

# HALVÅRSRAPPORT 2009



**Akershus Energi Konsern**



# Halvårsrapport 2009

## 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 2009 har konsernets virksomhet i hovedsak bestått av produksjon og omsetning av elektrisk energi basert på vannkraft. Denne virksomheten har vært drevet gjennom morselskapet Akershus Energi AS og datterselskapene Akershus Kraft AS, Glomma Kraftproduksjon AS, Skien Kraftproduksjon AS, Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS, Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS og Halden Kraftproduksjon AS.

Konsernet har en eierandel på 20% i Norsk Grønnkraft AS (eier og driver småkraftverk). Selskapet KortLongs AS (tradingsselskap innenfor kraftbransjen) hvor konsernet hadde en eierandel på 38,6% er avviklet.

I tillegg har konsernet eierandeler i fjernvarmevirksomhet gjennom konsernselskapene Akershus Energi Varme AS (100%), Eidsvoll Fjernvarme AS (100%), Bio Varme Akershus AS (60%) og Bio Varme AS (42%). Fjernvarmevirksomhet er et definert satsingsområde for Akershus Energi konsernet, og det er lagt opp til betydelige investeringer innenfor dette virksomhetsområdet i årene fremover. Eidsvoll Fjernvarme AS vil i 2009 bli fusjonert inn i Akershus Energi Varme AS.

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 2009

### Sammendrag - nøkkeltall

Beløp i mill.kr	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Året 2008
Kontantstrøm fra drift	184	213	624
Driftsinntekter	476	390	921
Driftsresultat	361	-9	470
Resultat etter skatt	195	-61	179
Totalkapital	4 415	4 259	4 744
Egenkapitalandel (%)	49 %	48 %	47 %
Rentebærende gjeld	516	543	541
Kraftproduksjon (GWh)	1 087	1 175	2 466

Konsernet hadde 1. halvår 2009 en positiv kontantstrøm fra drift på 184 millioner kroner mot 213 millioner kroner 1. halvår 2008.

Resultat etter skatt 1. halvår 2009 er på +195 millioner kroner mot -61 millioner kroner 1. halvår 2008. Den betydelige resultatfremgangen fra 1. halvår 2008 til 1. halvår 2009 forklares i hovedsak ved verdiendringer på finansielle kraftkontrakter og valutaterminkontrakter samt redusert beregnet forpliktelse knyttet til konsesjonskraft og grunnerstatninger. Korrigert for urealiserte verdiendringer er resultat etter skatt for 1. halvår 2009 på +149 millioner kroner, det samme som for 1. halvår 2008.

Kraftproduksjonen 1. halvår 2009 var på 1 087 GWh mot 1 175 GWh for samme periode i 2008. Volumnedgangen forklares i hovedsak ved mindre vannføring.

Hovedtyngden av konsernets fysiske kraftproduksjon avregnes til områdepris for NO1 ("Oslo-området"). Differansen mellom systempris (gjennomsnittspris for hele Nord Pool området) og områdepris for NO1 i 1. halvår 2009 var på 3 kr/MWh, mens den tilsvarende differansen for 1. halvår 2008 var på hele 59 kr/MWh.

Det har også i 1. halvår 2009 vært stor utbyggingsaktivitet innenfor fjernvarmevirksomheten i Lørenskog, Lillestrøm, Årnes og Eidsvoll.

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 - nedbør, import/eksport, forbruk m.m. Konsernet har lagt opp til å ha en rullerende flerårig horisont hvor man fokuserer på rammer for håndtering av eget produksjonsvolum fra egne og deleide verk. Videre vil kostnadsgrunnlaget for en optimal drift av kraftverkene være et viktig resultatelement fremover. Dette styres gjennom tett oppfølging av måltall. Konsernets håndtering av likvider, låneporteføljer og valutarisiko vil også ha betydning for resultatutviklingen. Dette styres gjennom definerte rammer for rentesikring og valutasikring, samt rammer for plasseringer av finansielle aktiva.

