

# HALVÅRSRAPPORT 2011



## Akershus Energi Konsern



# Halvårsrapport 2011

## 1. Konsernstruktur

Akershus Energi AS er morselskap i Akershus Energi konsernet. Samtlige aksjer eies av Akershus fylkeskommune. Konsernselskapenes virksomhet er i hovedsak lokalisert i Akershus fylke, med morselskapets hovedkontor på Rånåsfoss i Sørum kommune.

I 2011 har konsernets virksomhet i bestått av produksjon og omsetning av elektrisk energi basert på vannkraft samt produksjon og levering av fjernvarme og fjernkjøling.

Vannkraftvirksomheten drives gjennom datterselskapene Akershus Energi Vannkraft AS (100%), Glomma Kraftproduksjon AS (100%), Skien Kraftproduksjon AS (100%), Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS (100%), Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS (100%) og Halden Kraftproduksjon AS (100%). I tillegg har konsernet en eierandel på 25% i selskapet Norsk Grønnkraft AS som eier og driver småkraftverk. Eierandelen i Norsk Grønnkraft AS er økt fra 21% til 25% i 1. halvår 2011.

Konsernets fjernvarmevirksomhet har vært drevet gjennom datterselskapet Akershus Energi Varme AS (100%). Konsernselskapet Bio Varme Akershus AS er fusjonert inn i selskapet Akershus Energi Varme AS, med regnskapsmessig virkning fra og med 2011. I tillegg har konsernet en eierandel på 42% i Bio Varme AS, en landsdekkende aktør innenfor utvikling og drift av fjernvarmeanlegg.

Akershus Energi AS har inngått avtale om salg av sin eierandel på 42% i Bio Varme AS til Statkraft. Avtalen ble inngått 19.08.11. Endelig gjennomføring av transaksjonen forutsetter Konkurransetilsynets godkjenning. Konsernet ønsker fremover å ha fokus på egne regionale prosjekter, og ser på salget av eierandelen i Bio Varme AS som et viktig bidrag til dette.

Selskaper hvor konsernet har kontroll innarbeides i konsernregnskapet som datterselskap. Selskaper med en eierandel mellom 20% og 50% tas i utgangspunktet inn i konsernregnskapet som tilknyttede selskap etter egenkapitalmetoden. Deleid virksomhet innenfor vannkraftproduksjon er medtatt i konsernregnskapet etter bruttometoden som felles kontrollert virksomhet.

## 2. Hovedpunkter 1. halvår 2011

### Sammendrag - nøkkeltall

Beløp i mill.kr	1. halvår 2011	1. halvår 2010	Året 2010
Kontantstrøm fra drift	32	22	409
Salgsinntekter	463	450	993
Urealisert verdiendring finansielle kontrakter	274	-44	-219
Sum driftsinntekter	737	406	774
Driftsresultat	541	230	407
Resultat etter skatt	285	74	42
Totalkapital	4 334	4 233	4 575
Egenkapitalandel (%)	52 %	53 %	48 %
Rentebærende gjeld	730	679	669
Produksjon vannkraft (GWh)	994	1 038	2 252
Produksjon fjernvarme (GWh)	56	40	89

Eksterne forhold som i vesentlig grad påvirker konsernets virksomhet har 1. halvår 2011 vært en bedring i hydrologi og kraftbalanse, og noe lavere kraftpriser i forhold til situasjonen ved årsskiftet (31.12.10). Det har også vært en liten økning i rentenivået i 1. halvår 2011. Uroen i verdensøkonomien og finansmarkedene i 1. halvår 2011 har så langt ikke hatt noen vesentlige konsekvenser for konsernets virksomhet.

Konsernet hadde 1. halvår 2011 en positiv kontantstrøm fra drift på 32 millioner kroner mot 22 millioner kroner 1. halvår 2010, og endringen forklares i hovedsak ved lavere betalte skatter.

