

# Halvårsrapport 1. halvår 2009



***Helgelandskraft***



## GENERELT

Norsk kraftproduksjon i 1. halvår var 64 TWh (73 TWh tilsv. periode i fjor). Hydrologisk balanse er 18 TWh under normalt for Norge og Sverige mot 5 TWh over normalen på samme tid i fjor.

Forbruket første halvår ble 60 TWh (63TWh i fjor). Nettoeksport 2 TWh (6 TWh eksport i fjor). Nordisk produksjon har vært 188 TWh (201 TWh i fjor) og nordisk totalforbruk har vært 192 TWh (202 TWh).

HKs kraftproduksjon i 1. halvår har vært preget av planlagte revisjonsarbeider i Kaldåga samt siste del av revisjonen i Kolsvik. 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 10 av 14 prosjekter er konsesjonssøkt. Ytterligere 2 blir konsesjonssøkt i andre halvår, mens 2 prosjekt er under utredning. Til sammen utgjør disse prosjektene et potensiale på 460 GWh med en kostnadsramme på 1.900 mill.kr. Utbygging av Laksen kraftverk (25 GWh) i Vefsn kommune er igangsatt.

Kraftproduksjonen på 435 GWh (460 GWh i 2008) er lavere enn forventet. Tilsiget i 1. halvår var 489 GWh (425 GWh), 15 GWh under normalt. Årsaken er revisjoner og mindre tilsig.

Løpende nettdrift har gått normalt med få feil pga. rolige værforhold (leveringssikkerhet i nettet på 99,999 % mot 99,993 % i fjor). Netto transportert energi i distribusjonsnettet 1. halvår var 564 GWh (560 GWh) og i regionalnettet 2181 GWh (2513 GWh). I tillegg til oppgraderinger og vedlikehold har problematikken ved tilknytning av ny småkraftproduksjon og bortfall av tungindustri vært sentrale tema.

Kraftprisene har vært volatile og er påvirket av nedgang i forbruk og svingninger i råvarepriser (konsekvens av finanskrisen). Hydrologisk balanse er også svekket gjennom halvåret. Gjennomsnittlig systempris var 32,3 øre/kWh (28,9 øre/kWh i tilsvarende periode i fjor). I motsetning til i fjor har det kun vært marginale forskjeller i områdepriser.

Omsatt kraft til sluttbruker i 1. halvår var 542 GWh (581 GWh). Markedsandelen er marginalt lavere i eget nettområde og eksternt salg ligger noe under fjoråret.

Sykefraværet i 1. halvår var 3,7% (5,1 %) og det har vært 1 skade med fravær (1 i 1. halvår i fjor).

Driftsresultatet for Produksjon er på nivå med fjoråret, men under budsjett pga. lavere priser. Marked er noe under fjoråret, men bedre enn budsjett. Nett er bedre enn fjoråret, men under budsjett. Driftsresultat totalt er svakere enn fjoråret.

## ENERGIREGNSKAP

Energileveranse (GWh)	2 kv. -09	2 kv. -08
Alminnelig Forbruk	428	426
Tap	84	65
HKs leveranse Helgeland	512	491
Eksterne kunder	114	155
Elbørs	537	509
Sum kraftomsetning	1163	1155

Energitilgang (GWh)	2. kv. -09	2. kv. -08
Egenproduksjon	435	460
Kontrakter	5	26
Mikrokraft	21	11
Elbørs	702	658
Sum krafttilgang	1163	1155

## ØKONOMI

Driftsinntektene ble 572,9 mill. kr i første halvår, som er en reduksjon på 15,5 mill. kr sammenlignet med fjoråret. Energisalgssinntektene økte med 13,1 mill. kr på grunn av høyere priser. Produksjonen er 25 GWh lavere enn i fjor. Nettinntektene er 32,1 mill. kr lavere enn fjoråret på grunn av en korrigering av pensjonsforpliktelser. Andre driftsinntekter er 3,5 mill. kr høyere enn fjoråret.

Driftskostnadene ble 452,5 mill. kr som er en økning på 22,1 mill. kr sammenlignet med fjoråret. Hovedårsaken er økte energikjøpskostnader som følge av høyere priser, men også økte overførings-, personal- og andre driftskostnader.

Driftsresultatet på 120,3 mill. kr er 37,7 mill. kr lavere enn tilsvarende periode i fjor. Driftsresultatet fordeler seg med 99,1 mill. kr på produksjonsdivisjonen, 16,5 mill. kr på nettdivisjonen og 6,7 mill. kr på markedsdivisjonen.

Finansinntektene er inntektsført med 20,2 mill. kr og finanskostnadene beløper seg til 10,1 mill. kr. Netto finansinntekter er 10,0 mill. kr. Økningen i finansinntektene skyldes god avkastning på våre plasseringer sammenlignet med fjoråret, mens reduksjonen i finanskostnadene skyldes lavere rente og nedbetaling lån.

Skattekostnadene er beregnet til 54,1 mill. kr ut fra vanlig overskuddsskatt og grunnrenteskatt. Det er ikke foretatt nøyaktige beregninger. Lavere skattekostnad sammenlignet med fjoråret skyldes lavere grunnrenteskatt på grunn av lavere markedspriser og lavere produksjon.

Balansen pr. 30.06.2009 viser en total kapital på 2 466,8 mill. kr. Investeringer i varige driftsmidler er 35,9 mill. kr i første halvår.

Vi forventer et årsresultat noe under fjoråret. (146 mill. kr).

## RESULTATREGNSKAP

	30.6.2009	30.6.2008
<b>Driftsinntekter</b>		
Energisalg	392 517	379 411
Overføringsinntekter	168 454	200 639
Andre driftsinntekter	11 936	8 395
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>572 907</b>	<b>588 445</b>
<b>Driftskostnader</b>		
Energikjøp	258 118	235 311
Overføringskostnader	15 528	28 914
Personalkostnader	68 733	62 220
Andre driftskostnader	63 027	57 778
Ordinære avskrivninger	47 121	46 108
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>452 527</b>	<b>430 331</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>120 380</b>	<b>158 114</b>
<b>Finansposter</b>		
Finansinntekter	20 261	1 890
Finanskostnader	10 194	15 427
<b>Sum finansposter</b>	<b>-10 027</b>	<b>13 537</b>
<b>Resultat før skatt</b>	<b>130 447</b>	<b>144 577</b>
<b>Skattekostnad</b>	<b>54 131</b>	<b>69 497</b>
<b>Resultat</b>	<b>76 316</b>	<b>75 080</b>

## Balanse

	30.6.2009	30.6.2008
Anleggsmidler	1 886 340	1 787 506
Omløpsmidler	580 497	633 838
<b>Eiendeler</b>	<b>2 466 837</b>	<b>2 421 344</b>
Egenkapital	1 564 310	1 492 711
Udisponert resultat	76 316	75 080
Langsiktig gjeld	545 723	583 668
Kortsiktig gjeld	280 488	269 885
<b>Egenkapital og gjeld</b>	<b>2 466 837</b>	<b>2 421 344</b>



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