Konsernet har etablert interne systemer og rutiner som sikrer en forsvarlig håndtering av selskapenes disposisjoner innen krafthandels- og finansområdet. Håndteringen av gitte risikorammer rapporteres løpende gjennom året både internt og til selskapenes styrer. Det er etablert en Total Risiko Gruppe som har løpende fokus på den totale risikoen i konsernet og effekten av ulike ageringer i forretningsområdene, både innenfor handelsvirksomhet og investeringsaktiviteter. I tillegg er det etablert en egen funksjon som Total Risk Manager, som har som oppgave å foreta en uavhengig rapportering av konsernets samlede risiko. Det er også foretatt et organisatorisk skille mellom front- og backoffice og funksjonen som risk manager.

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 2009 er -215 millioner kroner, som er 194 millioner kroner svakere enn samme periode forrige år. Den negative kontantstrømmen 1. halvår 2009 forklares i stor grad ved utbetaling av utbytte til eier og investering i varige driftsmidler. Forskjellen i netto kontantstrøm i forhold til samme periode forrige år kan i stor grad henføres til investeringer i varige driftsmidler og realisasjon av finansplasseringer. Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter var 1. halvår +184 millioner kroner, en reduksjon på 29 millioner kroner i forhold til samme periode forrige år. Endringen forklares i hovedsak ved økning i arbeidskapital.

Konsernets samlede driftsinntekter var 1. halvår 2009 på 476 millioner kroner, en økning på 86 millioner kroner i forhold til samme periode forrige år. Omsetningsøkningen kan i hovedsak henføres til produksjon og salg av vannkraft, og høyere oppnådde priser.

Konsernets driftsresultat 1. halvår 2009 var 361 millioner kroner, som gir en resultatforbedring på hele 370 millioner kroner i forhold til samme periode forrige år. Den betydelige resultatfremgangen forklares ved verdiendringer på finansielle kraftkontrakter og valutaterminkontrakter, samt endring i beregnet forpliktelse knyttet til konsesjonskraft og grunnerstatninger. Disse verdiendringene er kalkulatoriske poster uten kontantstrømseffekt. Korrigert for urealiserte verdiendringer er driftsresultatet 1. halvår 2009 på 297 millioner kroner, i forhold til 283 millioner kroner for samme periode forrige år. Bedringen i driftsresultatet (korrigert for urealiserte verdiendringer) forklares ved økte salgsinntekter (86 millioner kroner). For driftskostnadene har det vært en økning (72 millioner kroner), og denne kostnadsøkningen forklares i stor grad ved realisert valutaresultat på sikringskontrakter, noe høyere lønn og personalkostnader som følge av økt bemanning og noe høyere avskrivningskostnader.

Skattekostnaden 1. halvår 2009 er beregnet til 164 millioner kroner, en økning på 113 millioner kroner sammenlignet med tilsvarende periode forrige år. Økningen i skattekostnaden forklares primært ved bedret resultat før skatt, samt noe høyere grunnrenteskatt som følge av høyere priser.

Konsernets total kapital pr. 30.06.09 på 4 415 millioner kroner er redusert med 329 millioner kroner siden årsskiftet (31.12.08). Denne reduksjonen kan i hovedsak henføres til omløpsmidler og verdireduksjon på finansielle kraftkontrakter og redusert likvidbeholdning (bank). Konsernets egenkapital pr. 30.06.09 på 2 182 millioner kroner gir en egenkapitalandel på 49%, i forhold til en egenkapitalandel ved årsskiftet (31.12.08) på 47%.

Det er 1. halvår 2009 investert til sammen 116 millioner kroner i varige driftsmidler, mens investering i varige driftsmidler for tilsvarende periode forrige år var 43 millioner kroner.

Ved utgangen av første halvår 2009 hadde konsernet 73 fast ansatte, mot 65 på samme tidspunkt foregående år. Økningen i antall ansatte forklares ved økt virksomhet, hovedsakelig innenfor fjernvarmevirksomheten. Som følge av videre ekspansjon og utbygging forventes det fortsatt noe økning i antall ansatte fremover. Sykefraværet 1. halvår 2009 har vært 2,0%, mot 2,5% for samme periode foregående år.

