

Resultat for AS Eidefoss

1. halvår 2017

Generelt

Regnskap pr. 30.06.17 viser et driftsresultat på 18,8 (28,7) millioner kroner. Overskudd før skatt er på 27,9 (16,4) millioner kroner, mens resultat etter skatt er 16,6 (9,8) millioner kroner. Omsetningen ble 113,9 (116,0) millioner kroner. Totalkapitalen er 1.483 (1.238) millioner kroner og egenkapitalprosenten inkludert ansvarlig lån er 49,7(55,5) %. Netto finansinntekter er 9,2 (-12,3) millioner kroner. Tallene i parentes er fjorårets halvårstall.

Det framlagte regnskapet viser et resultat og utvikling i egenkapitalen som er godt innenfor lånebetingelsene i forbindelse med finansieringen av de pågående kraftutbyggingene.

Resultatet er preget av relativt lave kraftpriser, men de er høyere enn i 1. halvår i 2016. Produsert kraftmengde er en del under middelvei, mens inntektene fra Nett er i samsvar med inntektsrammen. Driftsresultatet karakteriseres som tilfredsstillende. Utviklingen av selskapets finansportefølje har gitt en god avkastning første halvår.

Skattekostnaden beregnes ut fra en selskapskatt på 24 (25) % selskapskatt og grunnrenteskatten på produksjonsinntektene på 34,3 (33) %. Sammensetningen av inntektene på produksjon, finans og øvrige inntekter varierer gjennom året, og skattekostnaden for 1. halvår 2017 er avsatt med et beløp tilsvarende 40,5% av resultat før skatt. Dette samsvarer med fjorårets skattebelastning.

Inklusiv rente- og valutasikringen knyttet mot obligasjonslånene, ble gjennomsnittlig, effektiv lånerente 3,50 % (3,35%) p.a.

AS Eidefoss gikk bort fra budsjett og over til prognoser fra og med driftsåret 2017. Driftsresultatet på 18,8 millioner kroner er noe lavere enn prognosen for 1. halvår. Finansmarkedet har vært meget godt i 1. halvår, og fører til et stort pluss i netto finansposter. Dette gir et perioderesultat noe over prognosen da året startet.

ENERGI

Kraftproduksjon

Samlet kraftproduksjon 1. halvår er 150 (158) GWh, og den er 19 GWh (12%) under middelvei. Dette skyldes hovedsakelig konsesjonsvilkåret på Tessa, der vi «med stor sannsynlighet» skal nå fyllingsnivå 850,92 innen 01.07. Også i år var det lavt snømagasin, og pr medio april bare 60 % av normalen. Dette førte derfor til at Tessa-stasjonene måtte stoppes lenger enn planlagt, og produksjonen ble lavere enn middelveien. I tillegg fikk vi et havari på den største transformatoren i Smådøla, som bare er 2 år gammel. Vi har godt håp om å få dekket tingskaden og avbruddstapet, men vi har av forsiktighetshensyn valgt å ikke inntektsføre dette før garanti- og/eller forsikringsaken er avgjort. Det er satt inn en reservetransformator, men denne har bare halv kapasitet. Tapte kraftproduksjon fram til 01.07 er ca. 4,5 GWh. Spotprisen i prisområde 3 har i snitt vært 29,7(24,3) €/MWh eller 27,9 øre/kWh i 1. halvår. Oppnådd kraftpris hensyntatt foretatte prissikringer ble 25,6 øre/kWh. Elsertifikatprisen har vært bare halvparten av prognosen da året startet.

Bortsett fra transformatorhavariet i Smådøla, har driften av kraftstasjonene vært stabil og god. Alle aggregatene har vært driftsklare, med unntak av planlagt vedlikeholds-stopp i Eidefossen kraftverk i april og Øvre Tessa kraftverk i juni.

AS Eidefoss

Prosjekt

Eidefoss har 28 % eierandel i sameiet Rosten Kraftverk. Etter idriftsettelse våren 2018, vil kraftverket produsere 200 GWh/år. Utbyggingsprosjektet følger så langt planlagt framdrift. Damkostnaden har øket med anslagsvis 50 millioner kroner som følge av utfordrende grunnforhold, mens kostnaden for tunneler og maskinhall er 30 millioner kroner under budsjett på grunn av godt fjell og mindre sikring. Samlet prosjektkostnad er estimert til 883 millioner kroner, dvs. innenfor rammen på 886 millioner kroner.

AS Eidefoss, E-CO Energi og Eidsiva Vannkraft besluttet i september 2016 å bygge Nedre Otta kraftverk. Eidefoss inngikk avtale med DNB om finansiering i september. For AS Eidefoss dreier det seg om en investering på 610 millioner kroner. Anleggsarbeidet startet i november 2016, og prosjektet er i rute på framdrift og kostnader.

Kraftomsetning

Lavere kostnad på innkjøp av elsertifikater har medført at oppnådd margin på strømsalg til kunder er høyere enn forventet. Konkurransen i markedet er fortsatt hard, og vår markedsandel er svakt synkende.

NETT

Nettleieinntekten er i samsvar med inntektsrammen og prognosen for året. Nettdriften har vært svært stabil med lave avbruddskostnader.

Eidefoss Nett har kommet langt i byggingen 132 kV-linje for Rosten kraftverk. Anlegget bygges med eget mannskap, og skal spenningssettes i høst. I juni ble det inngått nettavtale med Rosten sameie, der Nedre Otta DA og Eidefoss Nett deler kostnaden ut fra avtalte fordelingsnøkler/anleggsbidrag.

