

Eidsiva Energi konsern
Fjerde kvartal 2017



Innhold

Generelt	3
Viktige hendelser per fjerde kvartal	3
Sammendrag per fjerde kvartal	5
Virksomhetsområdene per fjerde kvartal	6
Resultatregnskap	10
Balanse	11
Kontantstrøm	12
Endringer i konsernets egenkapital	13
Segmentrapportering	13
Noter til regnskapet	14
Investorinformasjon	15

Generelt

Eidsivakonsernet er et vertikalintegreert energikonsern med hovedaktivitet i Hedmark og Oppland. Eidsivas virksomhetsområder er Produksjon (vannkraft, bioenergi, vind), Nett (distribusjon av strøm), Marked (salg av strøm til sluttbruker) og Bredbånd.

Eidsiva Energi rapporterer konsernregnskapet i henhold til regnskapsprinsippene International Financial Reporting Standards (IFRS). Rapporteringen for Eidsiva Energi konsern er avlagt i overensstemmelse med IAS 34 – Delårsrapportering. Fra og med andre kvartal 2017 omtales kun hittil i år – kvartalstall isolert er ikke lengre en del av rapporteringen. Det vises til noter til årsregnskap når det gjelder regnskapsprinsipper, måling og innregning.

Sammenligningstall fra samme periode foregående år vises i parentes. Virksomhetsområdet Marked består fra 1. juli 2016 av Innlandskraft AS og inngår fra dette tidspunkt med konsernets andel av resultat etter skatt som et tilknyttet selskap.

Resultater kan være påvirket av engangsposter og urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter som gjør resultatene lite sammenlignbare. Eidsiva fokuserer derfor på «Underliggende resultater» i rapporteringen. Underliggende resultater tilsvarer offisielle resultater korrigert for engangsposter og urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter. Kommentarene om de enkelte virksomhetsområdene er primært knyttet til underliggende driftsresultat.

Viktige hendelser per fjerde kvartal

Konsern

- Styreleder Øistein Løseth blir daglig leder i det nederlandske oljeserviceselskapet Fugro og slutter i Eidsiva senest i mai 2018
- Konsernet har fått en offisiell rating utført av det lisensierte selskapet Scope Ratings. Kredittkarakteren ble BBB-
- Styret har henvendt seg til konsernets eiere med forespørsel om konvertering av eiernes ansvarlige lån på 1,5 milliarder kroner til egenkapital for å styrke konsernets finansielle nøkkeltall

Produksjon

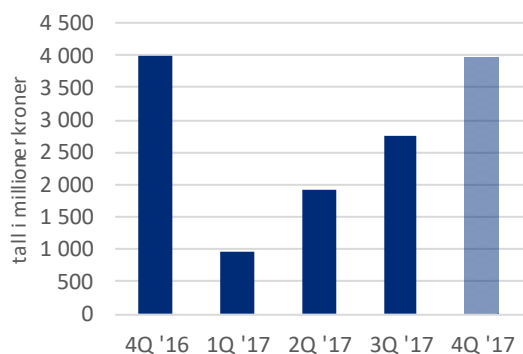
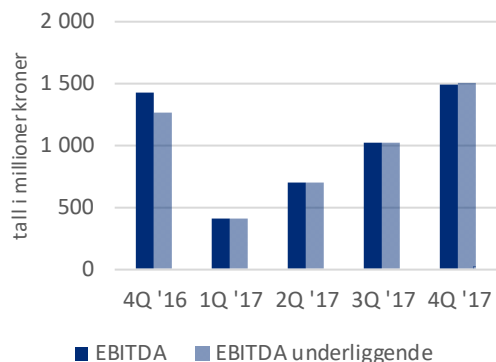
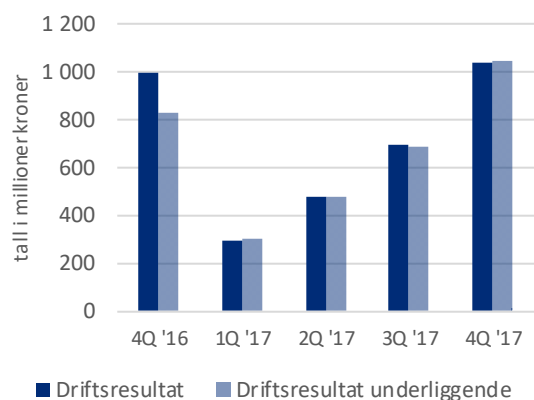
- Produsert vannkraftvolum i 2017 (inkl. andel i Oppland Energi) ble 3 655 GWh (3 271 GWh). I tillegg leverte Eidsiva Bioenergi AS 410 GWh (390 GWh).
- Spotprisen i prisområde NO1 var 27,1 øre/kWh for året 2017 (24,3 øre/kWh)