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

- Produksjon (vannkraft)
- Krafthandel (vannkraft)
- Fjernvarme

Fra og med 2009 er det gjort en endring i inndelingen i virksomhetssegmenter. Det tidligere rapporterte virksomhetssegmentet vannkraft er delt opp i driftssegmentene produksjon og krafthandel. Sammenligningstall for 1. halvår 2008 og året 2008 er utarbeidet og oppgitt. 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**

### **Krafthandel (vannkraft)**

Virksomhetsområdet krafthandel (vannkraft) omfatter forvaltning av konsernets samlede produksjonsportefølje fra egne og deleide kraftverk med fysisk og finansiell krafthandel via den nordiske el-børsen Nord Pool. I tillegg drives det også noe tradingvirksomhet innenfor definerte rammer, samt salg av opprinnelsesgarantier. Virksomhetsområdet leverer også tjenester knyttet til anmelding og avregning til virksomhetsområdet produksjon (vannkraft).

Driftsinntektene 1. halvår 2009 var 457 mill.kr, en økning på 91 mill.kr i forhold til 1. halvår 2008. Økningen forklares primært ved et godt bidrag fra sikringsaktiviteter på kraftkontrakter, hvor oppnådd salgspris har vært vesentlig høyere enn systempris.

Driftsresultatet 1. halvår 2009 var +92 mill.kr, en bedring på 182 mill.kr i forhold til 1. halvår 2008. Resultatfremgangen forklares i hovedsak ved positiv verdiutvikling på både valutakontrakter og prissikringskontrakter for kraft.

### **Produksjon (vannkraft)**

Virksomhetsområdet produksjon omfatter konsernets 5 datterselskaper som produserer vannkraft i 9 heleide og 10 deleide kraftverk. Kraftproduksjonen første halvår på 1 087 GWh er på nivå med et normalår, men 88 GWh lavere enn tilsvarende periode forrige år. Reduksjonen i forhold til samme periode i fjor forklares i hovedsak ved lavere vannføring. Produksjonsselskapenes kraftproduksjon selges løpende til virksomhetsområdet krafthandel (vannkraft) til notert markedspris.

Driftsinntekter 1. halvår 2009 var 354 mill.kr, en økning på 57 mill.kr i forhold til 1 halvår 2008. Økningen i driftsinntektene forklares i hovedsak ved høyere kraftpriser. Gjennomsnittlig spotpris 1. halvår 2009 for område NO1 (referert Oslo) var 319 NOK/MWh, mens tilsvarende pris 1. halvår 2008 var 230 NOK/MWh.

Driftsresultatet 1. halvår 2009 var 290 mill.kr, som er 192 mill.kr bedre enn 1. halvår forrige år. I tillegg til økning i driftsinntektene forklares resultatfremgangen i hovedsak ved reduksjon i beregnet forpliktelse knyttet til konsesjonskraft og grunnerstatninger.

## **Fjernvarme**

Virksomhetsområdet omfatter konsernets fjernvarmesatsning gjennom datterselskapene Akershus Energi Varme AS (100%), Bio Varme Akershus AS (60%), Eidsvoll Fjernvarme AS (100%) samt eierandel (42%) i Bio Varme AS (tilknyttet selskap).

Fjernvarme er et virksomhetsområde under oppbygging, med betydelig utbyggingsaktivitet i Skedsmo og på Lørenskog. I tillegg er det også utbyggingsaktiviteter i Eidsvoll, Årnes og Sørumsand.

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

Driftsinntektene i 1. halvår 2009 var 18 mill.kr, en økning på 7 mill.kr i forhold til 1. halvår 2008. Økningen forklares i hovedsakelig ved nye kunder som tilknyttet fjernvarme i takt med utbygging.

Driftsresultatet 1. halvår 2009 var -5 mill.kr i forhold til -2 mill.kr for 1. halvår 2008. Resultatreduksjonen forklares i hovedsak ved høyere driftskostnader og økt bemanning som følge av økt virksomhet og omfattende utbyggingsaktivitet.

## **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 innenfor fjernvarme og rehabiliteringer i egne og deleide vannkraftanlegg.