Resultat etter skatt 1. halvår 2011 er +285 millioner kroner mot +74 millioner kroner 1. halvår 2010. Den betydelige resultatfremgangen fra 1. halvår 2010 til 1. halvår 2011 forklares i stor grad ved verdiendringer på finansielle kraftkontrakter. Korrigert for urealiserte verdiendringer er resultat etter skatt 1. halvår 2011 +84 millioner kroner, i forhold til +101 millioner kroner 1. halvår 2010.

Basert på en foreløpig verdivurdering er det 1. halvår 2011 foretatt en nedskrivning på fjernvarmeanlegget i Sørumsand og investeringen i Bio Varme AS på henholdsvis 5,0 millioner kroner og 6,0 millioner kroner, til antatt virkelig verdi.

Kraftproduksjonen (vannkraft) 1. halvår 2011 var 994 GWh mot 1 038 GWh for samme periode i 2010.

Det er 1. halvår 2011 påløpt til sammen 176 millioner kroner i investeringer i anlegg og driftsmidler.

Konsernet har i perioden hatt god kostnadsstyring og kontroll, både for drifts- og utbyggingsaktiviteter.

### 3. Kommentarer til halvårsregnskapet

Konsernets resultatutvikling er tett knyttet til utviklingen i de fundamentale forholdene i kraftmarkedet, som nedbør, import/eksport, forbruk m.m. Introduksjonen av Grønne Sertifikater og et usikkert finansmarked gjør at usikkerheten rundt kraftprisene de kommende årene har økt. Konsernet har lagt opp til å ha rullerende flerårig planer hvor vi fokuserer på rammer for håndtering av eget produksjonsvolum fra egne og deleide kraftverk.

Beslutningsgrunnlaget for dette har vært konsernets totale risikosituasjon og de forpliktelser som ligger fremover i tid i forhold til utbyttekrav fra eier, vedlikeholdsprosjekter og investeringer. Konsernets grad av sikrings salg av kraft og valuta har vært høyere enn ved tidligere perioder. Den strategien som er valgt i den siste perioden mener styret gir en solid finansiell situasjon for å håndtere den risiko og de forpliktelser som selskapet har industrielt og finansielt fremover.

Fokus på optimal drift av kraftverk og fjernvarmeanlegg er svært viktig for å sikre gode resultater fremover. Dette styres gjennom tett oppfølging av måltall. Konsernets håndtering av likvider, låneporteføljer og valutarisiko har også hatt betydning for resultatutviklingen, og dette styres gjennom definerte rammer for rentesikring og valutasikring, samt rammer for plasseringer av finansielle aktiva.

Konsernet har valgt å ikke benytte regnskapsmessig sikringsbokføring for kontrakter knyttet til produksjonsportefølje og rente- og valutaportefølje. Det medfører at verdiendringer på disse kontraktene føres over resultatet, og slike verdiendringer vil kunne medføre betydelige svingninger i resultatene mellom regnskapsperioder.

Konsernets samlede kontantstrøm 1. halvår 2011 er -300 millioner kroner, som er 32 millioner kroner bedre enn samme periode forrige år. Den negative kontantstrømmen 1. halvår 2011 forklares i stor grad ved betaling av utbytte til eier, investering i varige driftsmidler og betalte skatter.

Konsernets samlede driftsinntekter 1. halvår 2011 var 737 millioner kroner, hvorav urealiserte verdiendringer på finansielle kontrakter (kraft og valuta) utgjør 274 millioner kroner. Korrigert for urealiserte verdiendringer på finansielle kontrakter er driftsinntektene 1. halvår 2011 463 millioner kroner, mot 450 millioner kroner for samme periode forrige år. Økningen i driftsinntekten kan i hovedsak henføres til fjernvarmevirksomheten og økt volum som følge av nye kunder og oppstart av anlegg.

Konsernets driftsresultat 1. halvår 2011 var 541 millioner kroner, som er 311 millioner kroner bedre enn samme periode forrige år. Den betydelige forbedringen i driftsresultatet forklares i hovedsak ved verdiendring på finansielle kraftkontrakter.