Nett

- Flere snøfall og mye vind har medført uvanlig mange strømbrudd i kvartalet
- Nettleie økes for distribusjonskunder fra 1. januar 2018 for første gang siden 2010
- Ved årsskiftet var mer enn 2/3 av konsernets 160 000 strømmålere skiftet
- Eidsiva Nett har mottatt Powels innovasjonspris for 2017

Bredbånd

- Eidsiva Bredbånd har inngått en fiberutbyggingsavtale med Telia som vil styrke nettkvalitet og –kapasitet for konsernet
- Det er koblet opp 10 497 nye fiberaksesser i 2017

Driftsinntekter (akkumulerte tall)

EBITDA (akkumulerte tall)

Driftsresultat (akkumulerte tall)

Resultat (tall i millioner kroner)

	Per 4Q 2017	Per 4Q 2016
Driftsinntekter	3 954	4 005
EBITDA	1 492	1 430
EBITDA underliggende	1 501	1 261
Driftsresultat	1 035	998
Driftsresultat underliggende	1 043	829
Resultat før skatt	731	731
Resultat etter skatt	490	506

Kapitalforhold

	Per 4Q 2017	Per 4Q 2016
Egenkapitalandel ¹⁾	39,6 %	40,1 %
Verdjustert egenkapitalandel ²⁾	49,4 %	50,8 %
Netto rentebærende gjeld (tall i millioner kroner) ³⁾	7 393	7 267

Andre nøkkeltall

	Per 4Q 2017	Per 4Q 2016
Spotpris referert Oslo (øre/kWh)	27,1	24,3
Vannkraftproduksjon i GWh	3 655	3 271
Varmesalg i GWh	410	390
Strømssalg i GWh	2 286	2 533

1) Ansvarlig lån er klassifisert som egenkapital.

2) Eidsivakonsernet foretar årlige verddivurderinger. Siste verddivurdering ble foretatt av Pareto og forelå i mars 2017 med utgangspunkt i status per 31. desember 2016.

3) Netto pensjonsforpliktelse er ikke medregnet i netto rentebærende gjeld.

Sammendrag per fjerde kvartal

Konsernets driftsinntekter for året 2017 ble 3 954 millioner kroner (4 005 millioner kroner).

Konsernets driftsresultat for året 2017 ble 1 035 millioner kroner (998 millioner kroner).

Etter netto finanskostnader på 330 millioner kroner (287 millioner kroner) og resultat fra tilknyttede selskaper på 27 millioner kroner (34 millioner kroner) ble resultat før skattekostnad 731 millioner kroner (731 millioner kroner).

Skatten er beregnet som 24 prosent overskuddsskatt med tillegg av 34,3 prosent grunnrenteskatt. Resultat etter skatt ble 490 millioner kroner (506 millioner kroner).

Det forventes endring i beregnede skatter i endelig regnskap.

Underliggende resultat

Eidsiva fokuserer i oppfølgingen av virksomhetene på «Underliggende resultater», se definisjon under innledningen «Generelt».

Underliggende driftsresultat for året 2017 ble 1 043 millioner kroner (829 millioner kroner). Underliggende netto finanskostnader ble 310 millioner kroner (303 millioner kroner), mens resultat fra tilknyttede selskaper utenfor konsernets kjernevirksomheter ble 27 millioner kroner (34 millioner kroner). Underliggende resultat før skatt ble 760 millioner kroner (546 millioner kroner).

Hovedårsak til bedre underliggende resultater er høyere volum og oppnådd kraftpris i Produksjonsvirksomheten og effektene av konsernets resultatforbedringsprogram.

I tabellene nedenfor vises beregning av underliggende driftsresultat og underliggende resultat før skatt, og de urealiserte verdiendringene det korrigeres for:

(tall i millioner kroner)	Per 4Q 2017	Per 4Q 2016
Driftsresultat	1 035	998
Urealiserte verdiendringer og engangsposter	-9	169
Underliggende driftsresultat	1 043	829
Urealisert verdiendring valutalån	-20	16
Underliggende netto finanskostnad	-310	-303
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	27	34
Selskap holdt for salg	-	-14
Underliggende resultat før skatt	760	546

Spesifikasjon urealiserte verdiendringer og engangsposter:

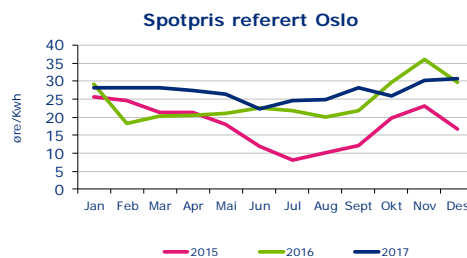
(tall i millioner kroner)	Per 4Q 2017	Per 4Q 2016
Verdiendring kraftsikringer	-28	-4
Verdiendring ventureinvesteringer	2	1
Verdiendringer valutaterminer	-15	28
Verdiendring erstatningskraft	4	33
Verdiendring rentesikringer	29	22
Gevinst/tap salg av aksjer	-	89
Urealiserte verdiendringer og engangsposter	-9	169

Endringer i de urealiserte postene og engangspostene gir som tabellen viser en negativ resultatteffekt på ni millioner kroner for året 2017 (positiv med 169 millioner kroner).