For vannkraftdelen er det spesielt rehabilitering og ombygging av Rånåsfoss 1 i Glomma som blir en omfattende aktivitet de nærmeste årene. I tillegg arbeides det aktivt med å utrede og planlegge utbygging av vannkraftanlegg gjennom konsernets eierskap i Opplandskraft DA med hovednedslagsfelt i Gudbrandsdalen og omegn.

Konsernet har lagt opp til en betydelig satsning innenfor fjernvarme/bioenergi gjennom sine datterselskaper og tilknyttede selskaper. Konsernet har hovedfokus på fjernvarmeutbygging i Akershus regionen gjennom datterselskapene Akershus Energi Varme AS og Bio Varme Akershus AS. Dette er et viktig område i forhold til konsernets rolle som regional aktør. Konsernet er i denne sammenhengen Akershus fylkeskommunes redskap for satsning på klimatiltak i fylket. 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, og dette vil være et viktig bidrag i fylkeskommunens arbeid med å redusere utslipp av klimagasser i fylket.

Det er store utbyggingsaktiviteter spesielt knyttet til varmesentral og fjernvarmenett i Skedsmo og i Lørenskog. Varmesentralene på Lørenskog og Lillestrøm er planlagt satt i drift henholdsvis 2009 og 2010. Fjernvarmeprosjektene i konsernet er helt avhengig av støtte fra ENOVA for at totaløkonomien i prosjektene på sikt skal gi en tilfredsstillende avkastning i forhold til den risiko man tar ved disse investeringene. Konsernet arbeider også med å bygge opp en optimal struktur og kompetanse for å lykkes med fjernvarmesatsningen i Akershusregionen.

Konsernet har en meget god finansiell stilling som er helt avgjørende for å styre aktivt gjennom finanskrisen og resesjon, og 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. Konsernets totale risikobilde legges til grunn for de disponeringer som gjøres fremover. Det er i løpet av de siste årene utviklet en god og fleksibel modell for samlet styring av den totale risikoen i alle forretningsområdene.

Konsernet har som følge av høyt fokus og systematisk arbeid hatt et svært lavt sykefravær de siste årene, og det vil også i årene fremover bli arbeidet aktivt for å opprettholde det lave sykefraværet. Høy kompetanse og erfaring hos de ansatte i konsernet vil også være en viktig faktor i forhold til de utfordringer konsernet står ovenfor i årene fremover.

**Rånåsfoss, 26. august 2009**

**Styret i Akershus Energi AS**

**Resultat - Akershus Energi Konsern**

Beløp i mill.kr	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Året 2008
<b>Driftsinntekter</b>	<b>476</b>	<b>390</b>	<b>921</b>
Energi- og overføringskostnader	-19	-15	-41
Lønn og personalkostnader	-34	-29	-59
Av- og nedskrivninger	-39	-32	-84
Verdiendringer og andre (tap)/gevinster netto	41	-259	-130
Andre driftskostnader	-64	-64	-137
<b>Driftsresultat</b>	<b>361</b>	<b>-9</b>	<b>470</b>
Andel resultat tilknyttede selskap	-1	5	-7
Finansinntekter	15	14	30
Finanskostnader	-16	-20	-56
<b>Resultat før skattekostnad</b>	<b>359</b>	<b>-10</b>	<b>437</b>
Skattekostnad	-164	-51	-258
<b>Årsresultat</b>	<b>195</b>	<b>-61</b>	<b>179</b>
Tilordnet:			
Majoritetsinteresser	196	-60	181
Minoritetsinteresser	-1	-1	-2
Resultat pr. aksje (kr)	980,76	-302,14	905,70

