

Eidsiva Energi konsern
Første halvår 2017



Montering av Norges første aluminiumstolpe.

Innhold

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

Generelt

Eidsivakonsernet er et vertikalintegret 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 har rapportert 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.

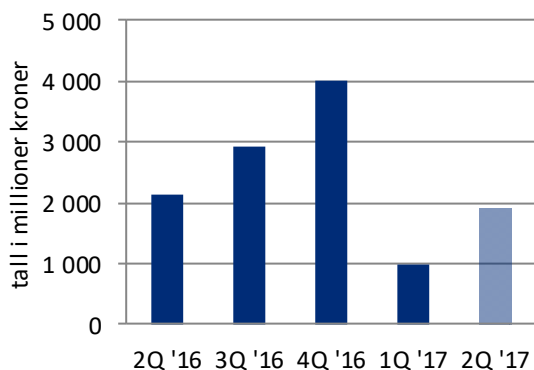
Sammenligningstall fra samme periode foregående år vises i parentes. Virksomhetsområdet Marked består fra 1. juli 2016 av Innlandskraft AS. Sammenligningstallene fra 2016 gjelder Eidsiva Marked AS.

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.

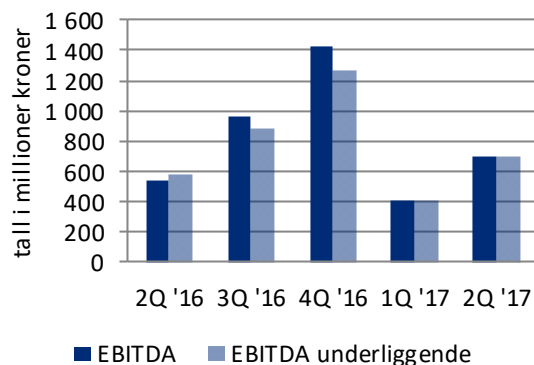
Viktige hendelser første halvår

- Produsert vannkraftvolum i første halvår (inkl. andel i Oppland Energi) ble 1 587 GWh, 27 GWh lavere enn tilsvarende periode i 2016. I tillegg leverte Eidsiva Bioenergi AS 213 GWh (212 GWh).
- Spotprisen i prisområde NO1 var 26,8 øre/kWh i første halvår (22,0 øre/kWh). På grunn av gunstige sikringsposisjoner etablert høsten 2016, og tidligere inngått industrikraftkontrakt, ble oppnådd kraftpris i halvåret 4 øre/kWh høyere enn spotprisen. I sum bidrar dette til et forbedret resultat i virksomhetsområde Produksjon og for konsernet.
- Organisasjon og arbeidsoppgaver utført i Glommens og Laagens Brukseierforening overføres til Eidsiva Vannkraft. Integrasjon gjøres gjeldende fra og med 1. juli 2017.
- I virksomhetsområdet Produksjon hadde Eidsiva Bioenergi en forbedring i underliggende driftsresultat med 18 millioner kroner.
- I øvrige virksomheter var første halvår preget av stabilt god drift og resultatene er på linje med fjorårets første kvartal.
- Det ble akseptert bud på eiendommen Energihuset i Gjøvik. Salget vil bli innarbeidet regnskapsmessig i tredje kvartal.

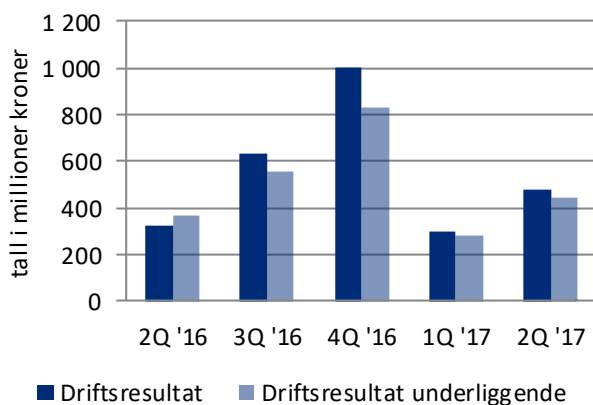
Driftsinntekter



EBITDA



Driftsresultat



Resultat (tall i millioner kroner)	1. halvår '17	1. halvår '16
Driftsinntekter	1 908	2 129
EBITDA	700	538
EBITDA underliggende	700	581
Driftsresultat	479	324
Driftsresultat underliggende	479	367
Resultat før skatt	336	197
Resultat etter skatt	216	120

