

Resultat for AS Eidefoss

1. halvår 2019

Generelt

Regnskap pr. 30.06.19 viser et driftsresultat på 48,7 (44,7) millioner kroner. Overskudd før skatt er på 57,2 (44,4) millioner kroner, mens resultat etter skatt er 29,2 (17,4) millioner kroner. Omsetningen ble 157,8 (150,1) millioner kroner. Totalkapitalen er 1.952 (1.734) millioner kroner og egenkapitalgraden inkludert ansvarlig lån er 41,1 (45,0) %. Nedgangen i egenkapitalgraden er i henhold til forventningene og er en konsekvens av selskapets deltakelse i investeringene i kraftverkene Rosten og Nedre Otta. Netto finansposter er 8,5 (-0,3) millioner kroner. Bedret avkastning på finansporteføljen er hovedgrunnen til bedringen i finanspostene. 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 høye kraftpriser, og en grunnrenteskatt som fortsatt er litt påvirket av inngåtte prissikringer på et noe lavere nivå enn prisen som brukes for å komme fram til grunnlaget for skatteberegningen. Produsert kraftmengde er 7 % under 1. halvår 2018. Inntektene fra Nett er i samsvar med inntektsrammen. Selskapets finansportefølje har gitt en avkastning på 6,05 % første halvår.

Skattekostnaden beregnes ut fra en selskapskatt på 22 (23) % selskapsskatt og grunnrenteskatten på produksjonsinntektene på 37,0 (35,7) %. Sammensetningen av inntektene på produksjon, finans og øvrige inntekter varierer gjennom året, og skattekostnaden for 1. halvår 2019 er avsatt med et beløp tilsvarende 48,4 (60,2%) av resultat før skatt. Endringen i effektiv skattebelastning skyldes bedret resultat av finanspostene og prissikringene som AS Eidefoss har foretatt i henhold til sin sikringsstrategi.

Inklusiv rente- og valutasikringen knyttet mot obligasjonslånene, ble gjennomsnittlig, effektiv lånerente 3,45 (3,52) % p.a.

Driftsresultatet på 48,7 millioner kroner er i tråd med prognosen for 1. halvår og karakteriseres som tilfredsstillende. Finansmarkedet har vært godt i 1. halvår, og til tross for økende finanskostnader på grunn av investeringen i Rosten kraftverk, er netto finansposter positiv med 8,5 (-0,3) millioner kroner.

ENERGI

Kraftproduksjon

Samlet kraftproduksjon 1. halvår er 180 (193) GWh. Uten Rosten er produksjonen 156 GWh sammenlignet med 176 GWh i 1. halvår 2018. Dette er 4 GWh under middelvei. I vår var snømagasinet 10-15% under normalt nivå, og snøsmeltingen begynte allerede i mars, mens april ble kald og mai normal. Planlagt utskifting av turbin og overhaling av generator i Nedre Tessa aggregat3, førte til redusert produksjon i Tessastasjonene. I tillegg fikk vi

driftsproblemer på aggregat 1 i Nedre Tessa, og aggregat 1 i Øvre Tessa. De omfattende skadene på generator1 i Nedre Tessa kunne repareres, men ut fra en økonomisk totalvurdering, bestemte vi oss for å forsere bygging av en ny stasjon med ett aggregat som erstatter de to gamle aggregatene fra 1942 og 1949. Opprinnelig byggeplan var 2023. Konsekvensen er at vi mister produksjonen fra aggregat 1 i 1,5 år, tilsvarende 23 GWh. Spotprisen i prisområde 3 har i snitt vært 39,7 øre/kWh mot 37,9 øre/kWh i 1. halvår 2018. Elsertifikatprisen har vært sterkt fallende på ettervinteren, men inngåtte sikringshandler demper denne effekten noe.

Denne våren må vi si at driften av kraftstasjonene har vært mer ustabil enn vanlig. Både planlagt og ikke planlagt arbeid som er gjort i vår, vil fornye kraftverkene i Tessa, og føre til sikrere drift.

