

# HALVÅRSRAPPORT 2013



## Akershus Energi Konsern



# Halvårsrapport 2013

## 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 2013 har konsernets virksomhet 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 %), Halden Kraftproduksjon AS (100 %), Skien Kraftproduksjon AS (100 %), Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS (100 %) og Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS (100 %). I tillegg har konsernet en eierandel på 25 % i selskapet Norsk Grønnkraft AS som eier og driver småkraftverk.

Konsernets fjernvarmevirksomhet drives gjennom datterselskapet Akershus Energi Varme AS (100 %).

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 2013

### Sammendrag - nøkkeltall

Beløp i millioner kroner	1. halvår 2013	1. halvår 2012	Året 2012
Kontantstrøm fra drift	97	-4	230
Salgsinntekter	413	413	830
Urealisert verdiendring finansielle kontrakter	9	43	29
Sum driftsinntekter	422	456	859
Driftsresultat	224	251	417
Resultat etter skatt	108	126	177
Resultat etter skatt korrigert for urealiserte verdiendringer	90	99	170
Totalkapital	4 724	4 581	4 712
Egenkapitalandel (%)	49 %	50 %	51 %
Rentebærende gjeld	1 064	985	943
Avkastning på engasjert kapital (før skatt)	6,9 %	7,1 %	12,9 %
Produksjon vannkraft (GWh)	1 075	1 250	2 587
Produksjon fjernvarme (GWh)	86	68	128

Resultatutviklingen i konsernet er i vesentlig grad påvirket av pris og produksjonsvolum for vannkraft. Gjennomsnittlig spotpris for vannkraft 1. halvår 2013 var 306 NOK/MWh i forhold til 244 NOK/MWh for 1. halvår 2012, mens produksjonsvolumet 1. halvår 2013 på 1 075 GWh var 175 GWh lavere enn tilsvarende periode forrige år. Produksjonsvolumet for varmevirksomheten er 1. halvår 2013 på 86 GWh, en økning på 18 GWh i forhold til tilsvarende periode forrige år.

Konsernet hadde 1. halvår 2013 en positiv kontantstrøm fra drift på 97 millioner kroner mot en negativ kontantstrøm på 4 millioner kroner for samme periode forrige år. Endringen forklares i hovedsak ved lavere betalte skatter, 184 millioner kroner i 2013 og 255 millioner kroner i 2012.

Resultat etter skatt 1. halvår 2013 er +108 millioner kroner mot +126 millioner kroner 1. halvår 2012. Resultatnedgangen forklares i hovedsak ved negativ verdiendring på finansielle valutaterminkontrakter. Korrigert for urealiserte verdiendringer er resultat etter skatt 1. halvår 2013 på +90 millioner kroner i forhold til +99 millioner kroner for 1. halvår 2012.

Det er 1. halvår 2013 påløpt til sammen 86 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, har medført at usikkerheten rundt kraftprisene de kommende årene har økt. Konsernet har lagt opp til å ha rullerende flerårige planer hvor det fokuseres på rammer for håndtering av produksjonsvolum fra egne og deleide kraftverk. Beslutningsgrunnlaget for dette har vært konsernets totale risikosituasjon og de forpliktelser som ligger framover i tid i forhold til utbytte til eier, vedlikeholdsprosjekter og investeringer. Konsernets grad av sikringssalg av kraft og valuta har vært høyere enn ved tidligere perioder. Den strategien som er valgt, gir etter styrets oppfatning en god finansiell situasjon for å håndtere den risiko og de forpliktelser som selskapet har industrielt og finansielt.

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

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

Konsernets samlede netto kontantstrøm 1. halvår 2013 er -31 millioner kroner, som er 48 millioner kroner lavere enn samme periode forrige år. Endringen forklares i hovedsak ved lavere netto låneopptak 1. halvår 2013 enn tilsvarende periode forrige år, men bedret kontantstrøm fra drift og lavere investeringer har kompensert for deler av reduksjonen som følge av lavere låneopptak.

Konsernets samlede driftsinntekter 1. halvår 2013 var 422 millioner kroner, hvorav urealiserte verdiendringer på finansielle kontrakter (kraft og valuta) utgjør 9 millioner kroner. Korrigert for urealiserte verdiendringer på finansielle kontrakter var driftsinntektene 1. halvår 2013 på 413 millioner kroner, det samme som samme tilsvarende periode forrige år.

Konsernets driftsresultat 1. halvår 2012 på 224 millioner kroner er 27 millioner kroner lavere enn samme periode forrige år, og reduksjonen forklares i hovedsak ved verdiendring på finansielle kontrakter (kraft og valuta).

