



Statkraft

2007

ÅRSRAPPORT

BÆREKRAFT-
RAPPORT

DU KAN KOMME LANGT MED REN ENERGI



01 ÅRET SOM GIKK**02** STATKRAFTS VIRKSOMHET**04** STATKRAFTS MARKEDSARENA**06** STATKRAFTS FORRETNINGSOMRÅDER**08** KONSERNESJEF BÅRD MIKKELSEN:
"Ledende – i et Europa som viser vei"**20** STYRETS ÅRSBERETNING
"Sterkt resultat til tross for lave priser"**30** LEDELSENS GJENNOMGANG

Marked og rammebetingelser	30
Konsernstrategi	34
Forretningsområde Produksjon og marked	36
Forretningsområde Ny energi	38
Forretningsområde Regionale selskaper	40
Konsernets styringssystem	42
Risikostyring og internkontroll	44
Økonomi og finans	46
Bærekraftig verdiskaping	50

57 REGNSKAP

	Statkraft AS	Statkraft konsern
Resultatregnskap	98	58
Balanse	99	59
Kontantstrømoppstilling	100	60
Egenkapital		61
Regnskapsprinsipper	101	
Noter	102	62
Revisors beretning	109	109

110 BÆREKRAFTREGNSKAP

Bærekraftregnskap	110
ISO-sertifikater	115
GRI-indeks	116
Om bærekraftrapporteringen	118
Revisors uttalelse	119

120 SELSKAPSFORRETNINGSOMRÅDER

Konsernledelsen	120
Adresser, Organisasjon, Finansiell kalender	121

2007: Et langt skritt videre

Statkraft skal forvalte store verdier for sin eier på en best mulig måte, og vi følger en offensiv vekststrategi for å oppnå dette. I Norge satser vi, sammen med konsernselskapene Trondheim Energi, Skagerak Energi og Fjordkraft, på å bygge ut ny kraftproduksjon og utvikle verdier innenfor nett, kraftsalg og fjernvarme. Utenfor Norge gir vår kompetanse et godt grunnlag for videre vekst innen kraftproduksjon og handel med energi og energirelaterte produkter. Vi ønsker å komme langt med ren energi på vegne av vår eier, våre kunder og interessenter, og være en aktiv bidragsyter til en bærekraftig utvikling i det europeiske energimarkedet. I 2007 tok vi betydningsfulle skritt i den retningen.