Kapitalforhold

Egenkapitalandel ¹⁾	39,8 %	39,7 %
Verdjustert egenkapitalandel ²⁾	50,4 %	46,2 %
Netto rentebærende gjeld (tall i millioner kroner) ³⁾	7 073	6 381

Andre nøkkeltall

Spotpris referert Oslo (øre/kWh)	26,8	22,0
Vannkraftproduksjon i GWh	1 587	1 614
Varmesalg i GWh	213	212
Strømssalg i GWh	1 199	1 523

- 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 første halvår

Konsernets driftsinntekter for første halvår 2017 var 1 908 millioner kroner (2129 millioner kroner).

Vannkraftproduksjonen har vært lavere sammenlignet med første halvår 2016, men kraftprisene har økt relativt sett mer, slik at driftsinntektene i Produksjon øker med 147 millioner kroner.

Konsernets driftsresultat i første halvår 2017 ble 479 millioner kroner (324 millioner kroner).

Etter netto finanskostnader på 170 millioner kroner (148 millioner kroner) og resultat fra tilknyttede selskaper på 27 millioner kroner (21 millioner kroner) ble resultat før skattekostnad 336 millioner kroner (197 millioner kroner).

Skatten er beregnet som 24 prosent overskuddsskatt med tillegg av 34 prosent grunnrenteskatt. Resultat etter skatt ble 216 millioner kroner (120 millioner kroner).

Underliggende resultat

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

Underliggende driftsresultat i første halvår 2017 ble 479 millioner kroner (367 millioner kroner). Underliggende netto finanskostnader ble 158 millioner kroner (158 millioner kroner), mens resultat fra tilknyttede selskaper utenfor konsernets kjernevirksomheter ble 27 millioner kroner (21 millioner kroner). Underliggende resultat før skatt ble 348 millioner kroner (230 millioner kroner).

Hovedårsak til bedre underliggende resultater er høyere oppnådd kraftpris i Produksjonsvirksomheten.

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

(tall i millioner kroner)	1. halvår '17	1. halvår '16
Driftsresultat	479	324
Urealiserte verdiendringer og engangsposter	-0	-43
Underliggende driftsresultat	479	367
Urealisert verdiendring valutalån	-12	10
Underliggende netto finanskostnad	-158	-158
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	27	21
Underliggende resultat før skatt	348	230

Spesifikasjon urealiserte verdiendringer og engangsposter:

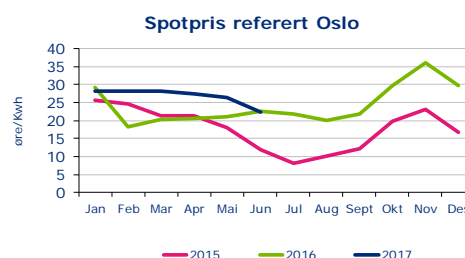
(tall i millioner kroner)	1. halvår '17	1. halvår '16
Verdiendring kraftsikringer	-25	-44
Verdiendring ventureinvesteringer	0	-1
Verdiendringer valutaterminer	-1	18
Verdiendring erstatningskraft	9	22
Verdiendring rentesikringer	17	-38
Urealiserte verdiendringer og engangsposter	-0	-43

Endringer i de urealiserte postene og engangspostene gir som tabellen viser ingen resultat effekt i første halvår 2017 (negativ med 43 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)	1. halvår '17	1. halvår '16
Realiserte verdiendringer	29	-4
Urealiserte verdiendringer og engangsposter	-0	-43
Andre (tap)/gevinster – netto	29	-46

Spotpris referert Oslo (øre/kWh)



Risiko

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 investeringsprosjekter innen Produksjon, Nett og Bredbånd.

