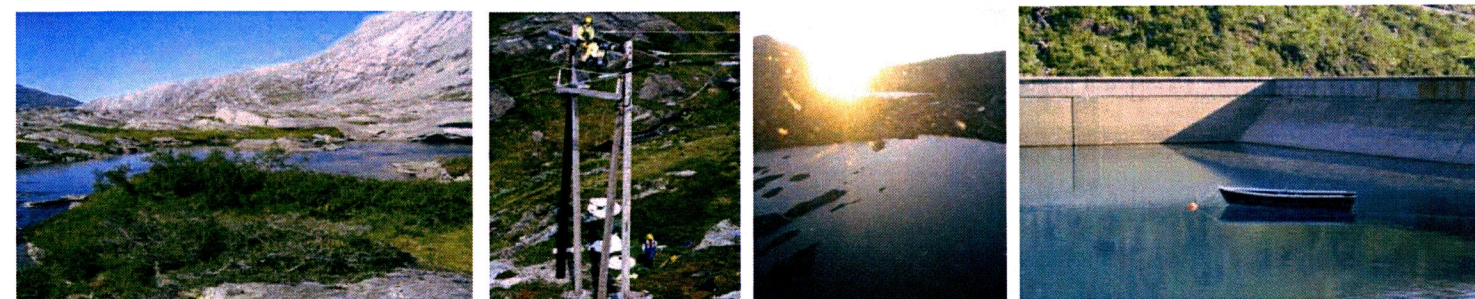


# Halvårsrapport 1. halvår 2008



Industrivn 7 – 8657 Mosjøen  
Telefon: 75 10 00 00 – Telefax: 75 10 00 01  
[www.helgelandskraft.no](http://www.helgelandskraft.no)



**HelgelandsKraft**

## OPPTJENING

Norsk kraftproduksjon i 1. halvår var 71 TWh (66 TWh tilsv. periode i fjor). Hydrologisk balanse er 5 TWh over normalt for Norge og Sverige mot 8 TWh over normalen på samme tid i fjor.

Forbruket første halvår ble 66 TWh som er samme nivå som i fjor. Nettoeksport var 5 TWh (2 TWh eksport i fjor). Nordisk produksjon har vært 201 TWh (205 TWh i fjor) og nordisk totalforbruk har vært 202 TWh (202 TWh).

HKs kraftproduksjon i 1. halvår har vært preget av planlagt revisjon i Kolsvik i perioden februar til juni. Kun et aggregat har vært tilgjengelig i størstedelen av revisjonsperioden og magasinene til kraftverket ble kjørt ned frem mot revisjonstidspunktet for å unngå overløp i sommer. Ellers har produksjonen gått uten større avbrudd.

Forberedelser for ny kraftutbygging fortsetter og 9 av 14 prosjekter er konsesjonssøkt. Ytterligere 4 blir konsesjonssøkt i andre halvår, mens ett prosjekt er under utredning og forventes konsesjonssøkt i 2009. Til sammen utgjør disse prosjektene et potensiale på 450 GWh med en kostnadsramme på 1.500 mill.kr.

Kraftproduksjonen på 461 GWh (550 GWh i 2007) er lavere enn forventet. Tilsiget i 1. halvår var 425 GWh (515 GWh), 85 GWh under normalt. Årsaken til det er lite nedbør i vinter og mindre snø enn normalt.

Løpende nettdrift har gått normalt med få feil pga. rolige værforhold (leveringssikkerhet i distr. nett på 99,97 % mot 99,98 % i fjor). Netto transportert energi i distribusjonsnettet 1. halvår var 560 GWh (571 GWh) og i regionalnettet 2830 GWh. Halvåret er ellers preget av integreringen av Statnetts regionalnett på Helgeland som vi overtok 1.1.08.

Systemprisen har styrket seg i 2. kv. etter prisleilet i 1. kv. pga. svekket hydrologisk balanse og kraftig prisstigning på olje/kull. Gjennomsnittlig systempris var 28,9 øre/kWh (20,0 øre/kWh i tilsvarende periode i fjor) og NO3 var 34,6 øre/kWh. Store områdeprisforskjeller skyldes spesielle nett og tilsigsforhold i sør-Norge.

Omsatt kraft til sluttbruker i 1. halvår var 581 GWh (602 GWh). Markedsandelen er marginalt lavere i eget nettområde og eksternt er solgt på nivå med i fjor.

Sykefraværet i 1. halvår var 5,1 % (4,9 %) og det har vært 1 skade med fravær (0 i 1. halvår i fjor).

