

Q3/08 STATKRAFT AS

**KVARTALS-
RAPPORT**

Q3

Hovedtall

	Enhet	3. kvartal		Hittil i år		Året	
		2008	2007	2008	2007	2007	
Brutto driftsinntekter	A	Mill. kr	4 778	3 117	16 723	10 975	17 619
Netto driftsinntekter	B	Mill. kr	5 002	2 312	14 042	8 410	13 261
- hvorav urealiserte verdiendringer	C	Mill. kr	1 191	-299	965	-604	-739
Underliggende netto driftsinntekter	B-C	Mill. kr	3 811	2 611	13 077	9 014	14 000
EBITDA	D	Mill. kr	3 697	1 401	10 265	5 396	8 881
Underliggende EBITDA	D-C	Mill. kr	2 506	1 700	9 300	6 000	9 621
Driftsresultat	E	Mill. kr	3 256	1 005	8 922	4 234	7 242
Underliggende driftsresultat	E-C	Mill. kr	2 065	1 304	7 957	4 839	7 981
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	F	Mill. kr	164	448	902	1 903	2 613
- hvorav urealiserte verdiendringer	G	Mill. kr	138	113	-846	314	279
- hvorav vesentlige engangsposter	H	Mill. kr	0	0	-68	-309	-309
Underliggende resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	F-G-H	Mill. kr	26	335	1 816	1 898	2 643
Netto finansposter	I	Mill. kr	-820	238	-1 891	-259	-1 090
- hvorav urealiserte verdiendringer	J	Mill. kr	-427	577	-536	679	227
Underliggende netto finansposter	I-J	Mill. kr	-393	-339	-1 354	-938	-1 318
Resultat før skatt	K	Mill. kr	2 600	1 691	7 934	5 878	8 765
Underliggende resultat før skatt	K-C-G-H-J	Mill. kr	1 698	1 300	8 419	5 799	9 307
Resultat etter skatt	L	Mill. kr	1 381	1 047	4 599	4 103	6 632
Underliggende skattekostnad	M	Mill. kr	1 005	566	3 214	1 755	2 276
Underliggende resultat etter skatt	K-C-G-H-J-M	Mill. kr	693	734	5 205	4 044	7 031
Underliggende EBITDA-margin		%	52,4	54,5	55,6	54,7	54,6
Vedlikeholdsinvesteringer		Mill. kr	197	173	515	412	571
Investeringer i økt kapasitet		Mill. kr	212	284	733	937	1 413
Investeringer i eierandeler		Mill. kr	158	789	464	1 695	1 800
Netto likviditetsendring fra virksomheten		Mill. kr	2 354	1 797	9 037	5 886	7 720
Likvide midler		Mill. kr			4 582	3 461	3 150
Eiendeler		Mill. kr			116 878	108 255	110 112
Rentebærende gjeldsgrad		%			47,9	47,8	45,6
Gjennomsnittlig systempris, Nord Pool		EUR/MWh	55,5	19,8	42,7	23,0	27,9
Produksjon, solgt volum		TWh	10,4	8,8	38,0	30,0	44,9
- hvorav vannkraft		TWh	9,1	8,3	33,4	29,2	42,7
- hvorav vindkraft		TWh	0,1	0,1	0,4	0,5	0,7
- hvorav gasskraft		TWh	1,2	0,3	4,2	0,3	1,5
Årsverk		Antall			2 412	2 246	2 287

Innhold

Høydepunkter.....	1
Økonomiske resultater	2
Markedsforhold.....	6
HMS og bemanning	8
Segmenter	9
Fremtidsutsikter	19
Kvartalsregnskap Statkraft AS Konsern.....	20
Kommentarer til regnskapet.....	22
Segmentoversikt Statkraft AS Konsern.....	24

Høydepunkter

3. kvartal 2008 (mot 3. kvartal 2007)

▪ Brutto driftsinntekter	+ 53 %
▪ EBITDA	+ 47 %
▪ Underliggende resultat før skatt	+ 31 %
▪ Underliggende resultat etter skatt	- 6 %

- Statkraft fikk et godt resultat i årets tre første kvartaler. Dette skyldes høyere kraftpriser, økt produksjon og gode resultater fra sikringsaktivitetene, samt en betydelig innsats fra de ansatte, uttaler konsernsjef Bård Mikkelsen.

- I tillegg har selskapet inngått den største industrikraftavtalen på ti år. Avtalen viser at Statkraft er i stand til å tilby industrien forutsigbare, langsiktige og kommersielle betingelser, sier Mikkelsen.

Viktige hendelser og utsikter fremover

24. juli undertegnet E.ON AG og Statkraft en avtale som innebærer at E.ON AG overtar Statkrafts aksjer i E.ON Sverige i bytte mot aktiva samt aksjer i E.ON AG. Transaksjonen ventes gjennomført ved utgangen av 2008.

23. oktober inngikk Statkraft og Boliden Odda to langsiktige, kommersielle industrikraftavtaler for perioden 2009 til 2030. Leveransen på om lag 20 TWh er den største industrikraftavtalen Statkraft har inngått siden 1998, og befester selskapets rolle som den største og viktigste kraftleverandøren til den kraftkrevende industrien i Norge. Som et ledd i avtalen overtar Statkraft aksjene til Boliden Odda i AS Tyssefaldene.

Hittil i år (mot hittil i fjor)

▪ Brutto driftsinntekter	+ 52 %
▪ EBITDA	+ 55 %
▪ Underliggende resultat før skatt	+ 45 %
▪ Underliggende resultat etter skatt	+ 29 %

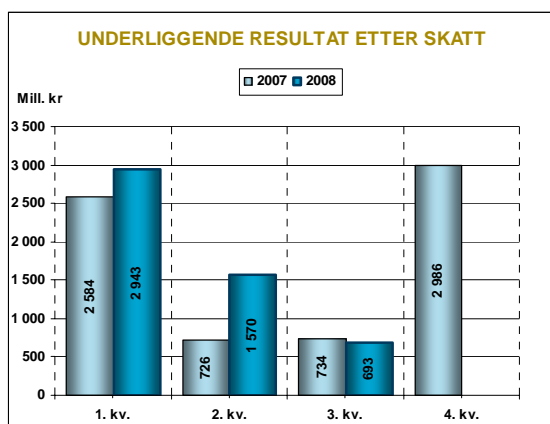
15. august inngikk Statkraft og Agder Energi en avtale om å etablere selskapet Statkraft Agder Energi Vind DA. Selskapsetableringen innebærer at Statkraft og Agder Energi går sammen om en felles satsing på landbasert vindkraft i Norge.

Høy magasinbeholdning ved inngangen til året og mer nedbør enn normalt gjør at ressurs-situasjonen er robust. Systemprisen har vært betydelig høyere i årets tre første kvartaler sammenlignet med samme periode i fjor, og terminprisene indikerer også et høyere prisnivå for resten av året enn hva tilfellet var i 2007. Sammen med den økte produksjonskapasiteten fra gasskraftverkene, gir dette grunnlag for en relativt høy kraftproduksjon i 2008 og økte inntekter fra det løpende kraftsalget. Det hefter imidlertid usikkerhet ved den videre utviklingen i kraftprisene og den hydrologiske ressurs-situasjonen. I tillegg har den finansielle krisen nå et globalt omfang og har smittet over på realøkonomien. Det er betydelige effekter på råvareprisene som kull, olje og gass og det er forventet at pris og etterspørsel etter kraft vil falle på kort og mellomlang sikt. De langsiktige konsekvensene er mer usikre som følge av usikkerhetene i de realøkonomiske effektene.

Økonomiske resultater¹

For å sikre en bedre forståelse av Statkrafts underliggende drift er urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter i konsernet og tilknyttede selskaper holdt utenfor i den finansielle gjennomgangen for konsernet og segmentene. Mer informasjon om disse postene finnes i avsnittet "Poster holdt utenfor underliggende resultat" senere i rapporten.

Kvartalsresultat



I 3. kvartal hadde konsernet et underliggende resultat på 1698 millioner kroner før skatt (1300 millioner kroner) og 693 millioner kroner etter skatt (734 millioner kroner). Resultatet i perioden var preget av betydelig høyere kraftpriser og produksjon enn i tilsvarende periode i 2007. Imidlertid medfører en økning i effektiv skattesats en liten nedgang i resultat etter skatt.

Resultat hittil i år

Akkumulert for årets tre første kvartaler ble resultatet 8419 millioner kroner før skatt (5799 millioner kroner) og 5205 millioner kroner etter skatt (4044 millioner kroner). Resultatforbedringen skyldes i hovedsak høyere kraftpriser og produksjon.

Avkastning

Målt ved ROACE – driftsresultatet i forhold til gjennomsnittlig sysselsatt kapital – viser konsernet en avkastning på 24,0 % før skatt siste 12 måneder. Tilsvarende tall for kalenderåret 2007 var 17,7 %.

Avkastningen på egenkapitalen siste 12 måneder var 18,4 % etter skatt. Totalkapitalavkastningen etter skatt var 9,6 % mot 8,3 % for året 2007.

Driftsinntekter

Konsernet hadde en brutto omsetning på 4778 millioner kroner i 3. kvartal (3117 millioner kroner). Samlet for årets ni første måneder var brutto driftsinntekter 16 723 millioner kroner (10 975 millioner kroner). Dette representerer en økning på 52 %.

Gjennomsnittlig systempris på Nord Pool var 42,7 EUR/MWh (23,0 EUR/MWh) i årets tre første kvartaler og konsernet produserte 38,0 TWh (30,0 TWh). Av produksjonsøkningen på 8,0 TWh bidro gasskraft i Tyskland med 3,9 TWh, mens den resterende økningen er knyttet til vannkraft i Norden. Høyere priser og produksjon medførte at netto fysisk spotsalg økte med 4946 millioner kroner, tilsvarende 173 %, sammenlignet med årets tre første kvartaler i 2007. Sikringsaktivitetene følger opp de historisk gode resultatene fra 2007, og bidrar med 1134 millioner kroner i perioden.

STATKRAFT AS KONSERN	Hittil i år		Året
	2008	2007	2007
Beløp i mill. kr			
Netto fysisk spotsalg, inkl grønne sertifikater	7 804	2 858	5 469
Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser	202	149	213
Industrikraft til myndighetsbestemte priser	1 166	1 271	1 713
Lange kommersielle kontrakter	1 357	1 192	1 582
Dynamisk sikring	1 134	1 352	1 593
Trading og origination	520	454	623
Nett	1 309	1 010	1 535
Sluttbruker	2 687	2 048	3 390
Fjernvarme	244	209	315
Annet / elimineringer	-331	-346	111
Salgsinntekter	16 093	10 197	16 544
Andre driftsinntekter	630	778	1 075
Brutto driftsinntekter	16 723	10 975	17 619

Underliggende netto driftsinntekter utgjorde 13 077 millioner kroner (9014 millioner kroner).