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

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

Konsernet tilpasser kostnadsnivået til forventning om fortsatt lave kraftpriser. 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.

Finansielt gir den rentebærende gjeldsporteføljen en eksponering ved renteendringer. Eksponeringen reduseres siden nettkapitalen, som en del av grunnlaget for fastsettelsen av inntektsrammen i Nett, gir en regulert avkastning basert på rentenivået.

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 første halvår

Produksjon

(tall i millioner kroner)	1. halvår '17	1. halvår '16
Driftsinntekter	905	758
Brutto dekningsbidrag	553	488
Underliggende EBITDA	378	265
Underliggende driftsresultat	315	203
- herav Vannkraft	270	176
- herav Bioenergi	45	27
Kraftpris NO1	26,8	22,0
Produsert GWh (Vannkraft)	1587	1614
Solgt GWh (Bioenergi)	213	212

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.

Underliggende driftsresultat i første halvår er 315 millioner kroner (203 millioner kroner).

Inntekter fra salg av kraft er 50 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode i fjor som følge av høyere kraftpriser. For fjernvarme er omsetningen 10 millioner kroner høyere enn i fjor hovedsakelig som følge av høyere kraftpriser.

Driften av kraftverk og fjernvarmeanlegg har fungert godt i første kvartal. Bioenergi har redusert brenselkostnadene med sju millioner kroner i første halvår sammenlignet med samme periode i fjor. Forbedringen kommer blant annet som resultat av at akkumulatortank på Trehørningen er satt i drift og at Elverum varmesentral er oppgradert. Utbyggingen av Raskiftet vindpark er startet og fem av 31 fundamenter er ferdigstilt.

Realiserte pris- og valutasikringer er 32 millioner kroner høyere enn for tilsvarende periode i fjor. Oppnådd kraftpris inkludert realiserte sikringer ble dermed 31,0 øre/kWh (24,6 øre/kWh). Resultatandel fra tilknyttede selskaper er 15 millioner kroner høyere enn for tilsvarende periode i fjor, hovedsakelig som følge av høyere kraftsalgsinntekter i Oppland Energi AS.

Nett

(tall i millioner kroner)	1. halvår '17	1. halvår '16
Driftsinntekter	709	709
Brutto dekningsbidrag	445	480
Underliggende EBITDA	260	252
Underliggende driftsresultat	137	135

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).

Første halvår har hatt rolige værforhold. Leveringssikkerheten har vært god og oppnådde resultater for leveringssikkerheten er bedre enn målsatt.

Driftsinntektene i første halvår ble 709 millioner kroner (709 millioner kroner). Tariffinntektene har økt med henholdsvis 16 millioner kroner, mens andre driftsinntekter er redusert med 16 millioner kroner. Økningen i tariffinntekter skyldes økt inntekter fra regionalnettet grunnet økte energiledd, mens reduksjonen i andre driftsinntekter skyldes at eksternt omsetning som tidligere ble utført av nettvirksomheten, nå utføres av entreprenørselskapet Laje. Mindreinntekten i første halvår ble 37 millioner kroner (99 millioner kroner).

Innkjøps- og varekostnader er på 263 millioner kroner i første halvår (228 millioner kroner). Kostnader til overliggende nett har økt med 29 millioner kroner, mens øvrig økning er en kombinasjon av økt nettap og økt volum på anleggsbidrag.

Personalkostnadene er på 155 millioner kroner i første halvår (215 millioner kroner). Reduksjonen skyldes redusert bemanning. Aktiverte egne investeringsarbeider er på 109 millioner kroner (133 millioner kroner). Reduksjonen fra 2016 kommer som følge av reduksjon i antall ansatte.

Avskrivningene i første halvår er på 122 millioner kroner (117 millioner kroner).

Andre driftskostnader er på 140 millioner kroner (147 millioner kroner). Reduksjonen skyldes hovedsakelig reduksjon i kjøp av tjenester fra Marked grunnet redusert tjenestekjøp, blant annet på grunn av innføring av gjennomfakturering og reduserte antall måleravlesninger ettersom nye målere er montert hos en betydelig andel av kundene.