I posten Andre tap/gevinster i resultatregnskapet kommer i tillegg til de urealiserte verdiendringene også de realiserte pris- og kraftsikringene:

(tall i millioner kroner)	Per 4Q 2017	Per 4Q 2016
Realiserte verdiendringer	48	-28
Urealiserte verdiendringer og engangsposter	-9	169
Andre (tap)/gevinster – netto	39	141

Spotpris referert Oslo (øre/kWh)



Risiko

Konkurransedyktige resultater og sikring av konsernets finansielle plattform, inkludert kredittrating, er prioriterte områder for konsernets risikostyring.

Muligheten for lave langsiktige kraftpriser dominerer fortsatt konsernets risikobilde, selv om forventet prisnivå har økt i 2017.

Konsernet har en omfattende, men diversifisert portefølje av iverksatte og mulige investeringsprosjekter innen Produksjon, Nett og Bredbånd. Investeringene krever lånefinansiering. Konsernet vil øke gjeldsgraden de neste årene noe som setter finansielle nøkkeltall under press. Offisiell rating ble gjennomført høsten 2017 med kredittkarakteren BBB-. Risikostyringen tar sikte på å opprettholde eller bedre kredittkarakteren.

Konsernet tilpasser kostnadsnivået i forbindelse med reduksjonen som har vært i kraftprisene de siste årene. Det ble i 2016 iverksatt et resultatforbedringsprogram med målsetting å bedre konsernets resultatnivå før skatt med 165 millioner kroner innen 2018.

Programmet følger planen både i tid og oppnådde effekter.

Konsernets fokus på digitalisering av arbeidsprosesser er økende, og vil understøtte både kostnadseffektivisering og arbeidet i kundedimensjonen.

Endringer i rammevilkår for strømsalg og nettvirksomhet vil kreve fortsatt omstilling i konsernet i de neste årene.

Finansielt gir den rentebærende gjeldsporteføljen en eksponering ved rentendringer. Eksponeringen reduseres siden nettkapitalen, som en del av grunnlaget for fastsettelsen av inntektsrammen i Nett, gir en regulert avkastning basert på rentenivået. Konsernet har sikret en vesentlig del av låneporteføljen i 2017.

Operasjonelt er stabil kraftproduksjon og leveringssikkerhet de mest sentrale risikoelementer. Med lang investeringshorisont, vil den politiske risiko knyttet til forutsigbarhet i rammevilkår også være viktig.

Virksomhetsområdene per fjerde kvartal

Produksjon

(tall i millioner kroner)	Per 4Q 2017	Per 4Q 2016
Driftsinntekter	1 963	1 684
Brutto dekningsbidrag	1 246	1 062
Underliggende EBITDA	849	587
Underliggende driftsresultat	722	456
- herav Vannkraft	649	419
- herav Bioenergi	73	36
Kraftpris NO1	27,1	24,3
Produisert GWh (Vannkraft)	3 655	3 271
Solgt GWh (Bioenergi)	410	390

Fra og med 01.01.2016 er de tidligere virksomhetsområdene Vannkraft og Bioenergi samlet under Produksjon. Også konsernets vindsatsing ivaretas av Produksjon.

Produksjonsvirksomheten produserer kraft i 20 heleide og 24 deleide kraftverk, samt fjernvarme fra ti hel- og deleide fjernvarmeanlegg.

Driften av kraftverk har fungert godt i fjerde kvartal. Produksjonen har blitt 384 GWh høyere enn i 2016 og oppnådd kraftpris ble 4,9 øre/kWh høyere.

Energigjenvinningsanlegget på Trehørningen har hatt et par uforutsette hendelser med etterfølgende driftsstans i fjerde kvartal. Avfallsforbrenningen har vært noe lavere i 2017 med 78.500 tonn (79.975). Bioenergi har redusert brenselkostnadene med sju millioner kroner i år sammenlignet med samme periode i fjor. Gjennomsnitt brenselkostnad for solgt energi endte på 12,5 øre/kWh (14,8 øre/kWh). Forbedringen kommer hovedsakelig fra oppgradering av Elverum varmesentral hvor returflis som ikke har alternativ anvendelse kan utnyttes i energigjenvinning.