Energikjøp utgjorde 2851 millioner kroner hittil i år (1340 millioner kroner). Økningen skyldes primært kjøp av gass til gasskraftverkene.

Overføringskostnadene knyttet til transport av kraft var 794 millioner kroner (621 millioner kroner). Økningen skyldes at de variable delene av overføringstariffen økte som følge av høyere overføringsvolum og priser.

¹ Tall i parentes viser sammenlignbare tall for 2007.

Driftskostnader

I årets tre første kvartaler hadde konsernet driftskostnader på 5121 millioner kroner (4176 millioner kroner), noe som er en økning på 23 %.

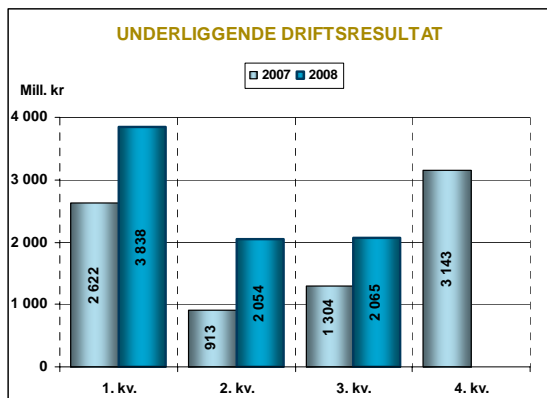
Lønnskostnadene økte med 179 millioner kroner til 1300 millioner kroner. Økningen er primært knyttet til økt aktivitet, ordinær lønnsutvikling samt økte avsetninger for pensjonsforpliktelser.

Økningen i avskrivningene på 182 millioner kroner er hovedsakelig knyttet til gasskraftverket i Knapsack og meravskrivninger på stator i Svartisen i Norge. Totale avskrivningene hittil i år var 1343 millioner kroner.

Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter økte med 48 millioner kroner hovedsakelig som følge av økt beregningsgrunnlag for eiendomsskatt i Norge og Sverige. Totalt utgjorde eiendomsskatt og konsesjonsavgifter 782 millioner kroner.

Andre driftskostnader utgjorde 1694 millioner kroner. Økningen på 534 millioner kroner er primært knyttet til gasskraftverkene, øvrig ny virksomhet, prosjektutvikling samt generell økt aktivitet.

Driftsresultat



Driftsresultatet i 3. kvartal ble 2065 millioner kroner (1304 millioner kroner). For årets tre første kvartaler under ett var driftsresultatet 7957 millioner kroner (4839 millioner kroner). Størstedelen av driftsresultatet kommer fra segmentet Produksjon og marked som bidro med 92 %.

Resultatandeler fra tilknyttede selskaper

Resultatandelene fra konsernets tilknyttede selskaper var 1816 millioner kroner i årets ni første måneder (1898 millioner kroner).

Aksjeposten på 44,6 % i E.ON Sverige AB vises som holdt for salg i regnskapet. Styret vedtok i møtet 18. juni å gå videre med bytteavtalen med E.ON AG, og den ble underskrevet 24. juli. I perioden fra 18. juni til gjennomføringstidspunktet resultatføres ikke resultatandeler fra E.ON Sverige AB. Ikke resultatført andel vil inngå i gevinsten som resultatføres ved gjennomføring av salget per 31. desember 2008.

Finansposter

Netto finansposter, eksklusiv urealiserte verdiendringer valuta og renter, utgjorde -1355 millioner kroner i årets tre første kvartaler (-938 millioner kroner).

Finanskostnadene økte med 486 millioner kroner i årets ni første måneder sammenlignet med samme periode i 2007. I hovedsak skyldes dette økte rentekostnader på gjelden som bidrar med totalt 424 millioner kroner. Økningen skyldes både høyere markedsrenter og økt gjennomsnittlig gjeld.

Finansinntektene økte med 70 millioner kroner i forhold til fjorårets tre første kvartaler. Gjennomsnittlig likviditet var lavere i år, mens økte markedsrenter medførte økt avkastning på porteføljen. I tillegg bidro realiserte valuta-gevinster positivt.

Som følge av innfrielse av statsgaranterte lån i 3. kvartal ble garantipremiebetaling til staten redusert. Samlet portefølje av statsgarantert gjeld utgjorde ved utgangen av 3. kvartal 10,5 milliarder kroner mot 11,4 milliarder kroner på samme tid i fjor.

Konsernet har tre låneporteføljer i henholdsvis norske kroner, svenske kroner og euro. Porteføljene har både flytende og fast rente med en andel på 78 % i flytende rente. Hittil i år var gjennomsnittlig løpende rente 6,2 % på lån i norske kroner, 4,8 % på lån i svenske kroner og 5,2 % på lån i euro.

Kapitaltilgangen er redusert som følge av den finansielle krisen og det er begrenset tilgang på likviditet både i verdipapirmarkedet og gjennom lån fra banker. Statkraft har gjennom krisen hatt god tilgang på kapital gjennom sertifikatmarkedet, men opplever at det hersker

stor usikkerhet i markedet. Gjennom det siste året har Statkraft økt sine trekkfasiliteter med 3 milliarder kroner og har nå til sammen 8 milliarder kroner i trekkfasiliteter ikke har vært brukt.

Statkraft har inngått avtaler med sine finansielle motparter om avregning av verdimeessige endringer i rente- og valutakurser slik at motpartsrisiko som følge av derivatkontrakter er begrenset til en ukes verdiendring.

Det er til tider større beløp som plasseres i bankene, spesielt i forkant av store utbetalinger. Motpartene følges opp kontinuerlig for å redusere risiko for tap.

Poster holdt utenfor underliggende resultat

POSTER HOLDT UTENFOR UNDERLIGGENDE RESULTAT				
STATKRAFT AS KONSERN	3. kvartal		Hittil i år	
Beløp i mill. kr	2008	2007	2008	2007
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	1 191	-299	965	-604
Urealiserte verdiendringer, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	138	113	-846	314
Urealiserte verdiendringer valuta og rente	-427	577	-536	679
Urealiserte verdiendringer	902	391	-417	389
Vesentlige engangsposter	0	0	-68	-309
Urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter etter skatt	688	313	-605	59

Urealiserte verdiendringer energikontrakter, som er endring i virkelig verdi av energi-derivater, var 965 millioner kroner i årets tre første kvartaler (-604 millioner kroner). Konsernets kontrakter er blant annet indeksert mot ulike råvarer, valutaer og indekser og ved utgangen av 3. kvartal var det særskilt stigende kullpriser som påvirker de urealiserte verdiendringene for kontraktene.

Urealiserte verdiendringer valuta og rente, som er endring i virkelig verdi av rente- og valuta-derivater, utgjorde -536 millioner kroner i årets tre første kvartaler (679 millioner kroner). Endringen skyldes både urealiserte valuta-effekter på gjeld i svenske kroner og euro, samt urealiserte effekter på valutasikring av fremtidige eurokontantstrømmer, som hittil i år beløper seg til tap på 437 millioner kroner mot større gevinster i samme periode i 2007. Dette er et resultat av at den norske kronen har svekket seg mot den svenske kronen og euro med henholdsvis 0,9 % og 4,7 % i 2008, mens den styrket seg mot de samme valutaene i 2007. Endring i verdien på rentederivater har imidlertid bidratt positivt. Fallet i verdien på derivatene var vesentlig lavere hittil i år sammenlignet med samme periode i fjor.

Urealiserte verdiendringer for tilknyttede selskaper og fellekontrollert virksomhet ut-

gjorde totalt -846 millioner kroner i årets ni første måneder (314 millioner kroner).

Engangsposter som er korrigerert for i beregningen av underliggende resultat beløper seg til -68 millioner kroner hittil i år (-309 millioner kroner). Begge postene er relatert til selskapet E.ON Sverige og gjelder utbedringskostnader i forbindelser med storm i henholdsvis januar/februar 2008 og januar 2007.

Totalt utgjorde urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter etter skatt -605 millioner kroner i årets tre første kvartaler (59 millioner kroner).

Skatt

Regnskapsmessig skattekostnad utgjorde 3334 millioner kroner i årets tre første kvartaler (1776 millioner kroner), hvilket gir en effektiv skattesats på 42,0 % (30,3 %). For året 2007 var den effektive skattesatsen 24,3 %.

Skattekostnad av underliggende resultat utgjorde 3214 millioner kroner i årets ni første måneder (1755 millioner kroner). Effekten av urealiserte verdiendringer og engangsposter var 120 millioner kroner i perioden (21 millioner kroner).

Økningen i den effektive skattesatsen kan i hovedsak tilskrives to forhold – økt grunnrenteskatt og en forholdsmessig nedgang i inntekter som ikke beskattes på konsernets hånd. Sistnevnte forhold gjelder resultatandeler fra tilknyttede selskaper. I årets ni første måneder utgjorde grunnrenteskatten 1383 millioner kroner (499 millioner kroner), tilsvarende 41,5 % av konsernets totale skattekostnad (28,1 %). Inntekter som ikke beskattes på konsernets hånd utgjorde 11,4 % av konsernets resultat før skatt (32,5 %).

Økningen i grunnrenteskatten er et resultat av høyere skattesats, produksjon og gjennom-snittlige områdepriser.

Kontantstrøm og kapitalstruktur

Den operasjonelle virksomheten ga en kontantstrøm på 6003 millioner kroner i årets tre første kvartaler (3011 millioner kroner). Endringer i kortsiktig og langsiktig kapitalbinding ga en positiv likviditetseffekt på 550 millioner kroner (1483 millioner kroner), mens utbytte fra tilknyttede selskaper beløper seg til 2484 millioner kroner (1392 millioner kroner). Netto kontantstrøm fra virksomheten ble der-

med 9037 millioner kroner (5886 millioner kroner).

Investeringene beløp seg til 2132 millioner kroner (3201 millioner kroner), og knytter seg primært til vedlikehold, kapasitetsøkning og investeringer i andre foretak. De største postene er kapitalinnskudd i SN Power og Energy Future Invest AS på henholdsvis 200 millioner kroner og 137 millioner kroner, samt investeringer i Leirfossene kraftverk på 105 millioner kroner og kjøp av aksjer i vind-selskapet Arise AB for 73 millioner kroner.

Opptak av ny gjeld var 3727 millioner kroner, hvorav 3400 millioner kroner i sertifikatlån, mens nedbetaling av gjeld utgjorde 2168 millioner kroner. I tillegg ble det utbetalt utbytte og konsernbidrag på 7033 millioner kroner i 3. kvartal.