Prosjekt

AS Eidefoss, E-CO Energi og Eidsiva Vannkraft besluttet i september 2016 å bygge Nedre Otta kraftverk. Anleggsarbeidet ligger foran opprinnelig framdriftsplan, og kostnaden ligger fortsatt under budsjett etter at det meste av arbeidet som kunne ført til merkostnader er fullført.

I Nedre Tessa kraftverk, aggregat 3, har vi skiftet turbin og renovert generator og kontrollanlegg til en total kostnad på ca. 24 millioner kroner. Prosjektet ble 14 dager forsinket.

STRØMSALG

Eidefoss Strøm ble landsdekkende strømlleverandør fra ca. 1. mars. Vi skal fortsatt være en ærlig og kundeorientert leverandør som selger lokal strøm fra fjellheimen i Nord-Gudbrandsdalen. Konkurransen i markedet er fortsatt hard, men vår markedsandel lokalt er økende, og vi har hittil fått en del kunder fra andre deler av landet. Marginpresset har avtatt en del, og det ser ut til at omfanget av lokkeprodukt fra konkurrentene er fallende.

NETT

Nettleieinntekten er i samsvar med inntektsrammen, og er i henhold til prognosen. KILE-kostnaden er tilbake på normale nivåer etter en vinter uten store nettfeil.

Byggingen av 132 kV-linja på strekningen Vågårusten - Nedre Otta er fullført. Anlegget er bygget med eget mannskap, og skal spennings-settes høsten 2019.

Prosjekt AMS (automatisk målesystem) ble fullført innenfor tid og kostnad 01.01.2019. Det gjenstår nå ca. 150 anlegg av i alt 14500, som vi vil skifte ut etter hvert som vi får tilgang til byggene de står i.

FIBER

AS Eidefoss har bygget bredbåndsnett basert på 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 ca. 10 millioner kroner.

FRAMTIDSUTSIKTER

Kraftprisen i juli og hittil i august har ligget betydelig under fjoråret, men likevel på et relativt høyt nivå til å være sommerpriser. Resten av året har stabile terminpriser på et nivå rundt 40 øre/kWh. Dette er litt under fjoråret, men likevel et nivå som gir en grei avkastning på produksjonen i Eidefoss. Samlet produksjonsinntekt ligger derfor an til å bli noe lavere enn 2018. Nett inntekten vil i henhold til prognosen bli 127 millioner kroner, dvs. 10 millioner kroner høyere enn i 2018. Prognosen viser en forventning om sum driftsinntekter for 2019 på 359(342) millioner kroner og et driftsresultat på 125(125) millioner kroner. EBITDA er forventet å bli 154 (153) millioner kroner. Grunnrenteskatten går en god del ned sammenlignet med 2018, og dette gir et forventet årsresultat på 57(35) millioner kroner.

Prissikringsstrategien ble endret på nytt i 2018, der vi justerte for økningen i grunnrenteskatten de siste årene. Effekten av prissikring på lavere nivåer enn i dag, vil bli relativt ubetydelig i 2020 og framover. De langsiktige kraftprisene for 2020-2024 ligger i området t 33-34 øre/kWh, og CO2-prisen er en årsak til det relativt høye nivået. Med kraftprisene som vi ser de nærmeste årene, tror vi resultatene i Eidefoss vil ligge på et stabilt, relativt høyt nivå. Det må påregnes noe økte kostnader i forbindelse med konserndannelse og krav om særskilt organisering av Nett, se også omtale av dette nedenfor.

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 30.6.2019. Halvårsregnskapet er ellers satt opp etter de samme regnskapsprinsipper og beregningsmetoder som årsregnskapet for 2018.

SELKAPSMESSIG OMORGANISERING

Med bakgrunn i Energilovens bestemmelse om at vertikalintegreerte energiselskaper må skille ut monopolvirksomheten fra konkurranseutsatt virksomhet i egne juridiske selskaper innen 1.1.2021, har AS Eidefoss iverksatt en omorganisering slik at selskapets virksomheter fra 1.1.2020 vil være etablert som et konsern.