**Balanse - Akershus Energi Konsern**

Beløp i mill.kr	30.06.09	30.06.08	31.12.08
Immaterielle eiendeler	321	441	382
Varige driftsmidler	3 315	3 169	3 238
Finansielle anleggsmidler (inklusive derivater)	177	151	230
<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>3 813</b>	<b>3 761</b>	<b>3 850</b>
Fordringer	85	55	79
Finansielle plasseringer og derivater	160	298	243
Kontanter og kontantekvivalenter	357	145	572
<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>602</b>	<b>498</b>	<b>894</b>
<b>Sum eiendeler</b>	<b>4 415</b>	<b>4 259</b>	<b>4 744</b>
Egenkapital	2 182	2 051	2 245
Avsetning for forpliktelser	1 220	1 221	1 328
Langsiktig gjeld (inklusive derivater)	448	734	434
Kortsiktig gjeld (inklusive derivater)	565	253	737
<b>Sum gjeld og egenkapital</b>	<b>4 415</b>	<b>4 259</b>	<b>4 744</b>

**Kontantstrømoppstilling**

Beløp i mill.kr	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Året 2008
Resultat før skatt	359	-10	437
Av- og nedskrivninger	39	32	84
Verdiendringer uten kontantstrømseffekt	-61	293	138
Endring arbeidskapital	-22	34	93
Betalte renter	-14	-12	-27
Betalte skatter	-126	-125	-126
Andre poster	9	1	25
<b>Kontantstrøm fra driftsaktiviteter</b>	<b>184</b>	<b>213</b>	<b>624</b>
Investering i virksomhet og anleggsmidler	-116	-43	-167
Salg av anleggsmidler	4	-	3
Investering i tilknyttede selskap og aksjer	-	-	-24
Neto endring finansielle omløpsmidler	-8	81	268
Mottatt renter og utbytte	13	17	34
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-107</b>	<b>55</b>	<b>114</b>
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-22	-17	-59
Utbytte og kapitaltransaksjoner	-270	-272	-272
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>-292</b>	<b>-289</b>	<b>-331</b>
<b>Netto kontantstrøm i perioden</b>	<b>-215</b>	<b>-21</b>	<b>407</b>
Likvidbeholdning ved periodens begynnelse	572	165	165
Likvidbeholdning ved periodens slutt	357	144	572

**Egenkapital**
**Oppstilling over innregnede kostnader og inntekter**

Beløp i mill.kr	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Året 2008
Resultat etter skatt	195	-61	179
Estimatavvik pensjoner	14	-	-41
<b>Sum</b>	<b>209</b>	<b>-61</b>	<b>138</b>

**Oppstilling over endringer i egenkapital**

Beløp i mill.kr	Innskutt kapital	Annen egenkapital	Sum majoritet	Minoritet	Sum egenkapital
<b>Saldo 01.01.08</b>	<b>465</b>	<b>1 908</b>	<b>2 373</b>	<b>12</b>	<b>2 385</b>
Resultat i perioden	-	-60	-60	-1	-61
Utbetalt utbytte	-	-276	-276	-	-276
Tilgang minoritetskapital	-	-	-	4	4
Andre egenkapitalendringer	-	-1	-1	-	-1
<b>Saldo 30.06.08</b>	<b>465</b>	<b>1 571</b>	<b>2 036</b>	<b>15</b>	<b>2 051</b>
Resultat i perioden	-	140	140	-2	138
Utbetalt utbytte	-	-276	-276	-	-276
Andre egenkapitalendringer	-	-2	-2	-	-2
<b>Saldo 31.12.08</b>	<b>465</b>	<b>1 770</b>	<b>2 235</b>	<b>10</b>	<b>2 245</b>
Resultat i perioden	-	210	210	-1	209
Utbetalt utbytte	-	-285	-285	-	-285
Tilgang minoritetskapital	-	-	-	15	15
Andre egenkapitalendringer	-	-2	-2	-	-2
<b>Saldo 30.06.09</b>	<b>465</b>	<b>1 693</b>	<b>2 158</b>	<b>24</b>	<b>2 182</b>

## Noter til regnskapet

### Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for Akershus Energi for 1. halvår 2009 er avsluttet pr. 30.06.09, og er utarbeidet etter internasjonale regnskapsprinsipper (IFRS – International Financial Reporting Standard). Konsernregnskapet omfatter Akershus Energi AS med datterselskaper og tilknyttede selskaper. Halvårsregnskapet for 2009 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 om delårsrapportering.