Finansielle nøkkeltall

STATKRAFT AS KONSERN	ENHET	JUSTERT** 2007	2007	JUSTERT** 2006	2006	JUSTERT** 2005	2005	JUSTERT** 2004	PROFORMA 2004
FRA RESULTATREGNSKAPET									
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	17 619	17 619	16 200	16 200	14 015	15 021	9 832	10 842
Netto driftsinntekter	Mill. kr	14 000	13 261	14 970	16 945	-	-	-	-
– hvorav urealiserte verdiendringer og engangsposter	Mill. kr	-	-739	-	1 975	-	-	-	-
Driftsresultat før avskrivninger/EBITDA	Mill. kr	9 620	8 881	11 406	13 335	9 505	10 233	5 936	6 791
Driftsresultat	Mill. kr	7 981	7 242	9 918	11 847	8 008	8 375	4 522	5 377
Resultatandel i tilknyttede selskaper	Mill. kr	2 643	2 613	1 803	2 009	1 936	1 577	1 493	1 493
– hvorav urealiserte verdiendringer og engangsposter	Mill. kr	-	-30	-	206	-	-	-	-
Netto finansposter	Mill. kr	-1 317	-1 090	-1 143	-2 274	-1 838	-1 504	-2 572	-2 240
– hvorav urealiserte verdiendringer og engangsposter	Mill. kr	-	227	-	-1 131	-	-	-	-
Resultat før skatt	Mill. kr	9 307	8 765	10 578	11 582	8 107	8 449	3 443	4 630
Resultat etter skatt	Mill. kr	7 031	6 632	6 945	7 735	5 343	5 620	3 169	4 415
FRA BALANSEN									
Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	Mill. kr	57 817	57 817	58 276	58 276	52 812	52 812	47 816	47 816
Investering i tilknyttede selskaper	Mill. kr	32 131	32 131	30 634	30 634	28 793	28 793	28 751	28 751
Øvrige eiendeler	Mill. kr	20 164	20 164	14 153	14 153	9 249	9 249	11 948	11 948
Eiendeler	Mill. kr	110 112	110 112	103 063	103 063	90 854	90 854	88 515	88 515
Egenkapital	Mill. kr	48 546	44 418	47 050	44 565	39 994	39 994	39 015	39 015
Rentebærende gjeld	Mill. kr	37 284	37 284	32 021	32 021	31 251	31 251	39 827	39 827
Sysselsatt kapital ¹⁾	Mill. kr	46 756	42 628	43 653	41 169	41 364	41 364	41 493	41 493
KONTANTSTRØM									
Netto likviditetsendring fra virksomheten	Mill. kr	7 720	7 720	6 544	6 544	12 250	12 250	4 013	4 013
Utbytte for året til eier (inkl. minoriteter)	Mill. kr	6 838	6 838	5 598	5 598	4 788	4 788	3 474	3 474
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	Mill. kr	1 639	1 639	1 488	1 488	1 497	1 858	1 414	1 414
Vedlikeholdsinvesteringer ²⁾	Mill. kr	571	571	573	573	468	468	487	487
Ekspansjonsinvesteringer i varige driftsmidler ³⁾	Mill. kr	1 413	1 413	3 125	3 125	1 767	1 767	1 061	1 061
Investeringer i eierandeler ⁴⁾	Mill. kr	1 800	1 800	750	750	4 511	4 511	287	287
Likvide midler	Mill. kr	3 150	3 150	1 758	1 758	4 374	4 374	5 292	5 292
Ubenyttede trekkrettigheter	Mill. kr	5 400	5 400	5 600	5 600	5 334	5 334	5 700	5 700
FINANSIERINGSSTØRRELSER									
Rentedekningsgrad/FFO interest coverage ⁵⁾		5,0	4,6	6,4	7,7	3,6	4,1	2,3	2,7
Rentebærende gjeldsgrad ⁶⁾	%	43,4	45,6	40,5	41,8	43,9	43,9	50,5	50,5
Egenkapitalandel ⁷⁾	%	47,7	40,3	48,7	43,2	44,0	44,0	44,1	44,1
Langsiktig rating – Standard & Poor's		BBB+	BBB+	BBB+	BBB+	BBB+	BBB+	BBB+	BBB+
Langsiktig rating – Moody's		Baa1	Baa1	Baa1	Baa1	Baa1	Baa1	Baa2	Baa2
NØKKELTALL, REGNSKAP									
EBITDA-margen ⁸⁾	%	55	50	70	82	68	68	60	63
ROACE før skatt ⁹⁾	%	17,7	17,3	22,9	29,4	19,3	20,2	11,1	13,2
Regnskapsmessig avkastning fra tilknyttede selskaper ¹⁰⁾	%	8,2	8,1	5,9	6,6	6,7	5,5	5,2	5,2
Totalkapitalrentabilitet etter skatt ¹¹⁾	%	8,3	7,4	8,4	8,6	7,8	8,1	6,0	7,5
Egenkapitalrentabilitet etter skatt ¹²⁾	%	14,7	14,9	15,0	17,8	13,5	14,2	8,7	12,2
Skatteprosent ¹³⁾	%	24,5	24,3	34,3	33,2	34,1	33,5	8,0	4,6
NØKKELTALL, OPPSTRØMSVIRKSOMHET*									
Produksjonskostnad/kWh ¹⁴⁾	Øre/kWh	5,93	5,93	5,47	5,47	5,33	5,33	5,25	5,25
Produksjonsevne	TWh	49,4	49,4	42,2	42,2	42,0	42,0	41,3	41,3
Produksjon, virkelig	TWh	44,9	44,9	45,6	45,6	48,5	48,5	34,3	34,3
Installert ytelse	MW	12 028	12 028	10 921	10 921	10 888	10 888	10 698	10 698
Magasinkapasitet	TWh	39,7	39,7	38,1	38,1	37,5	37,5	39,0	39,0
Hel- og deleide kraftverk	Antall	170	170	161	161	156	156	140	140
NØKKELTALL, NEDSTRØMSVIRKSOMHET*									
Antall nettkunder	1000	271	271	268	268	265	265	266	266
Levert energi	TWh	9,1	9,1	7,4	7,4	9,0	9,0	-	-
Nettkapital (NVE kapital) ¹⁵⁾	Mill. kr	3 657	3 657	3 694	3 694	3 721	3 721	3 736	3 736
Antall sluttbrukerkunder	1000	401	401	67	67	82	82	79	79
Totalt levert volum	TWh	2,2	2,2	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	1,8
MARKEDSSTØRRELSER*									
Systempris	Øre/kWh	22,4	22,4	39,1	39,1	23,5	23,5	24,2	24,2
Kraftforbruk i det nordiske markedet	TWh	395	395	390	390	390	390	385	385
Kraftproduksjon i det nordiske markedet, virkelig	TWh	393	393	379	379	391	391	375	375
Statkrafts markedsandel av nordisk produksjon	%	11,4	11,4	12,0	12,0	12,4	12,4	9,1	9,1

Tallene for 2007 og 2006 er IFRS.