Konsernet vil få samme eiere som dagens selskap, og det vil være full kontinuitet regnskapsmessig, skattemessig, avgiftsmessig og avtalemessig, herunder forholdet til selskapets kreditorer.

Dagens AS Eidefoss vil når prosessen er fullført bli konsernets morselskap og all ekstern finansiering vil fortsatt være i AS Eidefoss.

Konsernet Eidefoss vil fra 1.1.2020 bestå av morselskapet AS Eidefoss og datterselskapene Eidefoss Nett AS, Eidefoss Vannkraft AS, Eidefoss Strøm AS, Eidefoss Fiber AS og Eidefoss Biovarme AS.

AS Eidefoss eies av Vågå kommune, Sel kommune, Lom kommune, Dovre kommune og Lesja kommune med 20% hver.

AS Eidefoss

Resultatregnskap	1.1.-30.06. 2019	1.1.-30.06. 2018	1.1.-30.06. 2017	1.1.-31.12. 2018
Energisalg	85 378	83 711	49 961	208 433
Nettinntekt	62 445	59 665	55 307	117 198
Andre inntekter	9 990	6 797	6 752	16 047
Sum driftsinntekter	157 813	150 173	112 020	341 678
Energikjøp + overføringskostnad	37 796	39 087	31 852	85 020
Personalkostnader	25 420	27 357	25 024	52 738
Av- og nedskrivninger	14 747	14 702	13 142	27 981
Øvrige driftskostnader	31 138	24 300	23 243	50 518
Sum driftskostnader	109 100	105 445	93 261	216 257
Driftsresultat	48 712	44 728	18 759	125 421
Finansinntekter	20 098	8 601	14 822	1 130
Finanskostnader	-11 599	-8 943	-5 663	-20 105
Resultat før skattekostnad	57 212	44 386	27 918	106 446
Skattekostnad på ordinært resultat	28 000	27 000	11 297	71 206
Resultat etter skatt	29 212	17 386	16 621	35 240

Balanse	30.06.2019	30.06.2018	30.06.2017	31.12.2018
Anleggsmidler	1 530 616	1 309 287	1 054 838	1 460 333
Omløpsmidler	422 117	424 917	428 372	466 859
Sum eiendeler	1 952 733	1 734 204	1 483 210	1 927 192
Egenkapital	652 424	630 357	587 336	523 212
Langsiktig gjeld	1 162 357	1 039 846	786 408	1 130 158
Kortsiktig gjeld	137 952	64 001	109 466	173 822
Sum gjeld og egenkapital	1 952 733	1 734 204	1 483 210	1 927 192

Virksomhetsområder

1.1.-30.6.2019	Energi	Nett	Tele	Øvrige
Driftsinntekter	103 478	69 023	3 353	1 287
Varer og tjenester	31 460	25 664	0	0
Personalkostner	8 723	14 378	-358	2 678
Andre driftskostnader	17 335	12 108	490	1 205
EBITDA	45 960	16 875	3 221	-2 596
Avskrivninger	4 930	7 746	2 007	64
Driftsresultat	41 030	9 128	1 214	-2 660
1.1.-30.6.2018	Energi	Nett	Tele	Øvrige
Driftsinntekter	89 945	65 252	2 614	2 595
Varer og tjenester	27 066	22 253	0	0
Personalkostner	8 283	16 108	0	2 966
Andre driftskostnader	13 043	9 941	80	1 235
EBITDA	41 553	16 949	2 533	-1 606
Avskrivninger	4 112	8 781	1 729	80
Driftsresultat	37 441	8 169	804	-1 686
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

Erklæring vedrørende halvårsrapportens innhold

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- Delårsrapporten for første halvår 2019 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 2019
30. august 2019

I styret for AS Eidefoss


Grete Sjørgard
styreleder


Tronn Flittie

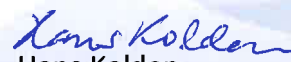

Arnulf Furuhovde


Steinar Ljørandstad


Lene Sørbråten

Inge Torkveen


Tore Båtsstad


Hans Kolden
Adm.dir.