Støping av fundamentene til 31 vindturbiner i Raskiftet vindpark ble ferdig før vinteren og nå klargjøres området for å sette opp og få tilkoblet møllene i 2018.

Underliggende driftsresultat for 2017 er 722 millioner kroner (456 millioner kroner).

Salg av energi er 180 millioner kroner høyere i 2017 enn i 2016, både som følge av høyere kraftpriser og høyere produksjonsvolum. Som følge av økt aktivitet i forbindelse med utbygging av kraftverk er inntekter fra operatørvirksomheten i Eidsiva Vannkraft 100 millioner kroner høyere enn i 2016, men med tilsvarende økning på kostnadssiden.

Realiserte pris- og valutasikringer er 76 millioner kroner høyere enn i 2017. Oppnådd kraftpris inkludert realiserte sikringer ble dermed 31,1 øre/kWh (26,2 øre/kWh). Resultatandel fra Oppland Energi AS er ti millioner kroner høyere enn i 2016 som følge av høyere kraftpriser og høyere produksjonsvolum.

Nett

(tall i millioner kroner)	Per 4Q 2017	Per 4Q 2016
Driftsinntekter	1 431	1 457
Brutto dekningsbidrag	914	964
Underliggende EBITDA	487	543
Underliggende driftsresultat	237	311

Nettvirksomheten omfatter cirka 22 000 kilometer overføringslinjer i konsesjonsområdet i Hedmark og Oppland. Det er 160 000 kunder knyttet til nettet.

Virksomheten drives økonomisk i henhold til rammer gitt av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) og Direktoratet for Samfunnssikkerhet og Beredskap (DSB).

Fjerde kvartal har vært preget av mange avbrudd grunnet tung snø og vind, med påfølgende mange trepåfall.

Driftsinntektene for 2017 er 1 431 millioner kroner (1 457 millioner kroner).
 Tariffinntektene har økt med 12 millioner kroner, mens andre driftsinntekter er redusert med 37 millioner kroner. Økningen i tariffinntekter skyldes økt forbruk.
 Reduksjonen i andre driftsinntekter skyldes at ekstern omsetning som tidligere ble utført av nettvirksomheten, nå utføres av entreprenørvirksomhet Laje, samt lavere anleggsbidragsaktivitet. Mindreinntekten ble og 67 millioner kroner (182 millioner kroner), og akkumulert merinntekt er 322 millioner kroner, hvorav 244 millioner kroner gjelder distribusjonsnett.

Innkjøps- og varekostnader er på 518 millioner kroner hittil i år (494 millioner kroner). Kostnader til overliggende nett har økt med 44 millioner kroner grunnet økte tariffen i sentralnettet. Nettapet er redusert med syv millioner kroner grunnet lavere volum i 2017.

Anleggsbidragsaktiviteten er redusert med syv millioner kroner, noe som motsvares av tilsvarende reduksjon på inntektene. Øvrig kostnadsendring skyldes redusert omsetning på ekstern entreprenørvirksomhet.

Personalkostnadene er på 348 millioner kroner hittil i år (368 millioner kroner). Aktiverte egne investeringsarbeider er på 218 millioner kroner (262 millioner kroner). Endringene skyldes reduksjon i antall ansatte fra 2016, og at det er utført mer drifts- og vedlikeholdsarbeid enn investeringsarbeid sammenlignet med 2016.

Avskrivningene hittil i år er 250 millioner kroner (232 millioner kroner).

Andre driftskostnader er 297 millioner kroner (315 millioner kroner). Kjøp fra andre konsernselskaper er redusert med 23 millioner kroner, hvor mesteparten av reduksjonen skyldes redusert kjøp fra Eidsiva Marked. Reduksjonen er en kombinasjon av at Nett utfører flere oppgaver selv og at innføring av gjennomfakturerer gir færre oppgaver for nettselskapet. Øvrige kostnader har økt med fem millioner kroner. Økningen skyldes i all hovedsak økte kostnader til feilretting og vedlikehold av nettet.

Underliggende driftsresultat ble 237 millioner kroner (311 millioner kroner).

Bredbånd

(tall i millioner kroner)	Per 4Q 2017	Per 4Q 2016
Driftsinntekter	490	448
Brutto dekningsbidrag	296	266
Underliggende EBITDA	116	102
Underliggende driftsresultat	42	41

Bredbåndsvirksomheten, med salg og drift av bredbåndstjenester til husholdninger og bedriftsmarkedet, hadde driftsinntekter i 2017 på 490 millioner kroner (448 millioner kroner), en økning på ti prosent fra 2016. Denne økningen skyldes i hovedsak flere kundeaksesser.