* Nøkkeltall omfatter konsoliderte selskaper (ikke tilknyttede selskaper) i Norge.

** Justert for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter.

Bærekraft nøkkeltall

HELSE OG SIKKERHET		ENHET	2007	2006	2005	2004
H1	Antall skader med fravær per mill. arbeidstimer		5,9	6,5	6,6	6,9
H2	Antall skader med og uten fravær per mill. arbeidstimer		16,5	16,2	17,9	14,1
Sykefravær	%		3,9	4,1	3,8	4,2
MILJØVENNLIG ENERGI		ENHET	2007	2006	2005	2004
Kraftproduksjonsevne vann	TWh		41,7	41,5	41,4	41,2
Kraftproduksjonsevne vind	TWh		0,7	0,7	0,6	0,1
Kraftproduksjonsevne gass	TWh		7,0	-	-	-
Vannkraftproduksjon, virkelig	TWh		42,7	45,2	48,1	34,2
Vindkraftproduksjon, virkelig	TWh		0,7	0,5	0,4	0,1
Gasskraftproduksjon, virkelig	TWh		1,5	-	-	-
Varmeproduksjon	TWh		0,5	0,4	0,4	0,4
Andel fornybar produksjon	%		96,4	99,6	99	99
UTSLIPP OG MILJØAVVIK		ENHET	2007	2006	2005	2004
Utslipp av CO ₂ -ekvivalenter	Tonn		292 000	150 900	134 100	-
Miljøavvik						
Alvorlige miljøbrudd	Antall		1	0	1	0
Alvorlige miljøhendelser	Antall		0	1	2	0
SAMFUNNSBIDRAG		ENHET	2007	2006	2005	2004
Fordeling av verdiskaping *						
Eier (inkl. minoriteter)	Mill. kr		6 837	5 598	4 788	3 474
Stat og kommuner	Mill. kr		3 301	4 878	3 735	985
Långivere	Mill. kr		1 717	2 087	2 312	2 954
Ansatte	Mill. kr		1 419	1 139	1 185	1 075
Selskapet	Mill. kr		-371	342	685	823
Industrikraft til faste priser						
Solgt mengde	TWh		10,3	13,1	14,6	17,8
Mindreverdi av solgt mengde ¹⁶⁾	Mill. kr		-587	-3 357	-1 719	-2 296
Konsesjonskraft til faste priser						
Solgt mengde	TWh		2,9	2,5	2,8	2,8
Mindreverdi av solgt mengde ¹⁶⁾	Mill. kr		-395	-785	-533	-521
* 2004 er proforma tall.						
OMDØMME		ENHET	2007	2006	2005	2004
Omdømme blant profesjonelle ¹⁷⁾	Skala fra 1 til 100, der 100 er best		84	74	77	-
Omdømme blant befolkningen ¹⁷⁾	Skala fra 1 til 100, der 100 er best		45	40	45	-
SYSSELSETTING OG REKRUTTERING		ENHET	2007	2006	2005	2004
Årsverk 31.12	Antall		2 287	2 087	1 971	1 887
Kvinneandel						
Totalt	%		24	22	21	22
Ledere	%		22	17	16	15
Lærlinger per 31.12	Antall		49	47	25	-
Traineer per 31.12	Antall		23	14	6	-
Medarbeidertilfredshet	Skala fra 1 til 5, der 5 er best		4,1	4,1	4,0	4,0
Foretrukket arbeidsgiver ¹⁸⁾						
Økonomistudenter	Rangering		53	33	28	24
Teknologistudenter	Rangering		28	41	29	34

¹⁾ Varige driftsmidler
+ immaterielle eiendeler
+ fordringer
+ varer
- avsetning for forpliktelser
- betalbar skatt
- annen rentefri gjeld
+ avsatt, ikke betalt utbytte

²⁾ Balansført vedlikehold for å opprettholde produksjonsevnen.

³⁾ Balansført utvidelse av produksjonskapasitet.