Driftskostnadene 1. halvår 2013 er redusert med 7 millioner kroner i forhold til samme periode forrige år, og endringen forklares i stor grad ved redusert beregnet forpliktelse for grunnerstatninger og høyere energi- og overføringskostnader.

Netto finansposter 1. halvår 2013 er +1 millioner kroner, en bedring i forhold til tilsvarende periode forrige år på 15 millioner kroner. Resultatforbedringen forklares i hovedsak ved verdiendring på renteswapavtaler og valutagevinster.

Skattekostnaden for 1. halvår 2013 er beregnet til 116 millioner kroner, en økning på 6 millioner kroner i forhold til 1. halvår i fjor. Av skattekostnaden kan 52 millioner kroner henføres til skatt på grunnrenteinntekt og de resterende 64 millioner kroner til alminnelig inntektsskatt. Økningen i skattekostnaden forklares i hovedsak ved økt skatt på grunnrenteinntekt som følge av høyere inntekt fra fysisk kraftsalg.

Konsernets totalkapital er pr. 30.06.13 på 4 724 millioner kroner, en økning fra årsskiftet (31.12.12) på 12 millioner kroner. Anleggsmidlene er økt med 69 millioner kroner som følge av investering i varige driftsmidler og verdiøkning på finansielle kraftkontrakter, mens omløpsmidlene er redusert med 57 millioner kroner som følge av lavere kundefordringer og bankinnskudd.

Konsernets egenkapital pr. 30.06.12 på 2 327 millioner kroner gir en egenkapitalandel på 49 %, i forhold til 51 % ved årsskiftet (31.12.12).

Ved utgangen av 1. halvår 2013 hadde konsernet 84 fast ansatte, mot 89 på samme tidspunkt foregående år. Sykefraværet 1. halvår 2013 har vært 3,7 %, mot 2,7 % for samme periode i fjor. Arbeidsmiljø og sykefravær er viktige fokusområder i konsernet.

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

- Vannkraft - krafthandel
- Vannkraft - produksjon
- 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 2013 var 350 millioner kroner og består hovedsakelig av kraftsalg og realiserte gevinster på kraftkontrakter og valutaterminer. Nedgangen på 14 millioner kroner i forhold til tilsvarende periode forrige år fordeler seg med -15 millioner kroner på valutaterminer og +1 million kroner på kraftkontrakter.

Driftsresultatet 1. halvår 2013 var 23 millioner kroner, i forhold til 56 millioner kroner i tilsvarende periode forrige år. Resultatnedgangen forklares ved høyere energikjøpskostnader som følge av kraftprisoppgang.

### Vannkraft - produksjon

Driftssegmentet Vannkraft – produksjon omfatter konsernets 5 datterselskaper som produserer vannkraft i 9 heleide og 10 deleide kraftverk. Kraftproduksjonen 1. halvår 2013 var 1 075 GWh, som er 175 GWh lavere enn tilsvarende periode forrige år og 47 GWh lavere enn i et normalår. Produksjonsnedgangen skyldes primært en tørr og kald vinter med sen snøsmelting. Produksjonsselskapenes kraftproduksjon selges løpende til driftssegmentet Vannkraft – krafthandel til notert markedspris.

Driftsinntekter 1. halvår 2013 var 317 millioner kroner, en økning på 12 millioner kroner i forhold til 1. halvår 2012. Prisøkning og sterkere Euro i forhold til norske kroner mer enn oppveier reduksjonen som følge av lavere produksjon.

Driftsresultatet 1. halvår 2013 var 205 millioner kroner, en økning på 14 millioner kroner i forhold til 1. halvår 2012. Resultatfremgangen forklares i hovedsak ved økningen i driftsinntektene.

Arbeidet med ombygging av kraftverket Rånåsfoss I til Rånåsfoss III har pågått i 2 år, og det første av 6 aggregater ble satt i prøvedrift i mars 2013 og overtatt i juni 2013. Arbeidene følger oppsatt plan, og fram til ombyggingen av kraftverket er ferdig i 2016, vil to til tre aggregater være ute av drift. Ombyggingen er beregnet å koste 800 millioner kroner og vil gi en årlig produksjonsøkning på ca. 60 GWh. I april 2013 ble det besluttet å gjøre en omfattende oppgradering av Klosterfoss kraftverk i Skiensvassdraget. Oppgraderingen er kostnadsberegnet til 170 millioner kroner og vil øke årsproduksjonen i kraftverket med ca. 8 GWh. Rendalen 2 kraftverk, hvor Akershus Energi har en eierandel på 25 % gjennom Opplandskraft, ble satt i drift i mars 2013, med en beregnet årlig produksjonsøkning på ca. 15 GWh (Akershus Energis andel).