Driftskostnader (utover verdiendringer og andre (tap)/gevinster netto) 1. halvår 2011 er økt med 12 millioner kroner i forhold til samme periode forrige år, og kostnadsøkningen forklares i hovedsak ved økte avskrivninger som følge av ferdigstilling av anlegg.

Skattekostnaden 1. halvår 2011 er beregnet til 243 millioner kroner, en økning på 93 millioner kroner sammenlignet med tilsvarende periode forrige år. Beregnet skattekostnad for 1. halvår 2011 fordeler seg med 151 millioner kroner i alminnelig inntektsskatt og 92 millioner kroner i grunnrenteskatt. Økningen i skattekostnaden i forhold til tilsvarende periode forrige år forklares ved bedret resultat før skatt.

Konsernets total kapital pr. 30.06.11 på 4 334 millioner kroner er redusert med 241 millioner kroner siden årsskiftet (31.12.10), og reduksjonen forklares i stor grad ved redusert likvidbeholdning som følge av betaling av skatt og utbytte til eier. Konsernets egenkapital pr. 30.06.11 på 2 274 millioner kroner gir en egenkapitalandel på 52%, i forhold til en egenkapitalandel ved årsskiftet (31.12.10) på 48%.

Ved utgangen av første halvår 2011 hadde konsernet 82 fast ansatte, mot 79 på samme tidspunkt foregående år. Sykefraværet 1. halvår 2011 har vært 4,0%, mot 2,8% for samme periode foregående år. Arbeidsmiljø og sykefravær er fortsatt viktige fokusområder i konsernet.

I henhold til konsernets strategi og satsningsområder er det definert følgende driftssegmenter:

- Vannkraft - produksjon
- Vannkraft - krafthandel
- Fjernvarme

For nærmere kommentarer og oversikt over de økonomiske resultatene for virksomhetssegmentene vises det til etterfølgende avsnitt (4) og til noter til halvårsregnskapet.

## **4. Segmenter – virksomhetsinformasjon**

### **Vannkraft - krafthandel**

Driftssegmentet Vannkraft – krafthandel omfatter forvaltning av konsernets samlede produksjonsportefølje fra egne og deleide kraftverk, med fysisk og finansiell krafthandel via den nordiske el-børsen Nord Pool og Nasdaq OMX. I tillegg drives det også noe tradingvirksomhet innenfor definerte rammer, samt salg av opprinnelsesgarantier. Inntektene fra salg av kraft er i Euro, og valutaterminkontrakter benyttes innenfor definerte rammer for sikring av fremtidig kontantstrøm i norske kroner. Virksomhetsområdet leverer også tjenester knyttet til anmelding og avregning til driftssegmentet Vannkraft - produksjon.

Driftsinntektene 1. halvår 2011 var 418 millioner kroner, i forhold til 419 millioner kroner i tilsvarende periode forrige år, hvor positive resultater på valutasikringshandler oppveier for nedgang i kraftsalgsinntekter.

Driftsresultatet 1. halvår 2011 var -38 millioner kroner, i forhold til -31 millioner kroner i tilsvarende periode forrige år, og resultatnedgangen forklares ved høyere energikjøpskostnader.

### **Vannkraft - produksjon**

Driftssegmentet Vannkraft – produksjon omfatter konsernets 5 datterselskaper som produserer vannkraft i 9 heleide og 10 deleide kraftverk. Kraftproduksjonen 1. halvår 2011 var 994 GWh, som er 44 GWh lavere enn tilsvarende periode forrige år og 129 GWh lavere enn i et normalår. Produksjonsselskapenes kraftproduksjon selges løpende til driftssegmentet Vannkraft – krafthandel til notert markedspris.

Driftsinntekter 1. halvår 2011 var 442 millioner kroner, en økning på 7 millioner kroner i forhold til 1. halvår 2010. Økningen i driftsinntektene forklares i hovedsak ved høyere kraftpriser. Gjennomsnittlig spotpris 1. halvår 2011 for område NO1 (referert Oslo) var 470 NOK/MWh, mens tilsvarende pris 1. halvår 2010 var 437 NOK/MWh.