⁴⁾ Kjøp av aksjer eller andeler, samt egenkapitalutvidelse i andre selskaper.

⁵⁾ (Driftsresultat
+ finansinnt.
+ avskrivninger
+ utbytte fra tilkn. selsk.
- betalbar skatt)
Finanskostnader

⁶⁾ Rentebærende gjeld x 100
(Rentebærende gjeld + egenkapital)

⁷⁾ Egenkapital x 100
Eiendeler

⁸⁾ Driftsresultat før avskrivninger x 100
Brutto driftsinntekter

⁹⁾ Driftsresultat x 100
Gjennomsnittlig sysselsatt kapital

¹⁰⁾ Resultatandel i tilknyttede selskaper x 100
Investerings i tilknyttede selskaper

¹¹⁾ (Resultat etter skatt + finanskostnader x 0,72) x 100
Gjennomsnittlig totalkapital

¹²⁾ Resultat etter skatt x 100
Gjennomsnittlig egenkapital

¹³⁾ Skattekostnad x 100
Resultat før skatter

¹⁴⁾ Prod.kostnad inkl. eiendomsskatt og avskrivninger, ekskl. salgskostn., overhead, finans og skatt Normalproduksjon i egendrevne verk

¹⁵⁾ Avkastningsgrunnlag for beregning av inntektsrammen. Offentlig på www.nve.no.

¹⁶⁾ Estimert tap på politisk bestemte kontrakter i forhold til spotpris.

¹⁷⁾ Andel med meget eller ganske godt totalinntrykk av Statkraft. Kilde: Synovate

¹⁸⁾ Rangering som ønsket arbeidsgiver blant avgangsstudenter. Kilde: Universum Graduate Survey

MER FJERNVARME

I september åpnet Trondheim Energi nye Heimdal Varmesentral og ny fjernvarmeledning fra Heimdal til Midtbyen. Det nye forbrenningsanlegget øker kapasiteten med inntil 120 000 tonn avfall og har en installert effekt på 40 MW.

SAMMEN OM STORSATSING PÅ FORNYBAR ENERGI

Statkraft og SCA etablerte i september et samarbeid for å satse på fornybar energi i Sverige. Planene omfatter utbygging av syv vindparker, som til sammen vil kunne produsere omlag 2,8 TWh i året, samt mulige vannkraftprosjekter.

VERDENS FØRSTE SALKRAFTVERK

Statkraft besluttet å bygge verdens første prototyp for saltkraftverk. Statkraft har også innledet samarbeid om FoU innen havenergi med norske, svenske og danske forskningsmiljøer.

TRE GASSKRAFTVERK ÅPNET

I løpet av fjerde kvartal ble tre gasskraftverk åpnet, i Knapsack og Herdecke (50 % eierandel) i Tyskland, samt Naturkrafts kraftverk på Kårstø i Norge (50 % eierandel). Kraftverket i Knapsack utenfor Köln ble Statkrafts første utenfor Norden, og er størst av de tre med en installert effekt på 800 MW. Totalt er Statkrafts andel i overkant av 1200 MW.

SATSING I NORGE

I Norge satser Statkraft på å utvikle sin aktivitet og posisjon i hele verdikjeden fra utvikling av kraft- og varmeproduksjon til salg og distribusjon av kraft og varme til privatkunder og bedrifter. Pålsbu vannkraftverk ble åpnet i oktober og nytt vannkraftverk i Leirfossene i Nidelven er under utbygging. I løpet av året ble det besluttet å bygge ytterligere åtte nye småskala vannkraftverk.

SATSING I EUROPA

I Europa har Statkraft en strategi med satsing på kraftproduksjon og handel med kraft og relaterte produkter. Statkraft og E.ON AG har inngått en intensjonsavtale om å bytte Statkrafts eierandel i E.ON Sverige AB mot produksjonsanlegg og aksjer i E.ON AG. Den samlede verdien av byttehandelen er på 4,4 milliarder euro, og vil ved realisering gjøre Statkraft til Europas største produsent av fornybar energi.

SATSING UTENFOR EUROPA

Statkraft satser på utvikling av ny produksjonskapasitet innen vannkraft i vekstmarkeder utenfor Europa gjennom joint venture selskapet SN Power. SN Power er i dag aktiv i Peru, Chile, Filippinene, Nepal, India og Sri Lanka. SN Power er inne i en betydelig vekstfase og investerte i 2007 i oppkjøp og utbygginger på Filippinene, i Chile og i Peru.