## **Fjernvarme**

Driftssegmentet Fjernvarme omfatter konsernets fjernvarmesatsing gjennom datterselskapet Akershus Energi Varme (100 %).

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

Produsert volum (fjernvarme og fjernkjøling) 1. halvår 2013 var 86 GWh i forhold til 68 GWh for tilsvarende periode forrige år.

Driftsinntektene i 1. halvår 2013 var 61 millioner kroner, en oppgang på 16 millioner kroner i forhold til 1. halvår 2012. Økningen i driftsinntektene forklares ved volumøkning på 18 GWh og en økning i salgspris av varme på 4 øre/kWh.

Driftsresultatet 1. halvår 2013 var 6 millioner kroner, en bedring på 13 millioner kroner i forhold til samme periode forrige år. Resultatfremgangen 1. halvår 2013 i forhold til 1. halvår 2012 kan i stor grad henføres til økt dekningsbidrag som følge av høyere solgt volum samt lavere lønn og personalkostnader som følge av redusert antall ansatte.

Det er gjennomført en verdivurdering av de enkelte fjernvarmeanleggene, men det er ikke foretatt noen nedskrivning av verdien på anleggene i 1. halvår 2013.

Solfangeranlegget i Akershus EnergiPark ble offisielt åpnet 20.06.13, og dette anlegget er det første storskala solfangeranlegget i Norge. Nesten 13.000 kvm solfangere er utplassert og det forventes at anlegget vil ha en årlig produksjon på rundt 4 GWh.

## **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 rehabiliteringer og investeringer i egne og deleide vannkraftanlegg, samt investeringer innen fjernvarme.

For vannkraftdelen er det spesielt rehabilitering og ombygging av kraftstasjonen Rånåsfoss I i Glomma som vil være en omfattende aktivitet de nærmeste årene. I tillegg vil også øvrige kraftverk i Glomma og kraftverk i Skiensvassdraget være gjenstand for betydelig vedlikehold og rehabiliteringer de nærmeste årene. Rehabilitering av Klosterfoss kraftstasjon i Skiensvassdraget er besluttet gjennomført. I tillegg foregår det utredning og planlegging av utbygging av vannkraftanlegg gjennom konsernets eierskap i Opplandskraft DA. Ny kraftstasjon i Rendalen (Opplandskraft DA) ble satt i ordinær drift i 2013.

Konsernet har en god finansiell stilling som vil være helt avgjørende for å kunne gjennomføre nødvendig styring og kontroll i en periode med omfattende investeringer og vedlikehold. Det er høyt

fokus på risikostyring og å foreta nødvendige tilpasninger og velge riktig tidspunkt for gjennomføring av planlagte investeringer og vedlikehold.

Forventning om lavere kraftpriser fremover krever høyt fokus på risiko- og finansiell styring. Konsernet jobber med flere aktiviteter for å gjøre nødvendige tilpasninger i virksomheten, som:

- høyt fokus på sikringssalg av kraft og valuta
- gjennomføring av etablert kostnadsprogram for 2013 – 2020
- tidspunkt og risikovurderinger i vedlikeholdsporteføljen
- optimal langsiktig finansiering
- tiltak for å spisse kjernevirksomheten innenfor vannkraft og fjernvarme ytterligere
- etablering av en langsiktig kapitalplan og en definert utbyttmodell med eier

Fjernvarmevirksomheten har gjennom 2012 og 2013 vært gjennom en omstillingsprosess, med spissing av virksomheten mot store anlegg og reduksjon av kostnader. Det jobbes også videre med alternative strukturer og driftsformer for de mindre fjernvarmeanleggene for å styrke lønnsomheten. Fjernvarmevirksomheten generer nå positiv kontantstrøm fra drift, og forventes å gi et regnskapsmessig overskudd etter skatt senest i 2014.

Konsernets program for effektivisering og kostnadstilpasninger forventes å gi en samlet gevinst for perioden 2013 – 2020 på ca. 200 millioner kroner (før skatt). Dette skal oppnås gjennom langsiktige bemanningstilpasninger og effektivisering ved naturlige avgang, reduksjon i innleie av tjenester og ulike effektiviseringstiltak og omorganiseringer.

Obligasjonsmarkedet ses på som en relevant finansieringskilde for konsernets aktiviteter framover, men også andre finansieringskilder vil bli vurdert for å finne en optimal langsiktig finansiering.

