

Resultat for AS Eidefoss

1. halvår 2015

Generelt

Regnskap pr. 30.06.15 viser et driftsresultat på 23,1(39) millioner kroner. Overskudd før skatt er på 28,0(52,8) millioner kroner, mens resultat etter skatt er 16,8(30,3) millioner kroner. Omsetningen ble 112(119,9) millioner kroner. Totalkapitalen er 1.272(1090) millioner kroner og egenkapitalprosenten inkludert ansvarlig lån er 54,3(63,5) %. Netto finans er 4,9(13,9) millioner kroner. Tallene i parentes er fjorårets halvårstall.

Resultatet er preget av lave kraftpriser og lav produksjon, mens nettinntektene er på budsjett.

Det er bokført 27 % selskapsskatt, mens grunnrenteskatten er bokført med 6,7 millioner kroner. Den totale skattekostnaden utgjør 40 % av resultatet.

Inklusiv rente- og valutasikringen knyttet mot obligasjonslånene, ble gjennomsnittlig, effektiv lånerente på 4,19% p.a. for den eksterne finansieringen.

Driftsresultat i forhold til budsjett er så langt ikke tilfredsstillende. Kraftprisen har falt gjennom året, og tendensen er fortsatt fall eller utflating. Vi må derfor forvente at det blir vanskelig å nå budsjettet for året.

Bedre finansinntekter enn budsjettet gir et perioderesultatet som likevel er tilnærmet budsjett. For å nå det budsjetterte årsoverskuddet må ytterligere gode finansinntekter og høy kraftproduksjon utligne fallet i kraftprisen. Det er lite som tyder på at det vil skje når dette skrives.

ENERGI

Kraftproduksjon

Samlet produksjon 1. halvår er 132 GWh, og den er 33 GWh(20 %) under budsjett. Dette skyldes hovedsakelig nye konsesjonsvilkår på Tesse. Kaldt vær og lite snøsmelting har ført til unormalt lite tilsig, og dette har ført til at Tessastasjonene har stått i hele mai og juni for å nå fyllingsnivå 850,92 innen 01.07. Spotprisen i område 3 har i snitt vært 21,3 øre/kWh i 1. halvår, mens oppnådd kraftpris er 25,2 øre/kWh. Prissikring av deler av produksjonen har bidratt til denne merverdien.

Driften av kraftstasjonene har vært stabil og god i perioden. I midten av juli fikk vi et havari på transformatoren i Midtre Tessa. Dette vil føre til et produksjonstap på anslagsvis 2 millioner kroner inntil transformatoren med ny innmat er montert i november.

Prosjekt

Smådøla kraftstasjon ble satt i drift i mai, og har gått stabilt etter noen justeringer i innkjøringsfasen. Driften i mai og juni er igangkjøring, og investeringen er tilnærmet ferdigstillet med full drift fra og med 2. halvår. Det gjenstår fortsatt litt finjustering for å oppnå maksimal effekt på aggregat 1. Stasjonen ble levert til riktig tid, og kostnaden ble som budsjettet på 200 millioner kroner.

AS Eidefoss

AS Eidefoss har 28 % eierandel i sameiet Rosten Kraftverk. Etter idriftsettelse våren 2018 vil kraftverket produsere 200 GWh. Utbyggingsprosjektet følger så langt planlagt framdrift og budsjettert kostnad.

Utbyggerne av Nedre Otta, AS Eidefoss og Opplandskraft DA, venter fortsatt på svar fra Olje- og Energidepartementet på vår konsesjonssøknad. Vi håper å få svaret i løpet av høsten, men dersom saken legges fram for drøfting i Stortinget, kan det drøye lenger.

Kraftomsetning

Oppnådd margin på strømsalg til kunder er 20 % lavere enn budsjett. Konkurransen i markedet er hard, men vår markedsandel er relativt stabil.

NETT

Nettinntekten hittil i år er på budsjett. Selv om det har vært en mild vinter, har forbruk og effektuttak vært omtrent på samme nivå som i fjor. Lave kraftpriser fører nok til at kundene ikke er så kritiske til strømforbruket sitt. Driften har vært stabil med lavere avbruddskostnader enn fjoråret. Samlet nettinntekt øker i forhold til fjoråret på grunn av inntekter fra 132 kV-linja Vågåmo-Skjåk, som vi kjøpte av Opplandskraft DA og Øvre Otta DA pr. 01.01.2015.

Prosjekt

Eidefoss Nett er i gang med å planlegge 132 kV-linje for Rosten kraftverk. Dette er så langt et spleiselag mellom utbyggerne av Rosten kraftverk og Eidefoss Nett, mens utbyggerne av Nedre Otta også blir med dersom dette prosjektet blir realisert.

Kjøpet av 132 kV-linja Vågåmo-Skjåk er fullført og formelt godkjent av myndighetene.