Driftsresultatet 1. halvår 2011 var 342 millioner kroner, som er 6 millioner kroner bedre enn 1. halvår 2010. Resultatendringen forklares i hovedsak ved økningen driftsinntekter.

Arbeidet med ombygging av kraftverket Rånåsfoss 1 startet opp i 1. halvår 2011, og ett av seks aggregater er tatt ut av drift. Frem til ombyggingen av kraftverket er ferdig i 2016, vil et til to aggregater være ute av drift. Ombyggingen er beregnet å koste 775 millioner kroner og vil gi en årlig produksjonsøkning på ca 60 GWh.

### **Fjernvarme**

Det er gjennomført en fusjon mellom fjernvarmeselskapene Akershus Energi Varme AS og Bio Varme Akershus AS. Driftssegmentet Fjernvarme omfatter konsernets fjernvarmesatsning gjennom datterselskapet Akershus Energi Varme AS (100%), samt eierandel (42%) i Bio Varme AS (tilknyttet selskap).

I 1. halvår 2011 ble Akershus Energi Park på Lillestrøm offisielt åpnet og i løpet av året vil også anlegget på Sørumsand være ferdig.

Virksomheten omfatter produksjon og salg av fjernvarme og fjernkjøling som leveres til næringsvirksomhet og boligselskaper.

Produsert volum (fjernvarme og fjernkjøling) var 1. halvår 2011 56 GWh i forhold til 40 GWh for tilsvarende periode forrige år.

Driftsinntektene i 1. halvår 2011 var 48 millioner kroner, en økning på 14 millioner kroner i forhold til 1. halvår 2010. Økningen forklares i hovedsak ved økt salg og nye kunder som tilknyttet fjernvarmeanleggene i takt med utbygging og ferdigstillelse av anleggene.

Driftsresultatet 1. halvår 2011 var -10 millioner kroner, en bedring på 3 millioner kroner i forhold til samme periode forrige år. Resultatfremgangen i forhold til samme periode forrige år forklares i hovedsak ved økt produksjon og salg som følge av at anlegg ferdigstilles og settes i ordinær drift.

Bedring av lønnsomhet og kontantstrøm innenfor fjernvarmevirksomheten vil ha et høyt fokus fremover.

Basert på en foreløpig verdivurdering er det 1. halvår 2011 gjennomført en nedskrivning på fjernvarmeanlegget i Sørumsand og investeringen i Bio Varme AS på henholdsvis 5,0 millioner kroner og 6,0 millioner kroner, til antatt virkelig verdi.

### **Øvrig**

Driftssegmentet øvrig består av morselskapet Akershus Energi AS (konsernspiss). I dette selskapet ligger det i tillegg til rene morselskap-/konsernfunksjoner også en del fellesfunksjoner for konsernet som viderebelastes de respektive konsernselskapene.

## **5. Videre utvikling**

Konsernet er inne i en omfattende investeringsfase med store investeringer innen fjernvarme og rehabiliteringer i egne og deleide vannkraftanlegg.

For vannkraftdelen er det spesielt rehabilitering og ombygging av Rånåsfoss I i Glomma som blir en omfattende aktivitet de nærmeste årene. Flere av kraftverkene i Glomma og Skiensvassdraget vil også være gjenstand for vedlikehold og rehabiliteringer de nærmeste årene. I tillegg foregår det utredning og planlegging av utbygging av vannkraftanlegg gjennom konsernets eierskap i Opplandskraft DA.

Konsernets fjernvarmeaktivitet er nå konsentrert i Akershus. Dette gjør konsernets rolle som regional aktør klarere. Konsernet er et "redskap" for satsning på klimatiltak i Akershus fylkeskommune. Gjennom kjøpet av alle aksjene i Bio Varme Akershus AS og salget av aksjene i Bio Varme AS er datterselskapet Akershus Energi Varme AS konsernets fjernvarmeaktør med et klart regionalt fokus.