Gjennom å gjøre økonomiske tilpasninger på flere områder i virksomheten mener styret at konsernet vil være godt rustet til å håndtere forventninger om lavere kraftpriser og finansielle utfordringer i årene fremover. Dette gir et også et godt grunnlag gjennomføring av den fremtidige vedlikeholds- og investeringsporteføljen på omlag 1 500 millioner kroner innenfor vannkraft og fjernvarme.

**Rånåsfoss, 28. august 2013**

**Styret i Akershus Energi AS**

**Resultat - Akershus Energi Konsern**

Beløp i millioner kroner	1. halvår 2013	1. halvår 2012	Året 2012
Salgsinntekter	413	413	830
Urealisert verdiendring finansielle kontrakter	9	43	29
<b>Driftsinntekter</b>	<b>422</b>	<b>456</b>	<b>859</b>
Energi- og overføringskostnader	-42	-33	-65
Lønn og personalkostnader	-44	-44	-88
Av- og nedskrivninger	-55	-53	-134
Verdiendringer og andre (tap)/gevinster netto	14	-1	-4
Andre driftskostnader	-71	-74	-151
<b>Driftsresultat</b>	<b>224</b>	<b>251</b>	<b>417</b>
Andel resultat tilknyttede selskap	-1	-1	-2
Finansinntekter	11	6	7
Finanskostnader	-10	-20	-48
<b>Resultat før skattekostnad</b>	<b>224</b>	<b>236</b>	<b>374</b>
Skattekostnad	-116	-110	-197
<b>Resultat etter skattekostnad</b>	<b>108</b>	<b>126</b>	<b>177</b>
<b>Tilordnet:</b>			
Aksjonærer	108	126	177
<b>Resultat pr. aksje (kr.pr. aksje)</b>	<b>540,42</b>	<b>630,49</b>	<b>885,68</b>
<b>Totalresultat</b>			
Resultat etter skattekostnad	108	126	177
Estimatavvik pensjoner	4	-18	44
<b>Totalresultat</b>	<b>112</b>	<b>108</b>	<b>221</b>

**Balanse - Akershus Energi Konsern**

Beløp i millioner kroner	30.06.2013	30.06.2012	31.12.2012
Immaterielle eiendeler	225	224	224
Varige driftsmidler	4 032	3 892	4 001
Finansielle anleggsmidler (inklusive derivater)	239	185	202
<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>4 496</b>	<b>4 301</b>	<b>4 427</b>
Varelager og fordringer	69	60	98
Finansielle plasseringer og derivater	83	108	80
Kontanter og bankinnskudd	76	112	107
<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>228</b>	<b>280</b>	<b>285</b>
<b>Sum eiendeler</b>	<b>4 724</b>	<b>4 581</b>	<b>4 712</b>
Egenkapital	2 327	2 274	2 385
Avsetning for forpliktelser	1 091	1 096	1 054
Langsiktig gjeld (inklusive derivater)	1 003	463	589
Kortsiktig gjeld (inklusive derivater)	303	748	684
<b>Sum gjeld og egenkapital</b>	<b>4 724</b>	<b>4 581</b>	<b>4 712</b>



**Kontantstrømpoppstilling**

Beløp i millioner kroner	1. halvår 2013	1. halvår 2012	Året 2012
Resultat før skatt	224	236	374
Av- og nedskrivninger	55	53	134
Verdiendringer uten kontantstrømseffekt	-24	-45	-26
Endring arbeidskapital	28	-	-22
Betalte renter	-18	-16	-30
Betalte skatter	-184	-255	-251
Andre poster	16	23	51
<b>Kontantstrøm fra driftsaktiviteter</b>	<b>97</b>	<b>-4</b>	<b>230</b>
Investering i virksomhet og anleggsmidler	-86	-134	-325
Investering i tilknyttede selskap og andeler	-	-4	-15
Netto endring finansielle omløpsmidler	6	-	3
Mottatt renter og utbytte	1	3	4
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-79</b>	<b>-135</b>	<b>-333</b>
Opptak av ny gjeld	300	400	499
Nedbetaling av gjeld	-179	-74	-214
Utbytte og kapitaltransaksjoner	-170	-170	-170
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>-49</b>	<b>156</b>	<b>115</b>
<b>Netto kontantstrøm i perioden</b>	<b>-31</b>	<b>17</b>	<b>12</b>
Likvidbeholdning ved periodens begynnelse	107	95	95
Likvidbeholdning ved periodens slutt	76	112	107