Ved utarbeidelsen av halvårsregnskapet for 2009 og anvendelsen av konsernets regnskapsprinsipper har ledelsen utøvd skjønn og benyttet estimer og forutsetninger som grunnlag for regnskapsposter. Prinsippanvendelse og beregningsmetoder er de samme som ble benyttet i siste årsregnskap (2008), med unntak av IFRS 8 om driftssegmenter og presentasjon av derivater. Rapporterte sammenlignbare tall for tidligere regnskapsperioder omarbeidet. Halvårsregnskapet gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap, og må derfor sees i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2008.

Konsernregnskapet for 1. halvår 2009 er ikke revidert.

### Betydelige poster

Det kan være betydelige svingninger i markedspriser på kraft. Som et ledd i konsernets risikostrategi gjennomføres det økonomisk sikring ved kjøp og salg av finansielle kraftkontrakter, som balanseføres til virkelig verdi. Konsernet benytter ikke regnskapsmessig sikringsbokføring, og verdiendring på kontraktene føres over resultatet. Verdien på finansielle kraftkontrakter er i 1. halvår 2009 redusert med 143 millioner kroner som er resultatført (kostnad) på linjen *Verdiendringer og andre (tap)/gevinster netto* i resultatregnskapet. Denne verdireduksjonen forklares i stor grad ved bortfall av kontrakter gått til levering i perioden, og må sees i sammenheng med resultatførte salgsinntekter på vannkraft i perioden.

Konsernet gjennomfører sikring av fremtidig kontantstrøm i € (euro) ved bruk av valutaterminkontrakter. Konsernet benytter ikke regnskapsmessig sikringsbokføring, og verdiendring på kontraktene føres over resultatet. Verdien på valutaterminkontraktene er 1. halvår 2009 økt med 161 millioner kroner som følge av redusert valutakurs på €, og denne verdiendringen er resultatført (inntekt) på linjen *Verdiendringer og andre (tap)/gevinster netto* i resultatregnskapet.

Konsernet balansefører beregnet forpliktelse for konsesjonskraft og grunnerstatninger, med resultatføring av endring i beregnet forpliktelse. Det har 1. halvår 2009 vært en reduksjon i beregnet forpliktelse knyttet til konsesjonskraft og grunnerstatninger (hovedsakelig som følge av endret valutakurs på €) som er resultatført (inntekt) på linjen *Verdiendringer og andre (tap)/gevinster netto* i resultatregnskapet med følgende beløp:

- Konsesjonskraft: 37 millioner kroner
- Grunnerstatninger: 9 millioner kroner

## Segmentinformasjon

Beløp i mill.kr	Driftsinntekter			Driftsresultat		
	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Året 2008	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Året 2008
Produksjon	354	297	836	290	98	441
Krafthandel	457	366	865	92	-90	63
Fjernvarme	18	11	26	-5	-2	-5
Øvrig	10	8	17	-15	-15	-29
Eliminering	-363	-292	-823	-1	-	-
<b>Konsern</b>	<b>476</b>	<b>390</b>	<b>921</b>	<b>361</b>	<b>-9</b>	<b>470</b>

IFRS 8 – driftssegmenter er implementert fra og med 2009. Det tidligere rapporterte driftssegmentet vannkraft er delt i to driftssegmenter, produksjon og krafthandel. Sammenligningstall for 1. halvår 2008 og året 2008 er utarbeidet og oppgitt.

## Investeringer

Det er 1. halvår 2009 investert til sammen 116 millioner kroner i varige driftsmidler, hvorav 104 millioner kroner innenfor fjernvarme og 12 millioner innenfor vannkraft.

## Transaksjoner med nærstående parter

Det er 1. halvår 2009 utbetalt utbytte med 285 millioner kroner til Akershus fylkeskommune. I tillegg er det inntektsført renter og utbytte fra tilknyttede selskap med 0,8 millioner kroner og kostnadsført tjenestekjøp fra tilknyttede selskap med 1,2 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 daglig leder

Vi erklærer etter beste overbevisning at halvårsregnskapet for Akershus Energi konsern for perioden 1. januar til 30. juni 2009 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, 26. august 2009

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