En utbygging av biobaserte fjernvarmeanlegg i Akershus fylke på 1 milliard kroner vil gi en beregnet reduksjon i CO<sub>2</sub> utslipp på ca 120 000 tonn pr. år. Dette vil være et viktig bidrag i fylkeskommunens arbeid med å redusere utslipp av klimagasser i fylket.

Fjernvarmeprosjektene i konsernet er helt avhengig av støtte fra ENOVA for at økonomien i prosjektene på sikt skal gi en tilfredsstillende avkastning. Flere varmesentraler er satt i drift og det jobbes aktivt med å knytte til flere kunder og utvide fjernvarmenett i de ulike områdene. En sterk satsning på lønnsomhet sammen med samlingen av all vår fjernvarmeaktivitet i Akershus Energi Varme vil gi positive resultater og kontantstrøm fremover.

Konsernet har en meget god finansiell stilling som er helt avgjørende for å styre aktivt i en periode med omfattende investeringer og vedlikehold. Det er høyt fokus på å gjøre nødvendige tilpasninger og velge riktig timing for gjennomføring av planlagte investeringer. Obligasjonsmarkedet ses på som en relevant finansieringskilde for konsernets aktiviteter fremover, men også andre finansieringskilder vil bli vurdert for å finne en optimal langsiktig finansiering.

**Rånåsfoss, 31. august 2011**

**Styret i Akershus Energi AS**

**Resultat - Akershus Energi Konsern**

Beløp i mill.kr	1. halvår 2011	1. halvår 2010	Året 2010
Salgsinntekter	463	450	993
Urealisert verdiendring finansielle kontrakter	274	-44	-219
<b>Driftsinntekter</b>	<b>737</b>	<b>406</b>	<b>774</b>
Energi- og overføringskostnader	-33	-29	-64
Lønn og personalkostnader	-38	-38	-60
Av- og nedskrivninger	-59	-47	-100
Verdiendringer og andre (tap)/gevinster netto	3	11	-3
Andre driftskostnader	-69	-73	-140
<b>Driftsresultat</b>	<b>541</b>	<b>230</b>	<b>407</b>
Andel resultat tilknyttede selskap	-7	1	-35
Finansinntekter	7	11	22
Finanskostnader	-13	-18	-35
<b>Resultat før skattekostnad</b>	<b>528</b>	<b>224</b>	<b>359</b>
Skattekostnad	-243	-150	-317
<b>Resultat etter skattekostnad</b>	<b>285</b>	<b>74</b>	<b>42</b>
Estimatavvik pensjoner	-7	-15	-1
<b>Totalresultat</b>	<b>278</b>	<b>59</b>	<b>41</b>
Tilordnet:			
Aksjonærer	278	62	45
Ikke kontrollerende interesser	-	-3	-4
<b>Resultat pr. aksje (kr pr aksje)</b>	<b>1 426,10</b>	<b>385,30</b>	<b>230,18</b>

**Balanse - Akershus Energi Konsern**

Beløp i mill.kr	30.06.11	30.06.10	31.12.10
Immaterielle eiendeler	224	224	224
Varige driftsmidler	3 704	3 451	3 587
Finansielle anleggsmidler (inklusive derivater)	145	175	143
<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>4 073</b>	<b>3 850</b>	<b>3 954</b>
Varelager og fordringer	41	75	104
Finansielle plasseringer og derivater	94	74	91
Kontanter og bankinnskudd	126	234	426
<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>261</b>	<b>383</b>	<b>621</b>
<b>Sum eiendeler</b>	<b>4 334</b>	<b>4 233</b>	<b>4 575</b>
Egenkapital	2 274	2 235	2 196
Avsetning for forpliktelseser	939	903	877
Langsiktig gjeld (inklusive derivater)	478	565	542
Kortsiktig gjeld (inklusive derivater)	643	530	960
<b>Sum gjeld og egenkapital</b>	<b>4 334</b>	<b>4 233</b>	<b>4 575</b>