Prosjekt AMS (automatisk målersystem) startet i begynnelsen av 2016. Pr. 1. halvår 2017 er ca. halvparten av de 15.000 målerne montert hos kundene, og vi blir ferdig i god tid innen fristen 01.01.2019. Forventet investering 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 25-årig avtale som gir oss en tilfredsstillende avkastning på kapitalen. Vår satsing fortsetter også i år, og planlagte investeringer utgjør i alt 10,4 millioner kroner. Pr. 1. halvår er prosjektene i rute.

FRAMTIDSUTSIKTER

Kraftprisen i juli ble 20 % lavere enn tilsvarende måned i fjor, mens august-prisen ser ut til å bli 10-15 % lavere enn i fjor. Resten av året har også terminpriser som ligger litt under fjoråret, så året sett under ett får nok en lavere snittpris enn 2016. Vi kommer til å produsere opp mot maksimum fram til 1. mars neste år på grunn av planlagt vedlikeholdsstopp i Midtre Tessa. Dette kan veie litt opp for den lavere prisen. Prognosen for samlet produksjonsinntekt er likevel 7-8 millioner kroner lavere enn i 2016. De langsiktige kraftprisene for 2018-2022 er fortsatt lave, men de har fått et lite løft oppover hittil i år, hovedsakelig på grunn av stigende kullpris.

Prissikringsstrategien vår er nå endret på den måten at vi legger større vekt på å redusere risikoen for å få unormalt lave priser imot oss. Prisingstrategien er etablert for å sikre inntjeningen til å betjene lånene som selskapet har tatt opp.

Utover høsten vil vi gjennomføre en strategiprosess for å fastslå videre retning for selskapet. Dette er nødvendig før vi organiserer våre virksomhetsområder inn i en konsernmodell i tråd med nye krav i energiloven som ble vedtatt i juni 2016.

REGNSKAPSPRINSIPPER

Selskapet har et datterselskap, Otta Biovarme AS. Datterselskapet er uvesentlig for vurdering av selskapets resultat og balanse. Det er derfor ikke utarbeidet konsernregnskap pr 30.6.2017. Halvårsregnskapet er ellers satt opp etter de samme regnskapsprinsipper og beregningsmetoder som årsregnskapet for 2016.

AS Eidefoss

Resultatregnskap	1.1.-30.06. 2017	1.1.-30.06. 2016	1.1.-30.06. 2015	1.1.-31.12. 2016
Energisalg	49 961	48 362	49 665	130 888
Nettinntekt	55 307	61 389	57 020	117 155
Andre inntekter	6 752	6 263	5 320	11 789
Sum driftsinntekter	112 020	116 014	112 005	259 832
Energikjøp + overføringskostnad	31 852	26 906	30 031	54 241
Personalkostnader	25 024	24 910	26 297	49 183
Av- og nedskrivninger	13 142	13 033	10 138	24 771
Øvrige driftskostnader	23 243	22 469	22 431	46 382
Sum driftskostnader	93 261	87 318	88 897	174 577
Driftsresultat	18 759	28 696	23 108	85 255
Finansinntekter	14 822	1 228	17 377	18 711
Finanskostnader	-5 663	-13 486	-12 437	-17 841
Resultat før skattekostnad	27 919	16 437	28 048	86 125
Skattekostnad på ordinært resultat	11 297	6 590	11 250	34 848
Resultat etter skatt	16 622	9 847	16 798	51 277

Balanse	30.06.2017	30.06.2016	30.06.2015	31.12.2016
Anleggsmidler	1 054 838	797 981	556 315	834 027
Omløpsmidler	428 372	440 187	533 401	484 182
Sum eiendeler	1 483 210	1 238 168	1 089 716	1 318 209
Egenkapital	587 336	538 794	542 489	570 715
Langsiktig gjeld	786 408	650 000	450 000	651 408
Kortsiktig gjeld	109 466	49 374	97 227	96 086
Sum gjeld og egenkapital	1 483 210	1 238 168	1 089 716	1 318 209

Virksomhetsområder

1.1.-30.6.2017	Energi	Nett	Tele	Øvrige
Driftsinntekter	56 416	57 222	2 461	3 066
Varer og tjenester	20 868	18 129	0	0
Personalkostner	9 487	13 799	2	1 736
Andre driftskostnader	12 563	9 651	22	1 008
EBITDA	13 499	15 643	2 438	321
Avskrivninger	2 947	8 231	1 917	46
Driftsresultat	10 552	7 411	521	275
1.1.-30.6.2016	Energi	Nett	Tele	Øvrige
Driftsinntekter	53 377	63 627	2 446	2 218
Varer og tjenester	18 080	15 460	-859	0
Personalkostner	8 085	13 927	2 038	860
Andre driftskostnader	10 608	9 592	1 564	580
EBITDA	16 604	24 647	-298	778
Avskrivninger	3 097	8 705	29	1 201
Driftsresultat	13 507	15 943	-327	-423
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

Erklæring vedrørende halvårsrapportens innhold

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- Delårsrapporten for første halvår 2017 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 2017
31. august 2017

I styret for AS Eidefoss



Steinar Jøråndstad



Grete Sjørgard
styreleder



Arnulf Furuhovde



Tronn Flittie



Lene Sørbråten



Inge Torkveen



Tore Båtstad



Hans Kolden
Adm.dir.

AS Eidefoss

Edvard Storms veg 4 | postboks 160, 2684 Vågå | firmapost@eidefoss.no
Tlf. 61 23 82 00 | Faks: 61 23 82 01 | www.eidefoss.no
Bank: 6191 05 03323 | Org.nr.: 911 305 631

tenk fornybart med oss