Underliggende driftsresultat i første halvår er 137 millioner kroner (135 millioner kroner).

Bredbånd

(tall i millioner kroner)	1. halvår '17	1. halvår '16
Driftsinntekter	239	218
Brutto dekningsbidrag	137	128
Underliggende EBITDA	49	47
Underliggende driftsresultat	17	16

Bredbåndsvirksomheten, med salg og drift av bredbåndstjenester til husholdninger og bedriftsmarkedet, hadde driftsinntekter i første halvår 2017 på 239 millioner kroner (218 millioner kroner), en økning på ti prosent fra første halvår 2016. Denne økningen skyldes i hovedsak flere kundeaksesser.

Innkjøps- og varekostnadene var i første halvår 102 millioner kroner (91 millioner kroner) og personalkostnader var på 52 millioner kroner (52 millioner kroner).

Underliggende driftsresultat for første halvår 2017 var på 17 millioner kroner (16 millioner kroner).

Morselskapet

(tall i millioner kroner)	1. halvår '17	1. halvår '16
Driftsinntekter	213	108
Brutto dekningsbidrag	160	107
Underliggende EBITDA	-1	-10
Underliggende driftsresultat	-8	-17

Alle administrative fellestjenester, herunder regnskap, kapitalforvaltning, IT, personal, HMS, sponing, regional utvikling, eiendom og administrative innkjøp utføres av morselskapet. Under morselskapet ligger også porteføljeselskaper som ikke tilhører kjernevirksomheten. Morselskapet hadde driftsinntekter på 213 millioner kroner for første halvår 2017 (108 millioner). Denne økningen skyldes i hovedsak ny entreprenørvirksomhet i Laje. Morselskapets kostnader faktureres datterselskapene i henhold til bruk. Eierkostnader og enkelte felleskostnader blir ikke viderefakturert.

Den samlede virksomheten hadde et underliggende driftsresultat som var negativt med åtte million kroner i første halvår (minus sytten millioner kroner). Endringen skyldes i hovedsak et positivt driftsresultat på 4 millioner i det nye selskapet Laje Entreprenør as.

Marked

(tall i millioner kroner)	1. halvår '17	1. halvår '16
Driftsinntekter	-	456
Brutto dekningsbidrag	-	79
Underliggende EBITDA	17	25
Underliggende driftsresultat	17	24
Solgt volum (GWh)	1 199	1 523

Markedsvirksomheten består av konsernets 50 prosent andel i Innlandskraft AS. Resultat etter skatt fra Innlandskraft innarbeides netto som Resultat fra tilknyttet selskap i konsernets driftsresultatet. Sammenligningen med fjoråret er mot underliggende driftsresultat i Eidsiva Marked som var et 100 prosent eid datterselskap.

I første halvår ble andel underliggende driftsresultat i Innlandskraft 17 millioner kroner, mens underliggende driftsresultat i 2016 (Eidsiva Marked AS) var 24 millioner kroner. 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. (Isolert sett er driftsresultatet i Eidsiva Marked AS bedre enn 1.halvår 2016 med cirka 10 millioner kroner, gjennom økte marginer og gebyrinntekter.)

Konsernbalanse

Konsernet har en total kapital per 30.06.2017 på 18 milliarder kroner, noe som er en økning på 0,2 milliarder kroner siden 31.12.2016.

Konsernets eierandel i selskapet Energy Future Invest AS er lagt ut for salg. Eierandelen er vurdert til virkelig verdi 26 millioner kroner per 30.06.2017, noe som er en reduksjon på 15 millioner kroner siden 31.12.2016. Det forventes at investeringen er solgt i løpet av 2017. Selskapets bygning i eiendomsselskapet Energihuset AS er lagt ut til salg og bokført verdi av bygningen per 30.06 er derfor omklassifisert til holdt for salg med 31 millioner kroner. Det forventes at salgsprosessen er avsluttet i løpet av tredje kvartal 2017.