**Kontantstrømoppstilling**

Beløp i mill.kr	1. halvår 2011	1. halvår 2010	Året 2010
Resultat før skatt	528	224	359
Av- og nedskrivninger	59	47	100
Verdiendringer uten kontantstrømseffekt	-280	38	224
Endring arbeidskapital	-29	-9	2
Betalte renter	-13	-12	-19
Betalte skatter	-259	-276	-283
Andre poster	26	10	26
<b>Kontantstrøm fra driftsaktiviteter</b>	<b>32</b>	<b>22</b>	<b>409</b>
Investering i virksomhet og anleggsmidler	-176	-98	-287
Salg av anleggsmidler	-	1	1
Netto endring finansielle omløpsmidler	-21	11	11
Mottatt renter og utbytte	3	6	11
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-194</b>	<b>-80</b>	<b>-264</b>
Opptak av ny gjeld	100	36	71
Nedbetaling av gjeld	-38	-20	-66
Utbytte og kapitaltransaksjoner	-200	-290	-290
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>-138</b>	<b>-274</b>	<b>-285</b>
<b>Netto kontantstrøm i perioden</b>	<b>-300</b>	<b>-332</b>	<b>-140</b>
Likvidbeholdning ved periodens begynnelse	426	566	566
Likvidbeholdning ved periodens slutt	126	234	426

**Endringer i egenkapital**

Beløp i mill.kr	Innskutt kapital	Annen egenkapital	Sum	Ikke kontr. interesser	Sum egenkapital
<b>Egenkapital 31.12.2009</b>	<b>465</b>	<b>1 973</b>	<b>2 438</b>	<b>23</b>	<b>2 461</b>
Totalresultat i perioden	-	62	62	-3	59
Utbetalt utbytte	-	-290	-290	-	-290
Egenkapitalkorreksjon TS	-	5	5	-	5
<b>Egenkapital 30.06.2010</b>	<b>465</b>	<b>1 750</b>	<b>2 215</b>	<b>20</b>	<b>2 235</b>
Totalresultat i perioden	-	-17	-17	-1	-18
Avgang ikke kontrollerende interesser	-	-3	-3	-19	-22
Andre egenkapitalkorreksjoner	-	1	1	-	1
<b>Egenkapital 31.12.2010</b>	<b>465</b>	<b>1 731</b>	<b>2 196</b>	<b>-</b>	<b>2 196</b>
Totalresultat i perioden	-	278	278	-	278
Utbetalt utbytte	-	-200	-200	-	-200
<b>Egenkapital 30.06.2011</b>	<b>465</b>	<b>1 809</b>	<b>2 274</b>	<b>-</b>	<b>2 274</b>

## Noter til regnskapet

### Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for Akershus Energi for 1. halvår 2011 er avsluttet pr. 30.06.11, og er utarbeidet etter internasjonale regnskapsprinsipper (IFRS – International Financial Reporting Standard). Konsernregnskapet omfatter Akershus Energi AS med datterselskaper og tilknyttede selskaper. Halvårsregnskapet for 2011 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 om delårsrapportering.

Ved utarbeidelsen av halvårsregnskapet for 2011 og anvendelsen av konsernets regnskapsprinsipper har ledelsen utøvd skjønn og benyttet estimater og forutsetninger som grunnlag for regnskapsposter. Prinsippanvendelse og beregningsmetoder er de samme som ble benyttet i siste årsregnskap (2010). Halvårsregnskapet gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap, og må derfor sees i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2010.

Konsernregnskapet for 1. halvår 2011 er ikke revidert.

### Betydelige poster

Det kan være betydelige svingninger i markedspriser på kraft og valuta, og som et ledd i konsernets risikostrategi gjennomføres det økonomisk sikring av fremtidige kontantstrømmer ved bruk av finansielle kraftkontrakter og valutaterminkontrakter. Konsernet benytter ikke regnskapsmessig sikringsbokføring, og verdiendring på disse kontraktene føres over resultatet. Verdien på finansielle kraftkontrakter inngått som ledd i økonomisk sikring er i 1. halvår 2011 økt med 315 millioner kroner, mens det for valutaterminkontrakter har vært en verdireduksjon på 41 millioner kroner. Realisert resultat på valutaterminkontrakter og verdiendring på finansielle kraftkontrakter og valutaterminkontrakter benyttet i økonomisk sikring av fremtidige kontantstrømmer er klassifisert som en del av driftsinntektene i resultatregnskapet.