AMS(automatisk målersystem)-prosjektet har valgt leverandør gjennom et samarbeidsprosjekt med Gudbrandsdal Energi, Valdres Energi og Vang Energiverk. Eidefoss er ett av få nettselskap i Norge som har hatt et fullt utbygd AMS-system i mange år, dvs. siden 2005. Dette systemet tilfredsstillende ikke nye forskriftskrav, og vi må ha det nye systemet på plass innen 01.01.2019 slik som alle andre nettselskap i Norge. Oppstart av prosjektet blir i starten av 2016, og forventa kostnad er 25 millioner kroner.

FIBER

AS Eidefoss har bygget fiber i mange år i tett samarbeid med Eidsiva Bredbånd(EB). Vi gjennomfører investeringen og leier ut kapasitet til EB basert på en langsiktig avtale som gir oss en tilfredsstillende avkastning på kapitalen. Vår satsing fortsetter også i år, og planlagte aktiviteter utgjør i alt 14 millioner kroner. Pr. 1. halvår er prosjektene i rute.

FRAMTIDSUTSIKTER

De langsiktige kraftprisene gir hele bransjen utfordringer som ikke var der for 2-3 år siden. Våre pågående og planlagte prosjekter har fortsatt en tilfredsstillende avkastning, men den økonomiske gevinsten reduseres betydelig med langvarig nedadgående eller lave kraftpriser.

REGNSKAPSPRINISPPER

Selskapet har et datterselskap, Otta Biovarme AS. Datterselskapet er uvesentlig for vurdering av selskapets resultat og balanse. Det er derfor ikke utarbeidet konsernregnskap pr 30.6.2015. Halvårsregnskapet er ellers satt opp etter de samme regnskapsprinsipper og beregningsmetoder som årsregnskapet for 2014.

AS Eidefoss

Resultatregnskap	1.1.-30.06. 2015	1.1.-30.06. 2014	1.1.-31.12. 2014
Energisalg	49 665	64 778	135 809
Nettinntekt	57 020	50 798	86 062
Andre inntekter	5 320	4 365	10 678
Sum driftsinntekter	112 005	119 941	232 549
Energikjøp + overføringskostnad	30 031	25 643	40 121
Personalkostnader	26 297	22 860	45 130
Ordinære av- og nedskrivninger	10 138	10 110	20 818
Øvrige driftskostnader	22 431	22 318	39 819
Sum driftskostnader	88 897	80 931	145 888
Driftsresultat	23 108	39 010	86 661
Finansinntekter	17 377	23 467	31 055
Finanskostnader	-12 437	-9 640	-15 794
Ordinært resultat før skattekostnad	28 048	52 837	101 922
Skattekostnad på ordinært resultat	11 250	22 491	43 384
Resultat etter skatt	16 798	30 346	58 538

Balanse	30.06.2015	30.06.2014	31.12.2014
Anleggsmidler	759 133	556 315	655 348
Omløpsmidler	513 006	533 401	680 016
Sum eiendeler	1 272 139	1 089 716	1 335 364
Egenkapital	540 251	542 489	538 453
Langsiktig gjeld	650 000	450 000	650 000
Kortsiktig gjeld	81 888	97 227	146 911
Sum gjeld og egenkapital	1 272 139	1 089 716	1 335 364

Virksomhetsområder

1.1.-30.6.2015	Energi	Nett	Tele	Øvrige
Driftsinntekter	81 770	57 978	1 347	3 015
Varer og tjenester	46 067	6 642	0	-384
Personalkostner	6 992	15 058	309	3 938
Andre driftskostnader	12 828	16 488	118	2 809
EBITDA	15 883	19 790	920	-3 348
Avskrivninger	837	8 176	970	154
Driftsresultat	15 046	11 614	-50	-3 502

1.1.-31.12.2014	Energi	Nett	Tele	Øvrige
Driftsinntekter	199 587	122 604	1 990	6 127
Varer og tjenester	86 915	45 602	0	0
Personalkostner	9 405	20 730	460	5 042
Andre driftskostnader	25 609	15 410	250	3 616
EBITDA	77 658	40 862	1 280	-2 531
Avskrivninger	1 704	17 079	1 642	302
Driftsresultat	75 954	23 783	-362	-2 833

Erklæring vedrørende halvårsrapportens innhold

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- Delårsrapporten for første halvår 2015 er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og norsk god regnskapsskikk. Delårsregnskapet avlegges etter samme regnskapsprinsipper og beregningsmetoder som årsregnskapet.
- Regnskapet gir et rettviseende bilde av selskapets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.
- Delårsrapporten gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultat og stillingen til selskapet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer selskapet står overfor.

30.juni 2015
27. august 2015

I styret for AS Eidefoss


Grete Sjurgard


Per Dag Hole
styreleder


Arnulf Furuhovde


Steinar Jøråndstad


Solveig Rindhølen


Inge Torkveen


Tore Båtstad


Hans Kolden
Adm.dir.