KONTANTSTRØM			
STATKRAFT AS KONSERN	Hittil i år		Året
Beløp i mill. kr	2008	2007	2007
Netto likviditetsendring fra virksomheten	9 037	5 886	7 720
Netto likviditetsendring fra investeringer	-2 132	-3 201	-4 002
Netto likviditetsendring fra finansiering	-5 474	-979	-2 321
Netto endring i likvider gjennom året	1 431	1 706	1 397
Valutakurseffekter på kontantstrøm	1	-3	-5
Likviditetsbeholdning 1.1.	3 150	1 758	1 758
Likviditetsbeholdning 30.9. / 31.12.	4 582	3 461	3 150

Netto likviditetsendring i årets tre første kvartaler var positiv med 1431 millioner kroner, og konsernets likviditetsbeholdning var 4582 millioner kroner ved utgangen av perioden mot 3150 millioner kroner ved inngangen til året.

Rentebærende gjeld utgjorde 39 566 millioner kroner ved utgangen av kvartalet mot 37 284 millioner kroner ved inngangen til 2008. Rentebærende gjeldsgrad var 48,7 % mot 45,6 % ved utgangen av 2007. Andelen gjeld i euro økte i 3. kvartal, mens andelen gjeld i svenske kroner ble redusert tilsvarende. Dette er gjort for å tilpasse gjelden til økte euro-investeringer i forbindelse med bytteavtalen med E.ON AG.

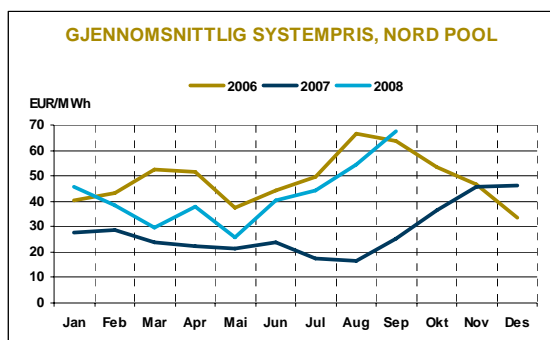
Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdning, var 19 427 millioner kroner og kortsiktig rentefri gjeld var 25 627 millioner kroner. Herav utgjør derivater henholdsvis 12 996 millioner kroner og 15 990 millioner kroner, mot henholdsvis 8326 millioner kroner og 12 454 millioner kroner ved årsskiftet.

Ved utgangen av 3. kvartal hadde Statkraft en egenkapital på 41 684 millioner kroner. Dette tilsvarer 35,7 % av totalkapitalen. Nedgangen på 4,6 %-poeng fra årsskiftet skyldes høyere totalkapital og utbetaling av utbytte.

Markedsforhold

Kraftmarkedet i Norden

Systemprisen i det nordiske markedet var høyere i årets tre første kvartaler enn i samme periode i fjor. Prisene i 1. halvår var påvirket av sterk hydrologisk balanse, mens den hydrologiske balansen svekket seg i 3. kvartal. Nedbøren var over normalt i Norge og forbruket var høyt til tross for relativt varmt vær. Høye kullpriser har ført til at marginale kostnader på termiske kraftverk har økt. Gjennomsnittlig systempris i årets tre første kvartaler var 42,7 EUR/MWh. Til sammenligning var gjennomsnittlig systempris 23,0 EUR/MWh i samme periode i 2007 og 49,9 EUR/MWh i 2006. September var måneden med høyest gjennomsnittlig månedspris (67,5 EUR/MWh) og mai måneden med lavest pris (25,8 EUR/MWh).



Kilde: Nord Pool

Det har i 2008 vært store forskjeller mellom prisområdene i det nordiske markedet, men i september var disse differansene mindre. Området NO1 (Sør-Norge) var et lavprisområde og lå 3,4 EUR/MWh under systemprisen i september. Områdene NO2 (Midt-Norge) og NO3 (Nord-Norge) lå henholdsvis 6,4 EUR/MWh og 1,6 EUR/MWh over systemprisen i samme periode.

Forbruket i Norden hittil i år var på et lavere nivå enn i fjor, mens forbruket i Norge var høyere. Det totale forbruket i Norge økte med 2,0 % sammenlignet med samme periode i fjor, noe som hovedsakelig skyldes økt forbruk i alminnelig forsyning, kraftkrevende industri og elektrokjeler. Det alminnelige forbruket i Norge var 61,4 TWh, en økning på 1,8 % fra året før. Det var mildere vær enn normalt, særlig i 1. kvartal, og temperaturkorrigert alminnelig forbruk var 64,7 TWh. Dette er en økning på 2,9 % fra samme periode i 2007. Økningen var høyere enn normalt, og utviklingen i de andre nordiske landene viser en motsatt utvikling.

Økningen er størst i Midt-Norge og skyldes i stor grad økningen på Ormen Lange.

Den nordiske kraftproduksjonen hittil i år var 1,2 TWh høyere enn i samme periode i fjor, en økning på 0,4 %. Fra Norden ble det eksportert netto 9,4 TWh til Tyskland, Polen og Nederland, mens det ble importert netto 7,5 TWh, hovedsakelig Russland og Estland.

Den norske produksjonen var også høyere i årets tre første kvartaler (102,8 TWh) sammenlignet med samme periode i fjor (99,6 TWh). Ved utgangen av 3. kvartal var det netto eksportert 10,4 TWh fra Norge til utlandet, mens det på samme tid i fjor var netto eksportert 9,0 TWh. Den høye eksporten skyldes høye inngangsmagasinet, en mild vinter med lavt forbruk samt store tilsig 1. halvår, spesielt i Sør-Norge. Eksporten har imidlertid også i år blitt begrenset av feil på utenlandsforbindelsene. Havarier på kablene over Oslofjorden har sterkt begrenset eksportkapasiteten mot Sverige gjennom store deler av året, og feil på Nornedkabelen forsinket oppstarten med et halvt år.

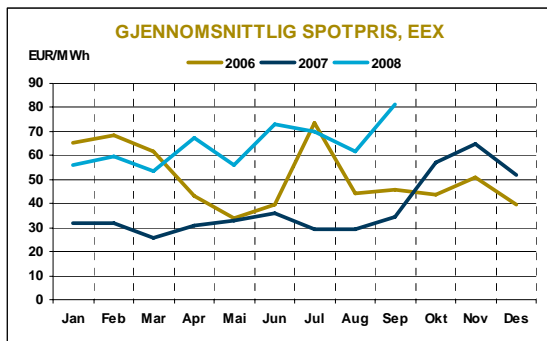
KRAFTFORBRUK OG -PRODUKSJON I NORDEN

TWh	2008	2007	2006	Endring 2008-2007
Forbruk i Norden	286,5	287,8	288,8	-0,5 %
Produksjon i Norden	288,4	287,2	280,0	0,4 %
Netto import til (+) / netto eksport fra (-) Norden	-1,9	0,7	8,8	-
Forbruk i Norge	92,4	90,6	89,4	2,0 %
Produksjon i Norge	102,8	99,6	91,3	3,2 %
Import til (+) / eksport fra (-) Norge	-10,4	-9,0	-1,9	-

Kilder: "Nord Pool Nordic electricity market information" for ukene 39/2008, 39/2007 og 39/2006, samt "Nord Pool Landsrapport Norge" for ukene 39/2008, 39/2007 og 39/2006.

Ved utgangen av september (uke 39) var den samlede magasinfyllingen i Norden 93,6 % av normalt nivå (102,3 TWh). Fyllingsgraden i forhold til maksimal magasinkapasitet (121,2 TWh) var 79,0 %.

Kraftmarkedet i Tyskland



Kilde: European Energy Exchange (EEX)

Gjennomsnittlig spotpris i Tyskland var 69,9 EUR/MWh i juli, en reduksjon på 3,3 EUR/MWh fra måneden før. Dette er 40,6 EUR/MWh høyere enn i juli i 2007.

Prisene var høyere enn de nordiske prisene i 92 % av timene i juli.

Gjennomsnittlig spotpris i august var 61,8 EUR/MWh, 32,5 EUR/MWh høyere tilsvarende måned i 2007. Prisene var høyere enn de nordiske prisene i 72 % av timene i august.

Kraftprisene steg mer enn markedet forventet i september, og gjennomsnittlige spotpris var 88,3 EUR/MWh. Prisene var høyere enn de nordiske prisene i 76 % av timene i september. Manglende vindkraftproduksjon i løpet av uke 38 påvirket prisutviklingen. I tillegg bidro forsinket omkobling av kjernekraftverket Unterweser til prisutviklingen, da kraftverket bare kunne kjøres på halve kapasiteten.

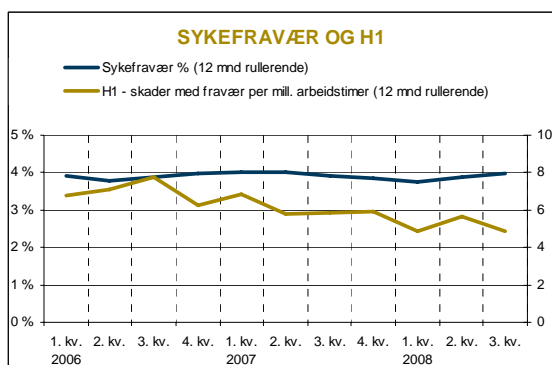
HMS og bemanning

Konsernet hadde ved utgangen av 3. kvartal 2008 en bemanning på 2412 årsverk hvilket er 125 flere enn ved utgangen av 2007.

STATKRAFT AS KONSERN	3. kvartal		
	2008	2007	2006
Bemanning 30.9. (årsverk)	2 412	2 246	2 035
H1 (skader med fravær per million arbeidstimer)	2,2	5,6	5,6
H2 (skader med og uten fravær per million arbeidstimer)	13,0	16,6	16,8
F (skadefraværskader per million arbeidstimer)	4	39	27
Sykefravær (%)	3,9	3,7	3,9

Utviklingen for skadefrekvens og antall skader i konsernet er positiv. I 3. kvartal var det totalt to skader med fravær i konsernet, i henholdsvis Småkraft og Skagerak Energi, mot seks i samme kvartal i 2007. H1-verdien for 3. kvartal var 2,2, en klar forbedring fra tilsvarende periode i 2007 (5,6). Totalt var det 12 skader i konsernet i 3. kvartal mot 16 i tilsvarende periode i 2007. Dette gir en samlet fraværsskadeindeks, H2-verdi, på 13,0 i 3. kvartal (16,6). Det er ikke rapportert fraværsskader blant konsernets leverandører i kvartalet. Oppfølging av leverandører er intensivert i konsernet.

Sykefraværet for 3. kvartal var 3,9 %, mot 3,7 % i tilsvarende periode i 2007. Målet for Statkraftkonsernet er å ha et sykefravær under 4 %. Fase 2 av helseprosjektet "Energilivet" ble lansert i 3. kvartal og målet er å inspirere til fysisk aktivitet og helsefremmende tiltak i hele konsernet.