Innkjøps- og varekostnadene var i 2017 194 millioner kroner (182 millioner kroner) og netto personalkostnader var på 88 millioner kroner (91 millioner kroner). Reduserte netto personalkostnader skyldes høyere aktivering av egne timer.

Underliggende driftsresultat i 2017 var på 42 millioner kroner (41 millioner kroner).

Antall fiberkunder har passert 36 000, nettovæksten i 2017 var 10 497. Til sammenlikning var nettovæksten 5 462 fiberkunder i 2016.

Morselskapet

(tall i millioner kroner)	Per 4Q 2017	Per 4Q 2016
Driftsinntekter	551	244
Brutto dekningsbidrag	352	233
Underliggende EBITDA	23	-4
Underliggende driftsresultat	10	-18

Alle administrative fellestjenester, herunder regnskap, kapitalforvaltning, IT, personal, HMS, sponing, regional utvikling, eiendom og administrative innkjøp utføres av morselskapet.

Porteføljeselskapene Laje Entreprenør og eltilsynsselskapet Elsikkerhet Norge er ikke definert som kjernevirksomhet og presenteres sammen med morselskapet. Morselskapet hadde driftsinntekter på 551 millioner kroner for året 2017 (244 millioner kroner). Denne økningen skyldes i hovedsak at entreprenørvirksomheten i Laje kom i drift fra 1. juli 2016. Morselskapets kostnader faktureres datterselskapene i henhold til bruk. Eierkostnader og enkelte felleskostnader blir ikke viderefakturert.

Den samlede virksomheten hadde et underliggende driftsresultat på ti millioner kroner for året 2017 (minus 18 millioner

kroner). Endringen skyldes et positivt driftsresultat på 12 millioner kroner i det nye selskapet Laje Entreprenør AS og en gevinst ved salg av forretningsbygget Energihuset på Gjøvik med 19 millioner kroner.

Marked

(tall i millioner kroner)	Per 4Q 2017	Per 4Q 2016
Driftsinntekter	-	456
Brutto dekningsbidrag	-	79
Underliggende EBITDA	34	41
Underliggende driftsresultat	34	40
Solgt volum (GWh)	2 286	2 533

Markedsvirksomheten består av konsernets 50 prosent andel i Innlandskraft AS. Resultat etter skatt fra Innlandskraft innarbeides netto som «Resultat fra tilknyttet selskap» i konsernets driftsresultat. Innlandskraft ble etablert 1. juli 2016.

Andel underliggende driftsresultat i Innlandskraft var 34 millioner kroner i 2017, mens underliggende driftsresultat i 2016 var 40 millioner kroner. Underliggende driftsresultat i 2016 bestod av Eidsiva Marked første halvår (som var 100 prosent eid datterselskap fram til 1.7.2016), og andel Innlandskraft andre halvår. Endringen skyldes at 50 prosent andel av Innlandskraft er en mindre forretning enn 100 prosent i Eidsiva Marked, og at andel av resultat for Innlandskraft er etter finans og skatt.

Konsernbalanse

Konsernet har en total kapital per 31.12.2017 på 18,7 milliarder kroner, noe som er en økning på 0,9 milliarder kroner siden 31.12.2016.

Konsernets eierandel i selskapet Energy Future Invest AS er lagt ut for salg. Eierandelen er nedskrevet i sin helhet per 31.12.2017.

Bokført egenkapital er 5,9 milliarder kroner og utgjør 32 prosent av bokført total kapital. Regnes ansvarlig lån fra eierne som egenkapital, øker egenkapitalandelen til 40 prosent.

Kontantstrøm og likviditet

Kontantstrømoppstillingen er satt opp etter den indirekte metode med utgangspunkt i regnskapsmessig resultat før skatt, som justeres for resultatposter som ikke har gitt

inn- eller utbetalinger samt kontantstrømindringer fra investerings- og finansieringsposter.

Netto kontantstrømmer fra driften utgjør 1 700 millioner kroner. Resultat før skatt korrigeres for avskrivninger på varige og immaterielle driftsmidler med 457 millioner kroner og kostnadsførte endringer i urealiserte derivater med 32 millioner kroner. Inn- og utbetalinger fra kunde- og andre fordringer samt leverandørgjeld, definert som endring i arbeidskapitalen, har gitt en positiv likviditetseffekt på 377 millioner kroner og kan i hovedsak knyttes til to forhold:

- Utestående fordringer er redusert med 331 millioner kroner som i hovedsak skyldes sesongvariasjoner ved at fordringsmassen er redusert fra et høyere nivå ved årsskiftet.
- Kortsiktig gjeld er økt med 46 millioner kroner som i hovedsak henføres til høyere leverandørgjeld ved årsskiftet.

