkte av aksjonærene selv. Selskapet er deltaker i Ørsted-avtalen (tidligere DONG/ELSAM-avtalen) med en årlig finansiell salgsforpliktelse på 39 GWh.

Kredittrisiko

For Ørsted-kontrakten er det stilt bankgaranti.

Valutarisiko

Med virkning fra september 2006 er det avtalt med selskapets aksjonærer at eventuelle sikringsforretninger ivaretas direkte av aksjonærene selv. Selskapet har ikke inngått sikringsforretninger i valuta.

Finansrisiko: Administrativ, marked, kreditt, likviditet og rente

Resultat i Oppland Energi AS er avhengig av utviklingen i de nasjonale og internasjonale kapitalmarkedene. Selskapet er direkte eksponert for rente-, valuta-, kreditt-, likviditets- og administrativ risiko.

Administrativ risiko

Styret har vedtatt rammer for selskapets finansielle risiko gjennom selskapets finanspolicy. Finanspolicyen fastsetter rammer for selskapets eksponering mot rente-, valuta-, kreditt- og likviditetsrisiko. I tillegg er det etablert arbeidsrutiner og systemer for å begrense den administrative risikoen tilknyttet selskapets finansielle transaksjoner. Den økonomiske risikoen i plasseringer overvåkes kontinuerlig.

Markeds- og kredittrisiko

Selskapets rentebærende plasseringsportefølje er klassifisert som en omløpsportefølje og vurdert til markedsverdi på balansedagen. Porteføljen består av fondsprodukter, og det er kun anledning til å investere i papirer utstedt av stat, kommune og finansinstitusjoner. Ved utgangen av 2018 er det ingen fondsprodukter og dermed ingen markedsverdi.

Likviditetsrisiko

Ved utgangen av 2018 er det etablert langsiktige lån på gjenstående 12 år til selskapets aksjonærer med lånesaldo på totalt 249 millioner kroner. Lånene renteberegnes med 3 måneders NIBOR pluss 85 basispoeng p.a. Selskapet er ved fremtidige rentereguleringer eksponert mot renterisiko og likviditetsrisiko ved avdragsbetalinger.

Selskapet anvender dagskursprinsippet for valuta og markedsverdi prinsippet for omløpsmidler.

Operativ risiko: Kraftverk og reguleringsanlegg

Gjennom den operative driften av egne og deleide kraftverk har selskapet en risikoeksponering gjennom skader på eiendeler, tapt produksjon og skade på tredjemanns liv og eiendom.

For selskapets hel- og deleide kraftverk og reguleringer er det inngått avtale om forsikringsdekninger for skadetilfeller knyttet til damansvar, produksjonstap, tingskade og ras i tunneler. Selskapet har videre alminnelig bedrifts- og produktansvarsforsikring.

**Note 21 Magasinbeholdning – produksjon**

Magasinbeholdning	31.12.2018	31.12.2017
Egne kraftverk	555	540
Deleide kraftverk, andel av Opplandskraft DA (inkl. Øvre Otta DA og Bagn Kraftverk DA)	178	174
Sum magasinbeholdning	733	714

Produksjon (GWh)	31.12.2018	31.12.2017
Hel- og deleide kraftverk	2 020	2 058
Midlere årsproduksjon 1986-2015	2 160	2 016
10-års gjennomsnitt (2008-2017)	2 280	2 280

Note 22 Egenkapital

	Antall aksjer ¹⁾	På-lydende	Aksje-kapital	Annen egen-kapital	Sum
Egenkapital 31.12.2017	25 849 835	10	258 498	1 901 919	2 160 417
Årsresultat 2018				363 698	363 698
Egenkapital 31.12.2018	25 849 835	10	258 498	2 265 617	2 524 115

- 1) Selskapets 25.849.835 aksjer fordeler seg med 17.233.224 A-aksjer og 8.616.611 B-aksjer. Aksjer i klasse A skal til enhver tid utgjøre minst to tredjedeler av selskapets aksjekapital og skal til enhver tid representere minst to tredjedeler av de stemmer som kan avgis på generalforsamlingen. Aksjer i klasse A kan bare eies av norske kommuner, fylkeskommuner, statsforetak eller andre juridiske personer som regnes som offentlige eller offentlig eiet etter industrikonsesjonsloven av 1917 § 4 (eller tilsvarende senere lovbestemmelse som erstatter denne).

Eierfordeling

Aksjonærer	Per 31.12.2018		Per 31.12.2017	
	Antall aksjer	Eierandel	Antall aksjer	Eierandel
E-CO Energi AS	15.859.177	61,35 %	15.859.177	61,35 %
Eidsiva Vannkraft AS	9.990.658	38,65 %	9.990.658	38,65 %
Sum	25.849.835	100 %	25.849.835	100 %



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Storgt. 132, NO-2615 Lillehammer
Postboks 324, NO-2602 Lillehammer

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00
Fax: +47 61 27 01 01

www.ey.no
Medlemmer av Den norske revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Oppland Energi AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Oppland Energi AS som består av balanse per 31. desember 2018, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2018, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

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

Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig



dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

- ▶ identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll;
- ▶ opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll;
- ▶ vurderer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige;
- ▶ konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det foreligger vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet. Hvis slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, må vi modifisere vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapets evne til fortsatt drift ikke lenger er til stede;
- ▶ vurderer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen, tidspunktet for vårt revisjonsarbeid og eventuelle vesentlige funn i vår revisjon, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom vårt arbeid.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

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

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

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

Lillehammer, 21. mars 2019
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Guttorm S. Gunstad
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Oppland Energi AS

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Peritico Dokumenttrekkellet_UZENP-EDNF2-A0H48-K1C00-KNEIG-2X6JE



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur".
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Guttorm Steig Gunstad

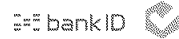
Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young

Serienummer: 9578-5999-4-1342191

IP: 145.62.xxx.xxx

2019-03-21 15:01:14Z



Penneo Dokumentnøkkel: UZENP-EDNFZ-A0H48-K100Q-KNEIG-2X6JE

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service** <penneo@penneo.com>. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validate>