Det var en alvorlig miljøhendelse i 3. kvartal som følge av driftsstans ved Trollheim kraftverk. Vannstanden gikk ned til 3 m³/sek nedstrøms kraftverket mot et fastsatt krav på 15 m³/sek. Hendelsen medførte stranding og trolig betydelig dødelighet blant laksesmolt noen kilometer nedstrøms kraftverket. Avviket er fulgt opp lokalt, og det er etablert et fiskefond som erstatning for skade. Det er bestilt en ekstern evaluering som skal vurdere konsekvensene av hendelsen. Statkraft har tidligere vedtatt å installere omløpsventil i Trollheim kraftverk fra og med høsten 2009. Dette vil hindre at lignende situasjoner oppstår i fremtiden. Statkraft arbeider i tillegg med planer for en miljødesign av Trollheimutbyggingen der den formelle delen av planprosessen starter ved årsskiftet.

Det er registrert to mindre alvorlige miljøhendelser etter funn av død havørn - en på Smøla og en på Hitra. Statkraft opprettholder høy forskningsaktivitet på Smøla, og i løpet av 2008 eller 2009 skal teknologi som kan forhindre kollisjoner designes og eventuelt testes ut. For øvrig var det ytterligere ni mindre alvorlige miljøhendelser, i hovedsak brudd på vannføringskrav og mindre oljeløkkasjer. Avvikene er fulgt opp lokalt.

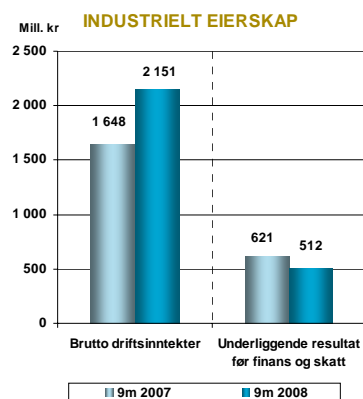
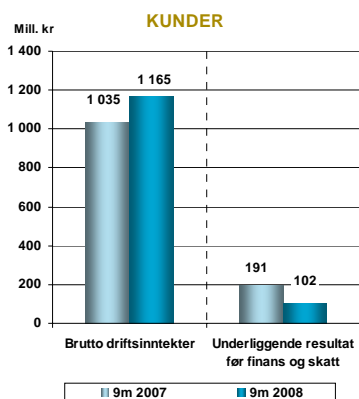
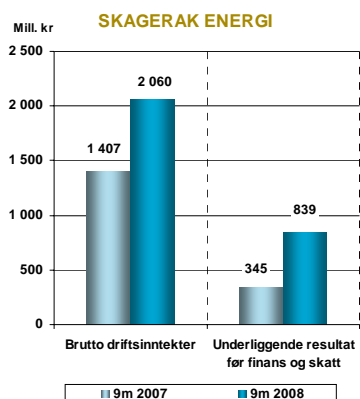
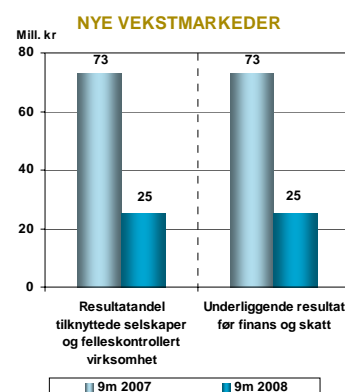
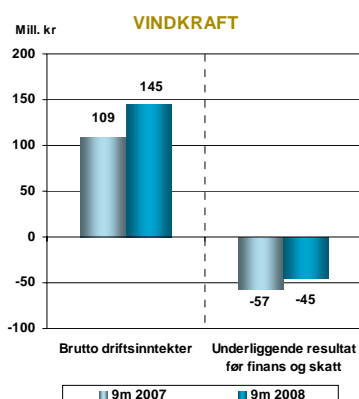
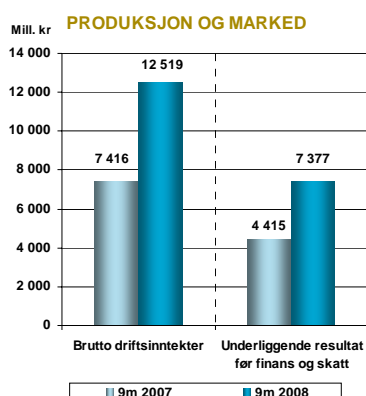
24. oktober var det et dødsfall i forbindelse med utbyggingen av vannkraftverket La Confluencia i Chile. En ansatt hos hovedkontraktør Constructora Hochtief-Tecsa mistet livet på vei til sykehus som følge av skader i forbindelse med at en betongbil veltet. Saken er under gransking. Statkraft er involvert i prosjektet via SN Powers 50 % joint venture samarbeid med Pacific Hydro i selskapet Tinguiririca Energie. Styret i SN Power har satt i verk konkrete tiltak for å utbedre den alvorlige HMS-situasjonen og følger utviklingen nøye.

Utvikling av konsernets styringssystem innen HMS pågår for fullt og samarbeidet med SN Power er intensivert.

Segmenter

For å sikre en god struktur for fortsatt vekst og lønnsomhet reorganiserte Statkraft konsernet med virkning fra 1. juli 2008. I forbindelse med implementeringen av den nye styringsstrukturen har Statkraft valgt å implementere IFRS 8 tidligere enn 1. januar 2009 som er påkrevd. IFRS 8 grupperer segmentene i tråd med hvordan virksomheten er organisert for interne styringsformål, og utgangspunktet er at den informasjonen som ledelsen benytter til å ta beslutninger internt også skal reflekteres i segmentrapporteringen.

Statkrafts virksomhet er nå organisert i seks segmenter – Produksjon og marked, Vindkraft, Nye vekstmarkeder, Skagerak Energi, Kunder og Industrielt eierskap. I tillegg kommer Annet, som inkluderer Sørøst-Europa vannkraft, Solkraft, Småskala vannkraft, Innovasjon og vekst, samt investeringen i E.ON Sverige AS, konsernfunksjoner og elimineringer.



Produksjon og marked

NØKKELTALL - UNDERLIGGENDE DRIFT

PRODUKSJON OG MARKED	Enhet	Hittil i år		Endring	Året 2007
		2008	2007		
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	12 519	7 416	5 103	12 150
Netto driftsinntekter	Mill. kr	10 278	6 874	3 404	10 922
EBITDA	Mill. kr	8 109	5 057	3 053	8 382
Driftsresultat	Mill. kr	7 320	4 405	2 915	7 465
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	Mill. kr	57	10	47	84
Resultat før finans og skatt	Mill. kr	7 377	4 415	2 962	7 549
Vedlikeholdsinvesteringer	Mill. kr	281	240	41	316
Investeringer i økt kapasitet	Mill. kr	366	668	-302	967
Investeringer i eierandeler	Mill. kr	27	356	-329	462

Segmentet Produksjon og marked er ansvarlig for drift og vedlikehold av vannkraftanlegg i Norden og gasskraftverk i Europa, samt fysisk og finansiell handel med energi i Europa. Produksjonsaktivaene er i hovedsak regulerbare og omfatter 127 hel- og deleide vannkraftverk i Norden, ett gasskraftverk i Norge samt to i Tyskland. Total installert effekt er 9228 MW vannkraft og 1210 MW gasskraft. Gjennom selskapet Baltic Cable AB eies 2/3 av en undersjøisk kabel mellom Sverige og Tyskland på 600 MW.

Hovedpunkter i kvartalet

Fra og med 1. juli 2008 inngår virksomheten i Trondheim Energi Kraft AS i segmentet Produksjon og marked. Vannkraftporteføljen økte dermed med 20 kraftverk med en total installert effekt på 819 MW.

Baltic Cable AB og European Market Coupling Company (EMCC) har undertegnet en avtale om å introdusere markedskobling på kraftkabelen Baltic Cable. Avtalen innebærer blant annet at den variable avgiften for kraftutveksling på svensk side vil bli fjernet, slik at vi sikrer en optimal flyt på kabelen. EMCC er et joint venture selskap, som skal bidra til flaskehalshåndtering via markedskobling og dermed bidra til økt integrasjon i det europeiske kraftmarkedet. Markedskoblingen er forventet å starte fra nyttår.

Som følge av avtalen med E.ON AG vil segmentet fra årsskiftet overta 53 vannkraftverk i Sverige, Tyskland og Wales, samt ett pumpekraftverk, to gasskraftverk og andeler i to biomasseanlegg i Tyskland. Ett vannkraftverk i Sverige selges tilbake til E.ON. Samlet gir dette en kapasitetsøkning på 2190 MW. I tillegg kommer ett gasslager og en

VPP² kontrakt. Forberedelsene til integreringen av disse eiendelene i eksisterende virksomhet og forretningsprosesser har pågått siden årsskiftet, og går i henhold til plan. 180 ansatte forventes overført fra E.ON. I tillegg oppbemannes eksisterende virksomhet for å håndtere veksten.

Regjeringen foreslo 16. oktober å endre CO₂-kvotetildelingen til Kårstø for perioden 2008-2012. Forslaget er sendt på høring med tre ukers frist. Endringen medfører en reduksjon i kvotetildeling med to tredjedeler fra dagens nivå. Basert på foreliggende estimater, antas verdien på investeringen i Naturkraft å bli betydelig redusert. Regnskapsført verdi på andelen i Naturkraft er 1100 millioner kroner ved utgangen av 3. kvartal.

Økonomiske resultater

Segmentets underliggende resultat før finans og skatt var 7377 millioner kroner (4415 millioner kroner) i årets tre første kvartaler.

Brutto driftsinntekter var 12 519 millioner kroner (7416 millioner kroner). Økningen skyldes hovedsakelig høyere priser og produksjon. Dynamisk sikring Nordisk vannkraftportefølje har oppnådd gode resultater hittil i år, og realiserte inntekter utgjør 975 millioner kroner. Dynamisk sikring relatert til Baltic Cable og gass realiserte 159 millioner kroner i samme periode. Trading og origination porteføljene har også oppnådd gode resultater og realiserte inntekter hittil i år utgjør 442 millioner kroner.

Energikjøp utgjorde 1379 millioner kroner (53 millioner kroner). Økningen skyldes at gasskraftverkene ikke var satt i drift ved utløpet av

² VPP: Virtual Power Plant.

3. kvartal i fjor. Overføringskostnadene knyttet til transport av kraft økte til 862 millioner kroner (489 millioner kroner) som en følge av høyere produksjon og priser.

Netto driftsinntekter ble dermed 10 278 millioner kroner (6874 millioner kroner).

Driftskostnadene utgjorde 2958 millioner kroner (2469 millioner kroner). Økningen er i all vesentlighet knyttet til de tre gasskraftverkene som hadde oppstart i 4. kvartal 2007.