Positive kontantstrømmer fra driften er hovedsakelig benyttet til investeringer i varige driftsmidler i konsernets datterselskaper, både reinvesteringer- og ekspansjonsinvesteringer med 1 211 millioner kroner. Ut over konsernets materielle investeringer finansierer konsernet andelen av utbyggingskostnader i tilknyttede selskaper. For 2017 er det netto utbetalt 209 millioner kroner, og hovedsakelig gjelder dette investeringer knyttet til kraftutbygging i Nedre Otta DA, Rosten og vindkraftutbygging gjennom Austri Raskiftet DA.

Konsernet har en langsiktig eierfordring på 249 millioner kroner per 31.12.2017 mot det tilknyttede selskapet Oppland Energi AS. Denne fordringen er redusert gjennom en ekstraordinær tilbakebetaling på 118 millioner kroner i 2017.

Konsernet har kjøpt ut minoritetsaksjonærene i Kongsvinger Bioenergi AS for 10 millioner kroner i mars måned 2017. Dette har økt konsernets eierandelen fra 66 prosent til 100 prosent. Oppkjøpet vil gi konsernet bedre styring og kontroll med virksomhetens utvikling. Selskapet vil bli innfusjonert i Eidsiva Bioenergi AS i 2018.

Det er tatt opp nye lån på 2 100 millioner kroner i 2017, og det er betalt avdrag på 1 598 millioner kroner i samme periode. Utbytte i henhold til vedtak i generalforsamling er betalt til selskapets aksjonærer med 175 millioner kroner. I tillegg er det betalt utbytte på to millioner kroner til

eksterne eiere i deleide selskap. Konsernet har mottatt 29 millioner kroner i utbytte fra tilknyttede selskaper.

Likviditetsbeholdningen utgjør 291 millioner kroner per 31.12.2017 samt et likvid rentefond på 200 millioner kroner, noe som er en økning på 369 millioner kroner siden årsskiftet.

Konsernet har ubenyttede trekkrettigheter på 1,2 milliarder kroner og en kassakredittramme på 275 millioner kroner. Per 31.12.2017 var det trukket 24 millioner kroner i datterselskaper av kassakreditrammen. Opptrukket kassakreditt er klassifisert under linje for kortsiktig lån i balansen.

Hamar, 8. februar 2018
Styret i Eidsiva Energi AS

Øystein Løseth
Styreleder

Reidar Åsgård
Styrets nestleder

Sigmund Thue

Monica Haugan

Kari Andreassen

Silvija Seres

Leo Sørbye

Martin Lutnæs

Øistein M. Andresen
Konsernsjef

Resultatregnskap

(tall i millioner kroner)	Note	Per 31.12	
		2017	2016
Driftsinntekter		3 954	4 005
Innkjøps- og varekostnader		-1 422	-1 623
Personalkostnader		-869	-844
Aktivering egne investeringsarbeider		318	300
Av- og nedskrivninger		-457	-432
Annen driftskostnad		-588	-593
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	2	60	44
Andre (tap)/gevinster – netto	4	39	141
Driftsresultat		1 035	998
Netto finanskostnader	4	-330	-287
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	2	27	34
Selskap holdt for salg		-	-14
Resultat før skattekostnad		731	731
Skattekostnad		-241	-224
Resultat etter skatt		490	506
Utvidet resultat			
Periodens resultat		490	506
Verdiendring sikringskontrakter		-31	51
Omregningsdifferanser i tilknyttet selskap		-	-15
Sum andre innregnede inntekter og kostnader som vil reklassifiseres til resultat		-31	36
Endring estimat pensjoner		-8	4
Sum andre innregnede inntekter og kostnader som ikke vil reklassifiseres til resultat		-8	4
Periodens totalresultat		451	547

Balanse

Eiendeler

(tall i millioner kroner)	Note	31.12.17	31.12.16
Varige driftsmidler		11 182	10 368
Immaterielle eiendeler		780	744
Investeringer i tilknyttede selskaper		4 431	4 216
Andre finansielle anleggsmidler		1 008	1 137
Sum anleggsmidler		17 401	16 465
Varer		15	16
Kundefordringer og andre fordringer		812	1 142
Derivater		0	47
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet		209	7
Kontanter og kontantekvivalenter		291	122
Sum omløpsmidler		1 326	1 334
Eiendeler holdt for salg	3	0	41
Sum eiendeler		18 727	17 840