**Endringer i egenkapital**

Beløp i millioner kroner	Innskutt kapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital
<b>Egenkapital 31.12.11</b>	<b>465</b>	<b>1 871</b>	<b>2 336</b>
Totalresultat i perioden	-	108	108
Utbetalt utbytte	-	-170	-170
<b>Egenkapital 30.06.12</b>	<b>465</b>	<b>1 809</b>	<b>2 274</b>
Totalresultat i perioden	-	113	113
Egenkapitalkorreksjon	-	-2	-2
<b>Egenkapital 31.12.12</b>	<b>465</b>	<b>1 920</b>	<b>2 385</b>
Totalresultat i perioden	-	112	112
Utbetalt utbytte	-	-170	-170
<b>Egenkapital 30.06.13</b>	<b>465</b>	<b>1 862</b>	<b>2 327</b>

## Noter til regnskapet

### Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for Akershus Energi for 1. halvår 2013 er avsluttet pr. 30.06.13, og er utarbeidet etter internasjonale regnskapsprinsipper (IFRS – International Financial Reporting Standards). Konsernregnskapet omfatter Akershus Energi AS med datterselskaper og tilknyttede selskaper. Halvårsregnskapet for 2013 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 om delårsrapportering.

Ved utarbeidelsen av halvårsregnskapet for 2013 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 (2012). Halvårsregnskapet gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap, og må derfor sees i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2012.

Konsernregnskapet for 1. halvår 2013 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 og valutaterminkontrakter inngått som ledd i økonomisk sikring er i 1. halvår 2013 endret med henholdsvis +79 millioner kroner (før skatt) for kraftkontrakter og -69 millioner kroner (før skatt) for valutaterminkontrakter. 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 ikke å regnskapsføre (resultat og balanse) beregnet fremtidig konsesjonskraftforpliktelse, men å vise dette i note til regnskapet.

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

- Pr. 31.12.2011: 315 millioner kroner
- Pr. 30.06.2012: 299 millioner kroner
- Pr. 31.12.2012: 274 millioner kroner
- Pr. 30.06.2013: 231 millioner kroner

Reduksjonen i beregnet forpliktelse (før skatt) fra 31.12.12 til 30.06.13 forklares i stor grad ved endring i kraftpris (i Euro).

Beregnet fremtidig forpliktelse for grunnerstatninger er redusert med 14 mill.kr (før skatt) 1. halvår 2013, hovedsakelig som følge av endring i kraftpris (i Euro). Endringen i beregnet forpliktelse er resultatført og medtatt på linjen *Verdiendringer og andre (tap)/gevinster netto*.

## Segmentinformasjon

### Spesifikasjon - driftssegmenter

Beløp i millioner kroner	Vannkraft produksjon	Vannkraft krafthandel	Fjernvarme	Øvrig/ eliminering	IFRS- effekter	Konsern
<b>30.06.2013:</b>						
Driftsinntekter, eksterne	7	345	61	-	9	422
Driftsinntekter, andre segment	310	5	-	-315	-	-
Driftsresultat	205	23	6	-19	9	224
Investeringer	85	-	1	-	-	86
<b>30.06.2012:</b>						
Driftsinntekter, eksterne	9	359	45	-	43	456
Driftsinntekter, andre segment	296	5	-	-301	-	-
Driftsresultat	191	56	-7	-18	29	251
Investeringer	117	-	17	-	-	134
<b>31.12.2012:</b>						
Driftsinntekter, eksterne	18	724	88	-	29	859
Driftsinntekter, andre segment	558	11	-	-569	-	-
Driftsresultat	341	151	-37	-36	-2	417
Investeringer	248	-	76	1	-	325

### Transaksjoner med nærstående parter

Det er 1. halvår 2013 utbetalt utbytte på 170 millioner kroner til Akershus fylkeskommune. Innbetalt premie og tilskudd til konsernets pensjonsordning i Akershus fylkeskommunale pensjonskasse utgjør 3,9 millioner kroner i 1. halvår 2013. I tillegg er det innbetalt et kapitalinnskudd i Akershus fylkeskommunale pensjonskasse på 0,6 millioner kroner 1. halvår 2013.

### Skatt

Ved beregning av skattekostnaden i halvårsregnskapet er det benyttet beste estimat av den veide gjennomsnittlige skattesatsen som forventes for hele regnskapsåret. 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 2013 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, 28. august 2013

Einar Schiefloe  
Styreleder

Kjell Bendiksen  
Nestleder

Ann Elisabeth Wedø

Tron Erik Hovind

Cathrin Bretzeg

Knut Asbjørn Pedersen

Liv-Ella Radford

Jørn Myhrer  
Konsernsjef