Underliggende driftsresultatet i årets tre første kvartaler var 7320 millioner kroner (4405 millioner kroner).

Resultatandel fra tilknyttede selskaper, justert for urealiserte verdiendringer, var 57 millioner kroner (10 millioner kroner).

Driften

Det har vært stabil drift og produksjon hittil i år. Den salgbare vannkraftproduksjonen per 3. kvartal utgjorde 28,6 TWh, hvilket er 3,7 TWh høyere enn i samme periode i fjor. I tillegg utgjorde salgbar gasskraftproduksjon 4,2 TWh per 3. kvartal (Statkrafts andeler).

Produksjonsstyringen av kraftverkene i Nea-/Nidelv ble flyttet fra Trondheim til Gaupne fra

1. september. Overtakelsen gikk som planlagt og uten driftsmessige forstyrrelser.

Nyttejustert utilgjengelighet utgjorde per 3. kvartal 2,6 % og er dermed noe høyere enn målet på 2,1 %. Det har vært en høyere andel ikke planlagt utilgjengelig enn målsatt. Dette er relatert til havarier i Sysima (feil på løpehjul), Tokke (feil på trafo) og Øvre Røssåga (feil på vibrasjonsvern). Svartisen kraftverk ble satt i drift igjen 4. juni med ny stator. Reparasjonen var opprinnelig planlagt avsluttet i slutten av juli. Det er tidligere besluttet å investere i et ekstra aggregat med en installert effekt på 250 MW i Svartisen kraftverk. Det nye aggregatet vil være klart for drift i 2010.

Det oppstod en alvorlig miljøhendelse 27. juli som følge av en driftsstans ved Trollheim kraftverk. Vannføringen i Surna var under kravet til minstevannføring i cirka tre timer, til tross for at Statkraft iverksatte tiltak for å gjenopprette vannføringen i elva nedstrøms kraftstasjonen.

Selskapet Statkraft Energi AS har fått et forelegg på 100 000 kroner for overtredelse av lov om tilsyn med elektriske anlegg og elektrisk utstyr. Bakgrunnen er at en medarbeider fikk strømgjennomgang i kroppen i forbindelse med utførelse av montasjearbeid i Smøla vindpark i oktober 2006. Statkraft har vedtatt boten.

Sykefraværet per 3. kvartal var 3,5 %.

Vindkraft

NØKKELTALL - UNDERLIGGENDE DRIFT

VINDKRAFT	Enhet	Hittil i år		Endring	Året 2007
		2008	2007		
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	145	109	36	182
Netto driftsinntekter	Mill. kr	131	100	30	169
EBITDA	Mill. kr	6	-7	13	36
Driftsresultat	Mill. kr	-45	-56	12	-32
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	Mill. kr	0	0	0	0
Resultat før finans og skatt	Mill. kr	-45	-57	12	-32
Vedlikeholdsinvesteringer	Mill. kr	0	0	0	0
Investeringer i økt kapasitet	Mill. kr	1	16	-15	16
Investeringer i eierandeler	Mill. kr	90	0	90	0

Segmentet Vindkraft er ansvarlig for utvikling, bygging og eieroppfølging av on- og offshore vindparker, i Norge og Europa for øvrig, samt utvikling og kommersialisering av offshore vindkraftteknologi. Det er i dag utviklings- og utbyggingsprosjekter i Norge, Sverige, Danmark, Storbritannia og Tyskland. Segmentet har tre vindparker i drift - Smøla, Hitra og Kjøllefjord. Totalt installert effekt for disse er 245 MW.

Hovedpunkter i kvartalet

Statkraft og Agder Energi inngikk 15. august en avtale om å etablere selskapet Statkraft Agder Energi Vind DA. Selskapetableringen innebærer at Statkraft og Agder Energi går sammen om en felles satsing på landbasert vindkraft i Norge. Selskapet får hovedkontor i Kristiansand, og vil bli den ledende aktøren innen norsk vindkraft, og har som målsetting om å oppnå en installert effekt på 1500 MW innen 2015. Samarbeidet omfatter alle nye prosjekter innen utvikling, utbygging, drift og vedlikehold av vindparker i Norge, samt kraftomsetning fra disse. Vindparkene som er i drift i dag holdes utenfor samarbeidet. Ved avtaleinngåelsen bestod det nye selskapets prosjektportefølje av 27 vindmølleparker med en forventet installert effekt på 3765 MW.

Olje og energidepartementet av slo 20. august å gi konsesjon til utbygging av Skallhalsen vindpark. Avslaget var begrunnet med at Skallhalsen vindpark ville ha store negative virkninger på Forsvarets infrastruktur og kunne få alvorlige konsekvenser for Forsvarets virksomhet. Vindkraftverket ville bidratt til økt krafttilgang og næringsutvikling i området. Norges vassdrags- og energidirektorat ga 24. juni avslag på konsesjonssøknaden for Fræna vindpark. Statkraft har ut fra en helhetlig

vurdering av situasjonen besluttet å ikke anke denne avgjørelsen.

Selskapet WindSea AS, som er et samarbeid mellom Statkraft (eierandel 49 %), FORCE Technology (26 %) og NLI Innovation (25 %), startet i 3. kvartal utviklingen av selskapets offshore vindkonsept. Konseptet skiller seg fra andre offshore vindkonsepter ved at det har en triangelformet flytende plattform med tre tårn og tre vindturbiner. Modellforsøk vil utføres i Danmark i vindtunnel og bølgetank i løpet av 4. kvartal.

Økonomiske resultater

Segmentets underliggende resultat før finans og skatt var -45 millioner kroner (-57 millioner kroner) i årets tre første kvartaler. Vindparker som er i drift hadde høyere inntekter og et bedre resultat enn i tilsvarende periode i fjor, men økt prosjektaktivitet medførte at segmentet totalt sett fikk et negativt resultat.

Brutto driftsinntekter var 145 millioner kroner (109 millioner kroner). Økningen skyldes gjennomgående høyere priser i 2008, noe som veier opp for en noe lavere produksjon.

Driftskostnadene var 176 millioner kroner (157 millioner kroner). Økningen skyldes primært økt prosjektaktivitet.

Driftsresultat for segmentet var -45 millioner kroner (-56 millioner kroner).

Driften

Totalt produserte vindparkene 0,4 TWh (0,5 TWh) i årets tre første kvartaler. Rullerende produksjon de siste 12 månedene var 0,6 TWh mot 0,7 TWh for hele 2007.

Gjennom den inngåtte avtalen med SCA i Sverige, har Statkraft fått mulighet til å utvikle cirka 2,6 TWh vindkraft i Midt-Sverige. Resultatene fra vindmålingene er positive. Endelig konsesjonssøknad vil innleveres i løpet av 4. kvartal 2008.

Forberedelser for bygging og oppstart av Blaengwen vindpark i Storbritannia pågår med stor aktivitet.

På Smøla er det hittil i år funnet åtte døde ørner etter kollisjon med møller, hvorav to i 3. kvartal.

Det har i siste kvartal vært en hendelse klassifisert som en nestenulykke i forbindelse med skifte av kondensator. Hendelsen inntraff ved at det oppsto en kortslutning mellom en fase og jord i en kondensator der spenningen skulle være utladet. Hendelsen har blitt gjennomgått i alle relevante fora og tiltak for å unngå slike og liknende hendelser i fremtiden er iverksatt.

Sykefraværet per 3. kvartal var 1,3 %.

Nye vekstmarkeder

NØKKELTALL - UNDERLIGGENDE DRIFT

NYE VEKSTMARKEDER	Enhet	Hittil i år		Endring	Året 2007
		2008	2007		
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	Mill. kr	25	73	-48	158
Resultat før finans og skatt	Mill. kr	25	73	-48	158
Investeringer i eierandeler	Mill. kr	200	1 200	-1 000	1 200

Segmentet Nye vekstmarkeder er ansvarlig for forvaltning og videreutvikling av eierposisjoner utenfor Europa, og består i dag av eierandelene i SN Power (50 % eierandel), som Statkraft eier sammen med Norfund. I tillegg forvaltes Theun Hinboun Power Company (THPC) (20 % eierandel) på vegne av Statkraft SF, men inngår ikke i de finansielle tallene for segmentet. SN Power har i dag eierandeler i 14 vannkraftanlegg og ett gasskraftverk i Latin-Amerika og Asia. Kraftverkene har en total installert effekt på 968 MW. I tillegg har SN Power sammen med partnere 686 MW under utbygging og rehabilitering i Latin-Amerika og Asia. THPC eier et vannkraftverk i Laos med en installert effekt på 210 MW.

Hovedpunkter i kvartalet

I løpet av 3. kvartal ble SN Powers oppkjøp av de filippinske vannkraftverkene Binga og Ambuklao (begge 50 % eierandel) refinansiert. Rehabiliteringen av Ambuklao som medfører en utvidelse fra 75 til 105 MW, er påbegynt og forventes ferdigstilt i løpet av 2010.

SN Power signerte i august en samarbeidsavtale med det indiske Tatakonsernet vedrørende prosjektutvikling og utbygging av vannkraft i India, Nepal og Bhutan.

I løpet av kvartalet signerte THPC en revidert konsesjonsavtale med de laotiske myndighetene vedrørende en utvidelse av dagens anlegg fra 210 til 500 MW. Låneavtalene med bankene ble til tross for et urolig lånemarked signert 8. oktober. Byggestart er forventet i løpet av 4. kvartal og kraftverkene planlegges ferdigstilt i løpet av 2012.

Det er i perioden foretatt kapitalinnskudd i SN Power på 200 millioner kroner.

Økonomiske resultater

Statkrafts andel av SN Powers resultat utgjør 25 millioner kroner for årets tre første kvartaler. Dette er 48 millioner lavere enn i tilsvarende periode i 2007, og skyldes i hovedsak for-

sinkelser i forbindelse med utbyggingen av to kraftverk.

Utbyggingen av vannkraftverket La Higuera i Chile (50 % eierandel) er cirka ett år forsinket. Det er i denne sammenheng foretatt en tapsavsetning og en kostnadsføring på til sammen 40 millioner kroner relatert til kraftsalgsforpliktelser knyttet til utbyggingen.

Utbyggingen av vannkraftverket La Confluencia i Chile (50 % eierandel) er blitt noen måneder forsinket som følge av at veien til anlegget raste ut i forbindelse med ekstremt kraftig nedbør i mai.

Driften

Med unntak av kraftverkene som ligger øst for Andesfjellene i Peru, har alle anleggene til SN Power hatt tilfredsstillende produksjon. Overføringsproblemer som følge av nettutfall nord for Manila på Filippinene har imidlertid ført til betydelig lavere inntekter for vannkraftverkene Magat (50 % eierandel) og Binga. Nettproblemene er nå løst.