Egenkapital og gjeld

(tall i millioner kroner)	Note	31.12.17	31.12.16
Aksjekapital		346	346
Overkurs		1 503	1 503
Opptjent egenkapital		3 979	3 719
Sum egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		5 828	5 567
Minoritetsinteresser		71	68
Sum egenkapital		5 899	5 635
Lån	4	6 810	5 560
Utsatt skatt		1 641	1 621
Pensjoner		575	573
Andre avsetninger og forpliktelser		101	71
Ansvarlig lånekapital	4	1 519	1 519
Derivater		193	220
Sum langsiktig gjeld		10 840	9 565
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld		1 107	1 061
Derivater		46	34
Betalbar skatt		172	106
Lån	4	663	1 439
Sum kortsiktig gjeld		1 988	2 640
Sum gjeld		12 828	12 205
Sum gjeld og egenkapital		18 727	17 840

Kontantstrøm

(tall i millioner kroner)	2017	2016
Kontantstrømmer fra driften		
Resultat før skattekostnad	731	731
Justeringer for:		
- Avskrivninger	457	432
- (Gevinst)/tap ved salg av varige driftsmidler	-26	1
- Gevinst ved salg av eiendeler tilgjengelig for salg	-	-89
- Endring i pensjonsforpliktelser	2	-26
- Endring i urealisert gevinst /tap på derivater	32	-56
- Endring urealiserte (gevinst)/tap på andre fin.eindeler til virkelig verdi	-8	-30
- Andel resultat i tilknyttede selskap	-127	-78
- Andel resultat i tilknyttede selskap holdt for salg	41	14
- Netto finanskostnader	330	287
Endring i arbeidskapital og øvrige endringer ¹⁾	377	-606
Kontantstrømmer fra driften	1 809	580
Betalte skatter	-109	-79
A: Netto kontantstrømmer fra driften	1 700	501
Likvider tilført/brukt på investeringer:		
Utbetalinger ved kjøp av driftsmidler og immaterielle eiendeler	-1 211	-968
Innbetalinger ved salg av anleggsmidler	57	21
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-9	-4
Utbetalinger ved langsiktige utlån	-243	-73
Innbetalinger ved langsiktige fordringer	118	-
Utbetalinger til dekning av investeringer i tilknyttede selskap	-209	-90
Netto utbetalinger ved avgang konsernselskap	-	104
Innbetalinger ved salg av andeler og verdipapirer	-	27
Innbetalinger av utbytte fra tilknyttede selskaper	29	14
Mottatte finansinntekter	33	47
B: Netto likviditetsendring fra investeringer	-1 435	-922
Likvider tilført/brukt på finansiering:		
Endring trekk på kassekreditt	-48	46
Opptak av nye lån	2 100	1 793
Avdrag på gjeld og andre forpliktelser	-1 598	-1 065
Betalte finanskostnader	-364	-358
Utbetalt utbytte til konsernets aksjonærer	-177	-200
Utbetaling ved kjøp av aksjer fra minoritet	-10	-1
C: Netto likviditetsendring fra finansiering	-97	215
A+B+C: Netto likviditetsendring i perioden	168	-206
Kontanter og bankinnskudd per 01.01.	122	328
Kontanter og bankinnskudd per avslutningstidspunkt	290	122
¹⁾ Spesifikasjon av endring i arbeidskapital		
Endring kundefordringer, varer og andre fordringer	331	-646
Endring i leverandørgjeld, offentlig gjeld og annen kortsiktig gjeld	46	194
Øvrige endringer	-	-154
Sum endring arbeidskapital	377	-606

Endringer i konsernets egenkapital

(tall i millioner kroner)	Aksjekap og overkurs	Ikke resultatført og opptjent egenkapital	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	Minoritets aksjonærer	Sum egenkapital
Egenkapital per 31.12.2015	1 848	3 381	5 229	64	5 292
Periodens ordinære resultat		501	501	5	506
Utvidet resultat					
Omregningseffekter i tilknyttet selskap		-15	-15	0	-15
Verdiendring sikringskontrakter		117	117	0	117
Estimatavvik pensjoner		3	3	0	3
Skatt på ovenstående poster		-67	-67	0	-67
Transaksjoner med eierne					
Utdelt utbytte		-200	-200	-1	-201
Egenkapital per 31.12.2016	1 848	3 720	5 568	68	5 635
Egenkapital per 31.12.2016	1 848	3 719	5 567	68	5 635
Periodens ordinære resultat		482	482	7	489
Utvidet resultat					
Verdiendring sikringskontrakter		-71	-71	0	-71
Estimatendring pensjoner		-6	-6	0	-6
Skatt på ovenstående poster		39	39	0	39
Transaksjoner med eierne					
Utdelt utbytte		-175	-175	-2	-177
Utløsning av minoritetsinteresser		-8	-8	-2	-10
Egenkapital per 31.12.2017	1 848	3 980	5 828	71	5 899