Bokført egenkapital er 5,7 milliarder kroner og utgjør 31 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 kontantstrømsendringer fra investerings- og finansieringsposter.

Netto kontantstrømmer fra driften utgjør 685 millioner kroner. Resultat før skatt korrigeres for avskrivninger på varige og immaterielle driftsmidler med 221 millioner kroner og kostnadsførte endringer i urealiserte derivater med 12 millioner kroner. Inn- og utbetalinger fra kunde- og andre fordringer samt leverandørgjeld, definert som endring i arbeidskapitalen, har gitt en positiv likviditetseffekt på 100 millioner kroner og kan i hovedsak knyttes til to forhold:

- utestående fordringer er redusert med 272 millioner kroner som i hovedsak skyldes sesongvariasjoner ved at fordringsmassen er redusert fra et høyere nivå ved årsskiftet.

- kortsiktig gjeld redusert med 172 millioner kroner ved nedbetaling av en spesielt høy leverandørgjeld ved årsskiftet.

Positive kontantstrømmer fra driften er hovedsakelig benyttet til investeringer i varige driftsmidler i konsernets datterselskaper, både reinvesterings- og ekspansjonsinvesteringer på 526 millioner kroner. Ut over konsernets materielle investeringer finansierer konsernet andelen av utbyggingskostnader i tilknyttede selskaper. I første halvår 2017 er det i denne forbindelse netto utbetalt 111 millioner kroner. Hovedsakelig gjelder dette investeringer i kraftutbygginger Nedre Otta DA og vindkraftutbygginger gjennom Austri Raskiftet DA. Selskapet har en langsiktig eierfordring på 265 millioner kroner per 30.06 mot det tilknyttede selskapet Oppland Energi AS. Denne fordringen er redusert gjennom et ekstraordinært avdrag på 105 millioner kroner i første halvår 2017.

Konsernet har kjøpt ut minoritetsaksjonærene i Kongsvinger Bioenergi AS for 10 millioner kroner i mars måned 2017, slik at eierandelen er økt 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 opptatt nye lån på 1 150 millioner kroner i første halvår, mens det er betalt avdrag i henhold til avdragsplaner på 802 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 2 millioner kroner til eksterne eiere i deleide selskap.

Likviditetsbeholdningen utgjør 238 millioner kroner per 30.06.2017, noe som er en økning på 116 millioner kroner siden årsskiftet.

Konsernet har ubenyttede trekkrettigheter på 1,2 milliarder kroner og en kassakreditramme på 275 millioner kroner.

Erklæring fra styrets medlemmer og konsernsjef

Styret og konsernsjef har i dag behandlet og godkjent halvårsberetningen og det konsoliderte halvårsregnskapet for Eidsiva Energi per 30. juni 2017.

Vi erklærer etter beste overbevisning at halvårsregnskapet for perioden 1. januar 2017 til 30. juni 2017 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 – Delårsrapportering og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av selskapet og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.

Vi erklærer også, etter beste overbevisning, at halvårsberetningen gir en rettviseende oversikt over viktige begivenheter i regnskapsperioden og deres innflytelse på halvårsregnskapet, samt de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer virksomheten står overfor i neste regnskapsperiode.

Hamar, 25. august 2017
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 30.06		Året
		2017	2016	2016
Driftsinntekter		1 908	2 129	4 005
Innkjøps- og varekostnader		-702	-937	-1 623
Personalkostnader		-404	-471	-844
Aktivering egne investeringsarbeider		150	151	300
Av- og nedskrivninger		-221	-214	-432
Annen driftskostnad		-321	-297	-593
Inntekt på investering i tilknyttede selska	2	40	11	44
Andre (tap)/gevinster – netto	4	29	-46	141
Driftsresultat		479	324	998
Netto finanskostnader	4	-170	-148	-287
Inntekt på investering i tilknyttede selska	2	27	21	20
Resultat før skattekostnad		336	197	731
Skattekostnad		-119	-77	-224
Resultat etter skatt		216	120	506