24. oktober var det et dødsfall i forbindelse med utbyggingen av vannkraftverket La Confluencia i Chile. En ansatt hos hovedkontraktør Constructora Hochtief-Tecsa mistet livet på vei til sykehus som følge av skader i forbindelse med at en betongbil veltet. Saken er under gransking. Styret i SN Power har satt i verk konkrete tiltak for å utbedre den alvorlige HMS-situasjonen og følger utviklingen nøye.

I 2008 har det vært totalt fire dødsulykker i forbindelse med vannkraftprosjektet Allain-Duhangan i India (43 % eierandel). Det jobbes systematisk fra SN Powers side for å heve HMS-standarden i prosjektet. En egen HMS-revisjon er initiert av SN Power, og denne vil danne grunnlag for en systematisk oppfølging basert på konkrete tiltaksplaner. Rapporten er oversendt til International Finance Corporation som deltar i finansieringen av prosjektet.

Skagerak Energi

NØKKELTALL - UNDERLIGGENDE DRIFT

SKAGERAK ENERGI	Enhet	Hittil i år		Endring	Året 2007
		2008	2007		
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	2 060	1 407	652	2 209
Netto driftsinntekter	Mill. kr	2 010	1 349	661	2 170
EBITDA	Mill. kr	1 300	741	559	1 302
Driftsresultat	Mill. kr	975	428	547	869
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	Mill. kr	-136	-83	-53	-108
Resultat før finans og skatt	Mill. kr	839	345	495	761
Vedlikeholdsinvesteringer	Mill. kr	133	123	10	207
Investeringer i økt kapasitet	Mill. kr	103	110	-7	163
Investeringer i eierandeler	Mill. kr	9	121	-112	129

Segmentet består av selskapet Skagerak Energi og virksomheten er konsentrert om produksjon og omsetning av kraft, samt nettvirksomhet. Annen virksomhet er fiber og elektroentreprenørvirksomhet. Selskapet er eid av Statkraft (66,6 %) og kommunene Skien (15,2 %), Porsgrunn (14,8 %) og Bamble (3,4 %). Produksjonsaktivaene omfatter 45 hel- og deleide vannkraftverk med en total installert effekt på 1325 MW. Selskapet har om lag 177 000 nettkunder.

Hovedpunkter i kvartalet

I september godkjente styrene i Skagerak Energi og Trondheim Energi en fusjon av selskapene Nota og Enita, som er eid av henholdsvis Skagerak Energi og Trondheim Energi. Nota har spisskompetanse innen 2VK (toveiskommunikasjon) området og tjenester knyttet til innsamling av måleverdier, mens Enita har bred erfaring fra tjenesteleveranser innen energiprosesser. Fusjonen understreker eernes hensikt om å samle tjenesteleveransene i Statkraftkonsernet. Det nye selskapet blir en ledende aktør innenfor måling, avregning, fakturering og innfordring i det nordiske energimarkedet. Nota er overtagende selskap, og Skagerak Energi vil eie 60 % og Trondheim Energi 40 % av det fusjonerte selskapet. Fusjonen får regnskapsmessig virkning fra 1. januar 2009. Nota har i 3. kvartal vunnet en kontrakt med Skagerak Nett om avlesing av 10 000 2VK-målepunkter.

Ny administrerende direktør i Skagerak Energi, Knut Barland, tiltrådte 18. august.

Økonomiske resultater

Segmentets underliggende resultat før finans og skatt var 839 millioner kroner (345 millioner kroner) i årets tre første kvartaler.

Brutto driftsinntekter i årets tre første kvartaler var 2060 millioner kroner (1407 millioner kroner). Økningen skyldes hovedsakelig høyere kraftpriser og produksjonsvolum.

Driftskostnadene var 1035 millioner kroner (921 millioner kroner). Økningen er hovedsakelig knyttet til fibersatsingen.

Underliggende driftsresultat i perioden var 975 millioner kroner (428 millioner kroner).

Resultatandel fra tilknyttede selskap var -136 millioner kroner (-83 millioner kroner). Endringen skyldes primært Telenor Cinclus, hvor Skagerak Energi eier 34 % og Telenor 66 %.

Driften

Det har vært stabil drift og produksjon innenfor kraftvirksomheten hittil i år, og produksjonen per 3. kvartal utgjorde 4,8 TWh, hvilket er 0,6 TWh høyere enn i samme periode i fjor.

Nettvirksomheten har i hovedsak hatt en normal driftssituasjon i 3. kvartal. Imidlertid medførte tordenvær 13. august havari på ni transformatorer og en rekke sikringsbrudd i flere andre transformatorer. Avbruddstiden per avbrudd har likevel hatt en positiv utvikling hittil i år.

Sykefraværet per 3. kvartal var 4,4 %.

Kunder

KUNDER	Enhet	Hittil i år		Endring	Året 2007
		2008	2007		
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	1 165	1 035	129	1 467
Netto driftsinntekter	Mill. kr	509	529	-19	678
EBITDA	Mill. kr	206	280	-74	205
Driftsresultat	Mill. kr	90	176	-86	62
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	Mill. kr	13	15	-3	7
Resultat før finans og skatt	Mill. kr	102	191	-89	69
Vedlikeholdsinvesteringer	Mill. kr	52	49	3	48
Investeringer i økt kapasitet	Mill. kr	74	108	-34	221
Investeringer i eierandeler	Mill. kr	0	0	0	8

Segmentet Kunder består av nett-, fjernvarme- og kraftsalgsvirksomhet som er eid av Trondheim Energi. Segmentet har om lag 94 000 nettkunder og 81 000 strømkunder. Totalt har fjernvarmesystemet i Trondheim og Klæbu en installert effekt på 297 MW, som forsyner 550 næringskunder og 6000 husholdninger med fjernvarme. Segmentet inneholder i tillegg eiendomsforvaltning og energiavregning av sluttbrukere. Sluttbrukerselskapet Fjordkraft inngår i segmentet Industrielt eierskap.

Hovedpunkter i kvartalet

Nye Hesttrø transformatorstasjon i Klæbu kommune ble satt i drift 27. august. Utsiftingen øker effekten fra 10 MW til 30 MW.

For å kunne tilby kundene et bedre produkt er prisstrategien endret. Endringen medfører at innkjøpspris erstattet variabel kraftpris fra 1. oktober.

Som følge av avtalen med E.ON AG vil segmentet fra årsskiftet overta fem fjernvarmeverk i Sverige med en samlet installert effekt på 198 MW. Om lag 20 ansatte forventes overført med anleggene.

Økonomiske resultater

Segmentets underliggende resultat før finans og skatt var 102 millioner kroner (191 millioner kroner) i årets tre første kvartaler.

Brutto driftsinntekter var 1165 millioner kroner (1035 millioner kroner). Økningen skyldes primært økte inntekter fra kraftsalg og fjernvarme som følge av høyere volum og pris.

Energikjøp og overføringskostnader var 655 millioner kroner (506 millioner kroner). Nettvirksomheten har en økning på 25 millioner kroner som i hovedsak skyldes økte priser, kraftsalg har en økning på 132 millioner kroner som skyldes endring i innkjøpskostnad og fjernvarme har en reduksjon på 8 millioner kroner fordi andelen avfallsenergi er økt som følge av oppstart av ny linje.

Driftskostnadene utgjorde 420 millioner kroner (353 millioner kroner). Økningen skyldes primært økte avskrivninger og kostnader i forbindelse med nye fjernvarmelanlegg, samt kostnader i forbindelse med rettssak vedrørende utbyggingen av Heimdal varmesentral.

Driftsresultatet for segmentet var 90 millioner kroner (176 millioner kroner).

Driften

Det er mindre endringer i kundeporteføljen. Innen kraftsalg er det en nedgang fra 82 000 til 81 000 kunder, mens det innen nettvirksomheten er en økning fra 94 000 til 94 500 kunder.

Fjernvarmedriften var stabil i kvartalet, det var høy energiutnyttelsesgrad og kun avfall ble benyttet som energikilde.

Fjernvarmeverksamheten arbeider med utvikling av en rekke prosjekter samt forberedelser til overtagelsen av fjernvarmeverkene i Sverige.

Sykefraværet per 3. kvartal var 4,4 %.

Industrielt eierskap

NØKKELTALL - UNDERLIGGENDE DRIFT

INDUSTRIELT EIERSKAP	Enhet	Hittil i år		Endring	Året 2007
		2008	2007		
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	2 151	1 648	503	2 758
Netto driftsinntekter	Mill. kr	151	217	-66	273
EBITDA	Mill. kr	-6	62	-68	58
Driftsresultat	Mill. kr	-31	37	-68	11
Resultatandel tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	Mill. kr	543	584	-40	897
Resultat før finans og skatt	Mill. kr	512	621	-109	907
Vedlikeholdsinvesteringer	Mill. kr	0	0	0	0
Investeringer i økt kapasitet	Mill. kr	0	0	0	0
Investeringer i eierandeler	Mill. kr	0	0	0	0

Segmentet Industrielt eierskap er ansvarlig for forvaltning og videreutvikling av norske eierposisjoner hvor Statkraft har en industriell ambisjon. Selskapene som er inkludert i segmentet er Fjordkraft³, BKK (44,9 % eierandel) og Agder Energi (45,5 % eierandel). Førstnevnte selskap konsolideres i konsernregnskapet, mens de to øvrige rapporteres som tilknyttede selskaper.

Statkraft skal være en god medaksjonær og utøve et aktivt og industrielt eierskap. Statkraft vil ha tydelige eierstrategier for de enkelte selskapene, og etterstrebe en høy grad av åpenhet rundt dette med sikte på å skape forutsigbarhet for de ansatte, selskapene og våre medaksjonærer.

Hovedpunkter i kvartalet

Fjordkraft selger klimakvoter og strøm med opprinnelsesgaranti fra vannkraft. Arendal kommune har med hjelp fra Fjordkraft blitt Norges første klimanøytrale kommune. Det arbeides overfor storkunder og kommuner med å hjelpe disse til å bli klimanøytrale og å velge produkter og tjenester fra Fjordkraft til dette.

I september avgjorde Høyesterett en rettssak om tolkning av kontraktsbetingelser. Fjordkraft tapte saken i Høyesterett etter at kunden hadde fått medhold i Tingretten og Fjordkraft i Lagmannsretten. Fjordkraft må betale 2,8 millioner kroner samt saksomkostninger.

Økonomiske resultater

Segmentets underliggende resultat før finans og skatt, justert for urealiserte verdiendringer, var 512 millioner kroner (621 millioner kroner) i årets tre første kvartaler.

Driften

Driften i selskapene tilknyttet segmentet har i all hovedsak vært stabil i 3. kvartal.

BKK og Agder Energi har betydelige investeringer knyttet til telekom og bredbånd. Industrielt eierskap har iverksatt et arbeid for å gjennomgå telekomsatsingen i selskapene tilknyttet i forretningsenheten, for å bidra til at den videre utvikling i samarbeid med Bredbåndssalliansen skjer slik at investeringene kan utvikles på en best mulig måte.