Som følge av uensartet praksis for regnskapsmessig behandling innenfor IFRS, valgte konsernet fra og med årsregnskapet for 2010 å ikke regnskapsføre (resultat og balanse) beregnet fremtidig konsesjonskraftforpliktelse, men å vise dette i note til regnskapet. Sammenlignbare resultat og balansetall for 1. halvår 2010 er utarbeidet.

Beregnet fremtidig forpliktelse for konsesjonskraft utgjør følgende (før skatt):

- Pr. 31.12.2009: 223 millioner kroner
- Pr. 30.06.2010: 262 millioner kroner
- Pr. 31.12.2010: 290 millioner kroner
- Pr. 30.06.2011: 264 millioner kroner

Beregnet fremtidig forpliktelse for grunnerstatninger er redusert med 4 mill.kr (før skatt) 1. halvår 2011, hovedsakelig som følge av endret diskonteringsrente (€). Endringen i beregnet forpliktelse er resultatført og medtatt på linjen *Verdiendringer og andre (tap)/gevinster netto*.

Basert på en foreløpig verdivurdering er det 1. halvår 2011 gjennomført en nedskrivning på fjernvarmeanlegget i Sørumsand og investeringen i Bio Varme AS på henholdsvis 5,0 millioner kroner og 6,0 millioner kroner, til antatt virkelig verdi.

## Segmentinformasjon

### Spesifikasjon - driftssegmenter

Beløp i millioner kroner	Vannkraft produksjon	Vannkraft krafthandel	Fjernvarme	Øvrig/ eliminering	IFRS- effekter	Konsern
<b>30.06.2011:</b>						
Driftsinntekter, eksterne	2	413	48	-	274	737
Driftsinntekter, andre segment	440	5	-	-445	-	-
Driftsresultat	342	-38	-10	-15	262	541
Investeringer	137	-	36	3	-	176
<b>30.06.2010:</b>						
Driftsinntekter, eksterne	1	415	34	-	-44	406
Driftsinntekter, andre segment	434	4	-	-438	-	-
Driftsresultat	336	-31	-13	-16	-46	230
Investeringer	41	56	-	1	-	98
<b>31.12.2010:</b>						
Driftsinntekter, eksterne	11	907	74	1	-219	774
Driftsinntekter, andre segment	937	9	-	-946	-	-
Driftsresultat	744	-53	-16	-21	-247	407
Investeringer	112	-	174	1	-	287

## Transaksjoner med nærstående parter

Det er 1. halvår 2011 betalt utbytte med 200 millioner kroner til Akershus fylkeskommune. I tillegg er det regnskapsført renteinntekter på lån til tilknyttede selskap med 0,2 millioner kroner og tjenestekjøp fra tilknyttede selskap med 1,5 millioner kroner.

## Skatt

I halvårsregnskapet er skattekostnaden et beste estimat av den veide gjennomsnittlige skattesats som forventes for hele regnskapsåret. Dette er gjennomført ved at skattekostnaden i resultatregnskapet er beregnet til alminnelig inntektsskatt på årets resultat med tillegg av estimert grunnrenteskatt.

## Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi erklærer etter beste overbevisning at halvårsregnskapet for Akershus Energi konsern for perioden 1. januar til 30. juni 2011 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 – Delårsrapportering, og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av 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, de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer virksomheten står ovenfor i neste regnskapsperiode, samt av vesentlige transaksjoner med nærstående.

Rånåsfoss, 31. august 2011

Ivar Ueland  
Styreleder

Jonas Vevatne

Per-Olav Lauvstad

Astrid Huitfeldt

Tron Erik Hovind

Liv Wergeland Sørbye

Maria Hoff

Kari Drangsholt

Stig Nystrøm

Liv-Ella Radford

Knut Asbjørn Pedersen

Jørn Myhrer  
Konsernsjef