Segmentrapportering

(tall i millioner kroner)	Per 4Q 2017	Per 4Q 2016
Produksjon	1 963	1 684
Nett	1 431	1 457
Marked	-	456
Bredbånd	490	448
Annen virksomhet	551	244
Elimineringer	-481	-284
Sum driftsinntekter	3 954	4 005
Produksjon	3	1
Nett	49	51
Marked	-	19
Bredbånd	-	0
Annen virksomhet	413	145
Salg mellom segmenter	465	216
Produksjon	683	519
Nett	237	311
Marked	34	124
Bredbånd	42	41
Annen virksomhet	39	4
Elimineringer	-1	-1
Sum driftsresultat	1 035	998

Noter til regnskapet

Note 1 Sammendrag av de vesentligste regnskapsprinsippene

Konsernregnskapet er utarbeidet i henhold til regnskapsprinsippene i IFRS og består av Eidsiva Energi AS med dets datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter. Delårsregnskapet avlegges i henhold til IAS 34, men fra og med andre kvartal 2017 inkluderer rapporten kun hittil i år og ikke isolert for hvert kvartal. Regnskapet er ikke gjennomgått av revisor. Delårsregnskapet gir mindre informasjon enn et årsregnskap og må derfor ses i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2016, note 2, for bruk av regnskapsprinsipper og beregningsmetoder.

Note 2 Andel resultat i tilknyttet selskap

Andel resultat fra tilknyttede selskap klassifisert over driften er positiv med 60 millioner kroner og inkluderer resultatandeler fra deleide vann- og vindkraftvirksomheter med 26 millioner kroner og Innlandkraft AS med 34 millioner kroner.

Øvrig inntekt på investeringer i tilknyttede selskaper er positiv med 26 millioner kroner og består av andel positivt resultat etter skatt fra Moelven Industrier AS med 67 millioner kroner og justering av markedsverdi av eierandelen i Energy Future Invest AS (EFI) med 41 millioner kroner.

Note 3 Holdt for salg

Konsernets eierandel i selskapet Energy Future Invest AS (EFI) er lagt ut for salg. Virkelig verdi av eierandelen per 31.12.2017 er verdsatt til kroner 0. Konsernet forventer at investeringen er solgt eller avvirket senest innen et år noe som har medført omklassifisering i balansen fra investering i tilknyttede selskaper til selskap holdt for salg.

I 2017 er bygning i eiendomsselskapet Energihuset AS solgt med en regnskapsmessig gevinst på 19 millioner som er innregnet i fjerde kvartal.

Note 4 Rentebærende lån, rente- og valutaderivater

Rentebærende gjeld utgjør 9,0 milliarder kroner. Beløpet inkluderer ansvarlig lån fra eiere med 1,5 milliarder kroner, kortsiktig andel av langsiktig gjeld med 640 millioner kroner og opptrukket kassakreditt gjennom konsernbankkontoavtalen og øvrig avtaler i enkeltstående datterselskap med 24 millioner kroner.

Endring i virkelig verdi på langsiktig lån i utenlandsk valuta er negativ med 20 millioner 2017 og er resultatført som finanskostnad.

Verdiendring på rentederivater er positiv med 29 millioner kroner, mens verdiendringene på valutaderivater for sikringer, hovedsakelig i virksomhetsområdet Produksjon, er negativ med 15 millioner kroner. Beløpene inngår i rapporteringslinjen «andre (tap)/gevinster- netto» i resultatregnskapet.

Note 5 Finansielle instrumenter

(tall i millioner kroner)	Eiendeler vurdert til virkelig verdi over resultatet	Utlån og fordringer	Tilgjengelig for salg	Sum finansielle eiendeler	Øvrige	Sum
Per 31. desember 2017						
Eiendeler						
Andre finansielle anleggsmidler	-	953	55	1 008		1 008
Kundefordringer og andre fordringer		532		532	280	812
Derivater	-			-		-
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	209			209		209
Kontanter og kontantekvivalenter		291		291		291
Sum finansielle eiendeler	209	1 775	55	2 039	280	2 319

(tall i millioner kroner)	Forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Finansielle forpliktelser til amortisert kost	Sum finansielle forpliktelser	Øvrige	Sum
Per 31. desember 2017					
Forpliktelser					
Lån		7 473	7 473		7 473
Ansvarlig lånekapital		1 519	1 519		1 519
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld		355	355	751	1 107
Derivater	239		239		239
Sum finansielle forpliktelser	239	9 347	9 587	751	10 338

Investorinformasjon

Informasjon finnes på Eidsivas hjemmesider www.eidsiva.no

Økonomi og finansdirektør Leif Henning Asla
Tlf. 959 81 373
leif.henning.asla@eidsiva.no