³ Fjordkraft eies av Statkraft (3,15 %), Skagerak Energi (48,0 %) og BKK (48,85 %).

Annet

Annet inkluderer forretningsenhetene Sørøst-Europa vannkraft, Solkraft, Småskala vannkraft, Innovasjon og vekst, samt investeringen i E.ON Sverige AB (44,6 % eierandel), konsernfunksjoner og elimineringsprosesser.

Sørøst-Europa vannkraft

Forretningsenheten har ansvaret for alle vannkraftaktiviteter i Sørøst-Europa, som inkluderer oppkjøp, privatisering og rehabilitering av eksisterende aktiva, samt gjennom utvikling og bygging av nye vannkraftprosjekter.

Solkraft

Forretningsenheten er ansvarlig for Statkrafts satsing innen solkraft med fokus på utvikling av solkraftanlegg i Spania, Italia og Sørøst-Europa.

Småskala vannkraft

Forretningsenheten er ansvarlig for eiermessig oppfølging av eiendeler og initiativ innenfor området småskala vannkraft (vannkraftverk med en installert effekt på mellom 1 og 10 MW).

Småkraft AS⁴ har mottatt to nye konsesjoner i løpet av 3. kvartal. 12 prosjekter er under bygging og ytterligere 12 prosjekter har konsesjon og forventes igangsatt i løpet av 2008 og første halvår 2009. Småkraft har ytterligere 43 prosjekter med en forventet årlig produksjon på 642 GWh til behandling hos NVE. Ved utgangen av 3. kvartal hadde selskapet åtte kraftverk i drift.

Innovasjon og vekst

Forretningsenheten er ansvarlig for å utvikle nye resultatområder, produkter og tjenester, samt koordinere og initiere Forsknings- og utviklingsaktiviteter.

Statkraft har per 3. kvartal inngått intensjonsavtaler med Eramet på Sauda, Fesil, Elkem Thamshavn og Peterson Ranheim om å samarbeide for å gjenvinne energi fra eksisterende industriprosesser. For de tre førstnevnte selskapene gjelder avtalene bruk av restvarme fra smelteverkene til å produsere strøm. Prosjektet som vurderes i samarbeid med Peterson er et forbrenningsanlegg som vil levere varme til Ranheim.

Innenfor Saltkraft er prototypen på Tofte under bygging og alle kontrakter med leverandører er signert. I tillegg til prototypen pågår et kontinuerlig arbeid med å videreutvikle membraner i samarbeid med en rekke eksterne partnere.

I 3. kvartal inngikk Statkraft en intensjonsavtale om å delta i utviklingen av en tidevannstomt i Nord Irland ved Torr Head.

Det er i 3. kvartal gjennomført en emisjon i Energy Future Invest AS (EFI) der Statkraft har bidratt med 137 millioner kroner. Det er tidligere investert 25 millioner kroner, slik at total investering er 162 millioner kroner. Emisjonsprovenyet skal gå til Solibro GmbH, hvor EFI eier 11 %, for bygging av en solcellefabrikk i Tyskland.

Økonomiske resultater

Underliggende resultat før finans og skatt for Annet, inkludert resultatandel fra E.ON Sverige, konsernfunksjoner og elimineringsprosesser, var 962 millioner kroner (1150 millioner kroner) i årets tre første kvartaler. Nedgangen i resultatet skyldes hovedsakelig økt bemanning som følge av økt aktivitet og prosjektutvikling.

⁴ Småkraft eies med 20 % hver av Statkraft, Trondheim Energi, Skagerak Energi, BKK og Agder Energi.

Fremtidsutsikter

Høy magasinbeholdning ved inngangen til året og mer nedbør enn normalt gjør at ressurs-situasjonen er robust. Systemprisen har vært betydelig høyere i årets tre første kvartaler sammenlignet med samme periode i fjor, og terminprisene indikerer også et høyere prisnivå for resten av året enn hva tilfellet var i 2007. Sammen med den økte produksjonskapasiteten fra gasskraftverkene, gir dette grunnlag for en relativt høy kraftproduksjon i 2008 og økte inntekter fra det løpende kraftsalget. Det hefter imidlertid usikkerhet ved den videre utviklingen i kraftprisene og den hydrologiske ressurs-situasjonen. I tillegg har den finansielle krisen nå et globalt omfang og har smittet over på realøkonomien. Det er betydelige effekter på råvareprisene som kull, olje og gass og det er forventet at pris og etterspørsel etter kraft vil falle på kort og mellomlang sikt. De langsiktige konsekvensene er mer

usikre som følge av usikkerhetene i de realøkonomiske effektene.

Regjeringen har foreslått at utbyttet fra Statkraft for 2008 settes til 10 milliarder kroner. Regjeringen foreslår dermed at det for 2008 fastsettes et utbytte på mer enn 100 % av anslått ordinært resultat fra underliggende virksomhet. De to siste årene har utbyttet fra Statkraft vært på 6,6 milliarder kroner og 5,9 milliarder kroner, tilsvarende 98 % av konsernresultatet. Utbyttene i statsbudsjettet for 2009 er satt som følge av den transaksjonen Statkraft er i ferd med å gjennomføre med tyske E.ON AG, hvor bokført gevinst er anslått til om lag 18 milliarder kroner. Styret er opptatt av å styrke selskapets forretningsmuligheter, og slik sett er et utbytte på denne størrelsen ikke i tråd med styrets anbefaling.

Kvartalsregnskap Statkraft AS Konsern

RESULTATREGNSKAP

Beløp i mill. kr	3. kvartal		Hittil i år		Året 2007
	2008	2007	2008	2007	
Salgsinntekter	4 542	2 720	16 093	10 197	16 544
Andre driftsinntekter	235	397	630	778	1 075
Brutto driftsinntekter	4 778	3 117	16 723	10 975	17 619
Energikjøp	-774	-302	-2 851	-1 340	-2 680
Overføringskostnader	-193	-204	-794	-621	-939
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	1 191	-299	965	-604	-739
Netto driftsinntekter	5 002	2 312	14 042	8 410	13 261
Lønnskostnader	-488	-400	-1 300	-1 121	-1 604
Avskrivninger og nedskrivninger	-441	-396	-1 343	-1 161	-1 639
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-258	-244	-782	-734	-983
Andre driftskostnader	-560	-268	-1 694	-1 160	-1 793
Driftskostnader	-1 747	-1 308	-5 121	-4 176	-6 019
Driftsresultat	3 256	1 004	8 922	4 234	7 242
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	164	448	902	1 903	2 613
Finansinntekter	132	58	353	283	400
Finanskostnader	-525	-397	-1 707	-1 221	-1 717
Urealiserte verdiendringer valuta og rente	-427	577	-536	679	227
Netto finansposter	-820	238	-1 891	-259	-1 090
Resultat før skatter	2 600	1 691	7 934	5 878	8 765
Skattekostnad	-1 219	-643	-3 334	-1 776	-2 133
Resultat	1 381	1 048	4 599	4 103	6 632
Herav minoritetens andel	9	-19	131	51	166
Herav majoritetens andel	1 372	1 067	4 468	4 052	6 466

BALANSE

Beløp i mill. kr	30.09.08	30.09.07	31.12.07
EIENDELER			
Immaterielle eiendeler	2 322	1 813	1 589
Varige driftsmidler	56 321	55 851	56 228
Investeringsmidler i tilknyttede selskaper og felles kontrollert virksomhet	13 926	32 033	32 131
Øvrige finansielle anleggsmidler	3 232	2 488	2 944
Anleggsmidler	75 800	92 185	92 892
Eiendel holdt for salg	17 069	-	-
Beholdninger	574	173	303
Fordringer	5 495	4 574	5 094
Kortsiktige finansielle plasseringer	362	365	347
Derivater	12 996	7 498	8 326
Bankinnskudd, kontanter og lignende	4 582	3 461	3 150
Omløpsmidler	24 009	16 070	17 220
Eiendeler	116 878	108 255	110 112
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	31 569	31 973	31 973
Opptjent egenkapital	7 375	7 473	9 628
Minoritetsinteresser	2 741	2 640	2 817
Egenkapital	41 684	42 086	44 418
Avsetning for forpliktelser	10 001	10 430	10 831
Rentebærende langsiktig gjeld	28 785	33 047	30 361
Langsiktig gjeld	38 785	43 477	41 192
Rentebærende kortsiktig gjeld	10 781	3 513	6 923
Betalbar skatt	2 981	2 041	1 583
Annen rentefri gjeld	6 656	6 354	3 542
Derivater	15 990	10 784	12 454
Kortsiktig gjeld	36 408	22 692	24 502
Egenkapital og gjeld	116 878	108 255	110 112

EGENKAPITAL

Beløp i mill. kr	30.09.08	30.09.07	31.12.07
Innskutt egenkapital 01.01	31 569	31 569	31 569
Innskutt egenkapital 30.09 / 31.12	31 569	31 569	31 569
Opptjent egenkapital 01.01	9 628	10 053	10 053
Periodens resultat	4 469	4 052	6 465
Utbytte og konsernbidrag	-6 432	-5 598	-5 598
Estimatavvik pensjoner	8	-26	-118
Endring i omregningsdifferanse	-262	-1 123	-815
Egenkapitalføringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-	-	-357
Endret konsernbidrag tidligere år	-	404	404
Annet	-36	115	-2
Opptjent egenkapital 30.09 / 31.12	7 375	7 877	10 032
Minoritetsinteresser 01.01	2 817	2 943	2 943
Periodens resultat	131	51	166
Kapitalforhøyelse og utbytte	-178	-406	-417
Estimatavvik pensjoner	-	-	-39
Endring i omregningsdifferanse	-29	-16	-21
Annet	-	68	185
Minoritetsinteresser 30.09 / 31.12	2 741	2 640	2 817
Sum egenkapital 30.09 / 31.12	41 685	42 086	44 418

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i mill. kr	Hittil i år 2008	2007	Året 2007
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN			
Resultat før skatt	7 934	5 878	8 765
Gevinst/ tap ved salg av anleggsmidler	-5	-9	-9
Avskrivninger og nedskrivninger	1 343	1 161	1 639
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-901	-1 903	-2 613
Urealiserte verdiendringer	-429	-75	512
Betalt skatt	-1 939	-2 041	-2 301
Tilført fra årets virksomhet	6 003	3 011	5 993
Endring i langsiktige poster	83	-786	-370
Endring i kortsiktige poster	467	2 269	678
Utbytte fra tilknyttede selskaper	2 484	1 392	1 419
Netto likviditetsendring fra virksomheten	9 037	5 886	7 720
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER			
Investeringer i varige driftsmidler, vedlikehold	-515	-412	-571
Investeringer i varige driftsmidler, kapasitet	-732	-937	-1 443
Salg av anleggsmidler (salgssum)	14	16	25
Utbetalinger av utlån	-436	-174	-212
Investeringer i andre foretak	-464	-1 695	-1 800
Netto likviditetsendring fra investeringer	-2 132	-3 202	-4 001
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING			
Opptak av ny gjeld	3 727	9 897	11 786
Nedbetaling av gjeld	-2 168	-4 613	-6 236
Innskudd av kapital	-	-	24
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-7 033	-6 263	-7 895
Netto likviditetsendring fra finansiering	-5 474	-979	-2 321
Netto endring i likvider gjennom året	1 431	1 705	1 398
Valutakurseffekter på kontantstrøm	1	-3	-5
Likviditetsbeholdning 01.01	3 150	1 758	1 758
Likviditetsbeholdning 30.09 / 31.12	4 582	3 460	3 151
Ubenyttede kommitterte kredittlinjer	8 000	5 000	5 000
Ubenyttet kassekreditt	400	400	400

Kommentarer til regnskapet

Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for 3. kvartal 2008, avsluttet 30. september 2008, er utarbeidet etter regnskapsprinsippene i International Financial Reporting Standards (IFRS) og består av Statkraft AS og dets datterselskaper og tilknyttede selskaper. Delårsregnskapet avlegges i henhold til IAS 34 Interim Financial Reporting. Delårsregnskapene gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap og må derfor ses i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2007.