Balanse

Eiendeler (tall i millioner kroner)	Note	30.06.17	30.06.16	31.12.16
Varige driftsmidler		10 642	10 052	10 368
Immaterielle eiendeler		744	888	744
Investeringer i tilknyttede selskaper		4 393	4 109	4 216
Andre finansielle anleggsmidler		1 048	937	1 137
Sum anleggsmidler		16 827	15 985	16 465
Varer		14	12	16
Kundefordringer og andre fordringer		872	526	1 142
Derivater		20	5	47
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet		6	5	7
Konter og kontantekvivalenter		238	440	122
Sum omløpsmidler		1 150	988	1 334
Eiendeler holdt for salg	3	57	-	41
Sum eiendeler		18 035	16 973	17 840
Egenkapital og gjeld (tall i millioner kroner)	Note	30.06.17	30.06.16	31.12.16
Aksjekapital		346	346	346
Overkurs		1 503	1 502	1 503
Opptjent egenkapital		3 748	3 299	3 719
Sum egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		5 596	5 146	5 567
Minoritetsinteresser		68	65	68
Sum egenkapital		5 664	5 211	5 635
Lån	4	6 549	6 161	5 560
Utsatt skatt		1 642	1 447	1 621
Pensjoner		574	633	573
Andre avsetninger og forpliktelser		71	102	71
Ansvarlig lånekapital	4	1 519	1 519	1 519
Derivater		210	-	220
Sum langsiktig gjeld		10 565	9 863	9 565
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld		890	862	1 061
Derivater		27	334	34
Betalbar skatt		126	75	106
Lån	4	762	629	1 439
Sum kortsiktig gjeld		1 805	1 900	2 640
Sum gjeld		12 370	11 762	12 205
Sum gjeld og egenkapital		18 035	16 973	17 840

Kontantstrøm

(tall i millioner kroner)	2Q 2017	2Q 2016
Kontantstrømmer fra driften		
Resultat før skattekostnad	336	197
Justeringer for:		
- Avskrivninger	221	214
- Endring i pensjonsforpliktelser	1	-1
- Endring i urealisert gevinst /tap på derivater	12	64
- Endring urealiserte (gevinst)/tap på andre fin.eindeler til virkelig verdi over resultatet	-9	-21
- Andel resultat i tilknyttede selskap	-67	-30
- Netto finanskostnader	170	148
Endring i arbeidskapital og øvrige endringer ¹⁾	100	9
Kontantstrømmer fra driften	764	580
Betalte skatter	-79	-75
A: Netto kontantstrømmer fra driften	685	505
Likvider tilført/brukt på investeringer:		
Utbetalinger ved kjøp av driftsmidler og immaterielle eiendeler	-526	-410
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-10	-11
Utbetalinger ved langsiktige utlån	-3	-144
Innbetalinger ved langsiktige fordringer	105	0
Utbetalinger til dekning av investeringer i tilknyttede selskap	-111	-24
Innbetalinger av utbytte fra tilknyttede selskaper	15	1
Mottatte finansinntekter	16	16
B: Netto likviditetsendring fra investeringer	-514	-572
Likvider tilført/brukt på finansiering:		
Endring trekk på kassekreditt	-48	-4
Opptak av nye lån	1 150	1 340
Avdrag på gjeld og andre forpliktelser	-802	-777
Betalte finanskostnader	-178	-179
Utbetalt utbytte til konsernets aksjonærer	-177	-201
C: Netto likviditetsendring fra finansiering	-55	179
A+B+C: Netto likviditetsendring i perioden	116	112
Kontanter og bankinnskudd per 01.01.	122	328
Kontanter og bankinnskudd per avslutningstidspunkt	238	440
	238	
¹⁾ Spesifikasjon av endring i arbeidskapital		
Endring kundefordringer, varer og andre fordringer	272	54
Endring i leverandørgjeld, offentlig gjeld og annen kortsiktig gjeld	-172	-43
Øvrige endringer	-	-2
Sum endring arbeidskapital	100	9