Driftsresultatet for Produksjon er på nivå med fjoråret pga. høyere priser, men under budsjett pga. lavere produksjon. Marked er godt over fjoråret og bedre enn budsjett. Nett er lavere enn både fjorår og budsjett pga. høyere kostnader. Driftsresultat totalt er over fjoråret og over budsjett.

## ENERGIFORBRUK

<b>Energileveranse (GWh)</b>	<b>2 kv. -08</b>	<b>2 kv. -07</b>
Alminnelig Forbruk	426	443
Tap	54	57
HKs leveranse Helgeland	480	500
Eksterne kunder	155	159
Elbørs	509	584
Sum kraftomsetning	1144	1 243

<b>Energitilgang (GWh)</b>	<b>2. kv. -08</b>	<b>2. kv. -07</b>
Egenproduksjon	461	550
Kontrakter	26	26
Småkraftverk	10	12
Elbørs	648	654
Sum krafttilgang	1144	1243

## DRIFTSINNTÆKTER

Driftsinntektene ble 588,5 mill. kr i første halvår, som er en økning på 100,5 mill. kr sammenlignet med fjoråret. Energisalgssinntektene økte med 44,3 mill. kr på grunn av høyere priser. Produksjonen er 90 GWh lavere enn i fjor. Nettinntektene er 53,7 mill. kr høyere på grunn av inntektsføring/korrigerings- og pensjonsforpliktelser og overtakelse av nytt regionalnett på Helgeland. Andre driftsinntekter er på nivå med fjoråret.

Driftskostnadene ble 430,3 mill. kr som er en økning på 75,6 mill. kr sammenlignet med fjoråret. Hovedårsaken er økte energikjøpskostnader som følge av høyere priser, men også økte overførings-, personal- og andre driftskostnader.

Driftsresultatet på 158,1 mill. kr er 25,0 mill. kr høyere enn tilsvarende periode i fjor. Driftsresultatet fordeler seg med 103,6 mill. kr på produksjonsdivisjonen, 13,5 mill. kr på nettdivisjonen og 9,7 mill. kr på marked-sdivisjonen samt 31,4 mill. kroner på øvrig virksomhet.

Finansinntektene er inntektsført med 1,9 mill. kr og finanskostnadene beløper seg til 15,4 mill. kr. Netto finanskostnader er 13,5 mill. kr. Reduksjonen i finansinntektene skyldes betydelig lavere avkastning på våre plasseringer sammenlignet med fjoråret samt mindre likvide midler, mens reduksjonen i finanskostnadene skyldes nedbetaling lån.

Skattekostnadene er beregnet til 69,5 mill. kr ut fra vanlig overskuddsskatt og grunnrenteskatt. Det er ikke foretatt nøyaktige beregninger. Økt skattekostnad sammenlignet med fjoråret skyldes høyere grunnrenteskatt på grunn av høyere markedspriser.

Balansen pr. 30.06.2008 viser en total kapital på 2 421,3 mill. kr. Investeringer i varige driftsmidler er 107,6 mill. kr i første halvår.

Vi forventer et årsresultat noe under fjoråret. (172 mill. kr).

## REGNSKAP

	<b>30.6.2008</b>	<b>30.6.2007</b>
<b>Driftsinntekter</b>		
Energisalg	379 411	335 130
Overføringsinntekter	200 639	146 857
Andre driftsinntekter	8 395	5 922
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>588 445</b>	<b>487 909</b>
<b>Driftskostnader</b>		
Energikjøp	235 311	187 222
Overføringskostnader	28 914	18 759
Personalkostnader	62 220	55 116
Andre driftskostnader	57 778	49 821
Ordinære avskrivninger	46 108	43 793
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>430 331</b>	<b>354 711</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>158 114</b>	<b>133 198</b>
<b>Finansposter</b>		
Finansinntekter	1 890	17 121
Finanskostnader	15 427	17 483
<b>Sum finansposter</b>	<b>13 537</b>	<b>362</b>
<b>Resultat før skatt</b>	<b>144 577</b>	<b>132 836</b>
<b>Skattekostnad</b>	<b>69 497</b>	<b>43 851</b>
<b>Resultat</b>	<b>75 080</b>	<b>88 985</b>

## Balansen

	<b>30.6.2008</b>	<b>30.6.2007</b>
Anleggsmidler	1 787 506	1 777 796
Omløpsmidler	633 838	539 260
<b>Eiendeler</b>	<b>2 421 344</b>	<b>2 317 056</b>
Egenkapital	1 492 711	1 407 411
Udisponert resultat	75 080	88 985
Langsiktig gjeld	583 668	636 482
Kortsiktig gjeld	269 885	184 178
<b>Egenkapital og gjeld</b>	<b>2 421 344</b>	<b>2 317 056</b>