Uavklarte forhold IFRS – konsesjonskraftkontrakter

Regnskapsmessig behandling av konsesjonskraftkontrakter med finansielt oppgjør er uavklart. Inntil en løsning foreligger har Statkraft valgt ikke å innarbeide slike konsesjonskraftkontrakter i regnskapet etter IAS 39. For året 2007 utgjorde konsesjonskraftkontrakter med finansielt oppgjør et volum på i størrelsesorden 500 GWh. Gjennomsnittspris var 8,7 øre per kWh.

Skatter

Skattekostnaden er beregnet ved å benytte samme estimerte effektive skattesats som forventes for årsresultatet. Tidligere har skattekostnaden blitt beregnet på grunnlag av periodens skattemessige resultat.

Skjønnsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger

I forbindelse med utarbeidelsen av delårsregnskapet og anvendelsen av konsernets regnskapsprinsipper har ledelsen utøvd skjønn og benyttet estimater og forutsetninger som påvirker beløp innregnet i resultat og balanse.

De viktigste antagelser vedrørende fremtidige hendelser og andre viktige kilder til usikkerhet i estimater, og som kan ha betydelig risiko for vesentlige endringer i regnskapsførte beløp i fremtidige regnskapsperioder, er omtalt i årsregnskapet for 2007.

Ved utarbeidelsen av konsernregnskapet for 3. kvartal er det benyttet skjønn på de samme områder der dette har hatt vesentlig betydning for hvilke beløp som er innregnet i konsernets

resultat og balanse som omtalt i årsregnskapet for 2007.

Salg av eierandel i E.ON Sverige AB

Aksjeposten på 44,6 % i E.ON Sverige AB vises som holdt for salg i delårsregnskapet. Styret vedtok i møtet 18. juni å gå videre med bytteavtalen med E.ON, med sikte på å underskrive avtalen 24. juli 2008. I perioden fra at aksjeposten blir vist som holdt for salg og frem til salgstidspunktet resultatføres ikke resultatandeler fra E.ON Sverige AB. Ikke resultatført andel vil inngå i gevinsten som resultatføres ved gjennomføring av salget per 31. desember 2008.

Andelen i E.ON Sverige AB vises i note for segmenter under Annet.

Segmentrapportering

Statkraft avlegger segmentrapportering fra og med 3. kvartal etter IFRS 8. Tidligere har segmentene vært rapportert etter IAS 14. Statkraft har gjennomgått en intern reorganisering, og har i den sammenheng valgt å tidligimplementere IFRS 8. Standarden er pliktig fra og med 1. januar 2009. Tall for 2007 er omarbeidet for å vise sammenlignbarhet.

Endringen innebærer at konsernet nå rapporterer i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger, og medfører dermed en ny inndeling i forhold til tidligere rapporterte segmenter. De operative segmentene identifiseres på bakgrunn av den interne styringsinformasjonen som periodisk gjennomgås av ledelsen og benyttes til ressursallokering og måloppnåelse. De nye segmentene er nærmere beskrevet under de respektive delene av kvartalsrapporten.

Den nye organisasjonsformen ble valgt for å møte de store endringene som følger av økt vekst og internasjonalisering. Hensikten er å få en mer fleksibel og dynamisk organisasjon der nye prioriteringer og vekstområder kan løftes opp og bli synliggjort som egne forretningsenheter med tydelige resultatansvar. Samtidig legges grunnlaget for en god ledelses- og styringsstruktur.

Produksjon og marked er det største segmentet og består av drift og vedlikehold av vannkraftanlegg i Norden, gasskraftverk i

Europa og fysisk og finansiell handel i Europa. Disse forretningsenhetene er organisert i ett segment på grunn av den tette integrasjonen mellom drift, vedlikehold og energidisponering.

Satsningen innenfor utvikling, bygging og eieroppfølging av vindkraft, samt utvikling av nye vekstmarkeder i områder utenfor Europa, vil følges opp særskilt av ledelsen og rapporteres og vises som egne segmenter i henholdsvis Vind og Nye vekstområder.

Virksomheten i Skagerak Energi følges opp som en samlet aktivitet av ledelsen og rapporteres som et eget segment.

I segmentet Kunder inngår nettvirksomhet, kraftsalg og fjernvarme.

Industrielt Eierskap omfatter eierandelene i BKK, Agder Energi og Fjordkraft.

Segmentoversikt Statkraft AS Konsern

SEGMENTER

	Statkraft AS Konsern	Produksjon og marked	Vindkraft	Nye vekstmarkeder	Skagerrak	Kunder	Industrielt eterskap	Annet
Beløp i mill. kr								
3. kvartal 2008								
Driftsinntekter eksterne	4 778	3 212	5	-	525	295	664	76
Driftsinntekter interne	-	340	47	-	239	13	-	- 638
Brutto driftsinntekter	4 778	3 552	52	-	764	308	664	- 562
Driftsresultat	3 256	3 126	- 51	-	386	- 47	- 75	- 84
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	164	331	-	39	- 131	8	- 82	-
Resultat før finans og skatt	3 420	3 457	- 51	38	255	- 39	- 157	- 84
Hittil i år 2008								
Driftsinntekter eksterne	16 723	11 837	7	-	1 428	1 134	2 150	167
Driftsinntekter interne	-	682	138	-	631	31	-	- 1 482
Brutto driftsinntekter	16 723	12 519	145	-	2 060	1 165	2 150	- 1 316
Driftsresultat	8 922	8 298	- 45	-	984	90	- 42	- 363
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	902	- 181	-	25	- 136	13	286	895
Resultat før finans og skatt	9 824	8 117	- 45	25	848	103	244	532
Balanse 30.09.08								
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	13 926	1 136	22	2 397	146	279	9 846	100
Eiendel holdt for salg	17 069	-	-	-	-	-	-	17 069
Øvrige eiendeler	85 883	53 903	1 371	200	14 816	6 915	929	7 749
Totale eiendeler	116 878	55 039	1 392	2 597	14 962	7 194	10 775	24 918
Avskrivninger og nedskrivninger	- 1 343	- 789	- 50	-	- 325	- 116	- 25	- 38
Vedlikeholdsinvesteringer	515	281	-	-	133	52	-	49
Investering i økt kapasitet	733	366	1	-	103	74	-	189
Investering i eierandeler	464	27	90	200	9	-	-	138
3. kvartal 2007								
Driftsinntekter eksterne	3 117	2 271	9	-	255	216	326	39
Driftsinntekter interne	-	25	28	-	22	121	-	- 196
Brutto driftsinntekter	3 117	2 295	37	-	278	338	326	- 157
Driftsresultat	1 004	1 012	- 58	-	- 11	28	28	4
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	448	41	-	55	- 23	- 1	207	170
Resultat før finans og skatt	1 452	1 053	- 58	55	- 34	27	235	174
Hittil i år 2007								
Driftsinntekter eksterne	10 975	7 419	10	-	1 135	622	1 647	142
Driftsinntekter interne	-	- 3	99	-	272	413	-	- 781
Brutto driftsinntekter	10 975	7 416	109	-	1 407	1 035	1 648	- 639
Driftsresultat	4 234	3 813	- 56	-	400	180	113	- 216
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	1 903	92	-	73	- 83	15	684	1 123
Resultat før finans og skatt	6 138	3 905	- 57	73	317	195	797	907
Balanse 30.09.07								
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	32 033	862	10	2 082	97	259	10 538	18 185
Øvrige eiendeler	76 222	45 509	1 296	-	14 462	5 918	478	8 558
Totale eiendeler	108 255	46 372	1 307	2 082	14 559	6 177	11 016	26 742
Avskrivninger og nedskrivninger	- 1 161	- 652	- 49	-	- 314	- 104	- 25	- 18
Vedlikeholdsinvesteringer	412	240	-	-	123	49	-	-
Investering i økt kapasitet	937	668	16	-	110	108	-	35
Investering i eierandeler	1 695	356	-	1 200	121	-	-	18
Året 2007								
Driftsinntekter eksterne	17 619	11 541	16	-	1 808	1 320	2 758	177
Driftsinntekter interne	-	608	166	-	402	147	-	- 1 323
Brutto driftsinntekter	17 619	12 150	182	-	2 209	1 467	2 758	- 1 146
Driftsresultat	7 242	6 809	- 32	-	827	62	77	- 502
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	2 613	451	-	158	- 108	7	829	1 277
Resultat før finans og skatt	9 855	7 260	- 32	158	719	69	906	775
Balanse 31.12.07								
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	32 131	1 318	11	2 173	84	293	10 338	17 915
Øvrige eiendeler	77 980	48 124	1 297	-	14 826	9 160	1 220	3 352
Totale eiendeler	110 112	49 442	1 308	2 173	14 910	9 453	11 559	21 267
Avskrivninger og nedskrivninger	- 1 639	- 917	- 68	-	- 433	- 143	- 33	- 44
Vedlikeholdsinvesteringer	571	316	-	-	207	48	-	-
Investering i økt kapasitet	1 413	967	16	-	163	221	-	46
Investering i eierandeler	1 800	462	-	1 200	129	8	-	1

Statkraft AS
Postboks 200 Lilleaker
0216 Oslo
Tlf.: 24 06 70 00
Faks: 24 06 70 01
Besøksadresse:
Lilleakerveien 6

Organisasjonsnummer:
Statkraft as: 987 059 699

Internett:
www.statkraft.no



Statkraft