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		117	117	3	120
Utvidet resultat i perioden		-	-	-	-
Periodens totalresultat etter skatt		117	117	3	120
Utdelt utbytte		-200	-200	-1	-201
Kapitalutvidelse		-	-	-	-
Egenkapital per 30.06.2016	1 848	3 298	5 146	66	5 211
Egenkapital per 31.12.2016	1 848	3 719	5 567	68	5 635
Periodens ordinære resultat		212	212	4	216
Utvidet resultat i perioden		-	-	-	-
Periodens totalresultat etter skatt		212	212	4	216
Utdelt utbytte		-175	-175	-2	-177
Utløsning av minoritetsinteresser		-8	-8	-2	-10
Egenkapital per 30.06.2017	1 848	3 748	5 596	68	5 664

Segmentrapportering

(tall i millioner kroner)	1. halvår 2017	1. halvår 2016
Produksjon	905	758
Nett	709	709
Marked	-	456
Bredbånd	239	218
Annen virksomhet	213	108
Elimineringer	-157	-120
Sum driftsinntekter	1 908	2 129
Produksjon	1	0
Nett	22	26
Marked	-	19
Bredbånd	-	-
Annen virksomhet	155	71
Salg mellom segmenter	178	116
Produksjon	299	205
Nett	137	135
Marked	17	19
Bredbånd	17	16
Annen virksomhet	9	-57
Elimineringer	1	6
Sum driftsresultat	479	324

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 40 millioner kroner og inkluderer resultatandeler fra deleide vann- og vindkraftvirksomheter med 23 millioner kroner og Innlandkraft AS med 17 millioner kroner.

Øvrig inntekt på investeringer i tilknyttede selskaper er positiv med 27 millioner kroner og består hovedsakelig av andel positivt resultat etter skatt fra Moelven Industrier AS med 41 millioner kroner og nedskrivning av eierandelen i Energy Future Invest AS (EFI) med 14 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 30.06.2017 er vurdert til 26 millioner kroner. 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. Aksjeposten vurderes til virkelig verdi ved hver kvartalsavslutning inntil salg er gjennomført.

I første halvår 2017 er bygning i eiendomsselskapet Energihuset AS lagt ut for salg og derfor omklassifisert til holdt for salg. Balanseført verdi av bygningen er 31 millioner kroner. Det forventes at salgsprosessen er avsluttet i tredje kvartal 2017 og at bygningen vil selges med en regnskapsmessig gevinst.

Note 4 Rentebærende lån, rente- og valutaderivater

Rentebærende gjeld utgjør 8,8 milliarder kroner. Beløpet inkluderer ansvarlig lån fra eiere med 1,5 milliarder kroner og kortsiktig andel av langsiktig gjeld med 762 millioner kroner.

Endring i virkelig verdi på langsiktig lån i utenlandsk valuta er negativ med 12 millioner etter første halvår 2017, og er resultatført som finanskostnad.

Verdiendring på rentederivater er positiv med 17 millioner kroner, mens verdiendringene på valutaderivater for sikringer, hovedsakelig i virksomhetsområdet Produksjon, er negativ med en million 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 30. juni 2017						
Eiendeler						
Andre finansielle anleggsmidler	-	998	50	1 048		1 048
Kundefordringer og andre fordringer		581		581	291	872
Derivater	20			20		20
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	6			6		6
Kontanter og kontantekvivalenter		238		238		238
Sum finansielle eiendeler	26	1 817	50	1 893	291	2 185

(tall i millioner kroner)	Forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Finansielle forpliktelser til amortisert kost	Sum finansielle forpliktelser	Øvrige	Sum
Per 30. juni 2017					
Forpliktelser					
Lån		7 311	7 311		7 311
Ansvarlig lånekapital		1 519	1 519		1 519
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld		91	91	799	890
Derivater	237		237		237
Sum finansielle forpliktelser	237	8 922	9 159	799	9 958

Investorinformasjon

Informasjon finnes på Eidsivas nye hjemmesider www.eidsiva.no

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