Statkrafts virksomhet

Statkraft er ledende i Europa innen miljøvennlig energi. Konsernet produserer vannkraft, vindkraft, gasskraft og fjernvarme og har gjennom sin satsing på innovasjon en klar ambisjon om å levere fremtidens energiløsninger. Statkraft er en betydelig aktør på de europeiske energibørsene og har spisskompetanse innen fysisk og finansiell krafthandel. I Norge leverer konsernet strøm og varme til om lag 600 000 kunder. Statkraft har cirka 2300 medarbeidere i ti land. Statkraft omsatte i 2007 for over 17 milliarder kroner og hadde en balanse på 110 milliarder kroner. Statkraft er eid av den norske stat gjennom Nærings- og handelsdepartementet.

Produksjon og utvikling

Den største delen av Statkraftkonsernets produksjon kommer fra **VANNKRAFT**. Produksjonen foregår i 141 vannkraftverk i Norge, 19 i Sverige og fire i Finland. Statkraft er involvert i vannkraftprosjekter i Norden og Sørøst-Europa. Utvikling av ny produksjonskapasitet utenfor Europa skjer gjennom selskapet SN Power. **VINDKRAFT** er en av de mest miljøvennlige energiformene tilgjengelig for storskala energiproduksjon. Statkraft har bygget og driver tre vindparker i Norge og arbeider med en rekke vindkraftprosjekter i Norden og Storbritannia. I 2007 fikk konsernet også produksjonskapasitet innen **GASSKRAFT**. Konsernet driver nå ett gasskraftverk i Tyskland og har eierandeler i to andre gasskraftverk i henholdsvis Tyskland og Norge. Statkraft satser på **FJERNVARME** med utgangspunkt i konsernets virksomhet i Trondheim og Porsgrunn og er involvert i flere fjernvarmeprosjekter i Norden. Konsernet er også en sentral aktør i utviklingsprosjekter for **OFFSHORE VINDKRAFT**, **HAVENERGI** og **SALTKRAFT**.

Statkraft forventer en betydelig økning i produksjonskapasitet i løpet av 2008 som følge av en intensjonsavtale om å la E.ON AG overta Statkrafts eierandel i E.ON Sverige AB (44,6 %) i bytte mot aktiva innen fleksibel kraftproduksjon samt aksjer i E.ON AG. En endelig avtale forventes signert i løpet av første halvår 2008.

Handel og distribusjon

En stor del av Statkrafts kraftproduksjon omsettes på de europeiske kraftbørsene, med hovedvekt på den nordiske kraftbørsen Nord Pool. Statkraft har gjennom mange år utviklet en unik forretningsmodell gjennom gode analyser, effektiv drift, utnyttelse av fleksibiliteten i kraftverkene og en dynamisk sikringshandel. Statkraft er også en stor finansiell aktør på Nord Pool, den tyske kraftbørsen EEX, den nederlandske kraftbørsen APX og øvrige kraftbørser i Europa.

I Norge er Statkraft involvert både i nettvirksomhet og salg til private kunder og bedrifter gjennom konsernselskapene Trondheim Energi, Skagerak Energi og Fjordkraft. Til sammen har selskapene om lag 271 000 nettkunder og over 400 000 strømkunder. Statkraft har en omfattende portefølje av kraftavtaler med både norske og internasjonale industriselskaper, som frem til og med 2020 innebærer avtalte leveranser på omlag 160 TWh.

Visjon:

Ledende i Europa innen miljøvennlig energi.

Kjerneverdier:

KOMPETANSE: Bruke kunnskap og erfaring til å nå ambisiøse mål og bli anerkjent som ledende.

ANSVARLIGHET: Skape verdier, med respekt for medarbeidere, kunder, miljø og samfunn.

NYSKAPING: Tenke nytt, utvikle muligheter og skape løsninger.

Historie

Den norske statens første erverv av fossefall for elektrisitetproduksjon, Paulenfossen i Vennesla kommune i 1895, kan sees på som starten for selskapet. Frem til 1930 var hovedbeskjeftigelsen til den norske stat å elektrifisere landet og erverve vannfall for senere utbygginger.

Den store utbyggingsperioden strakk seg fra 1945 til 1980. Statskraftverkene, opprettet i 1960, ble betegnet som verdensledende innen prosjektering og bygging av høytrykks vannkraftanlegg.

Den norske energiloven trådte i kraft i 1991, og kraftsektoren ble delt opp i en monopoldel for distribusjon og en konkurransedel for produksjon og omsetning. Statskraftverkene ble delt i 1992, og Statkraft SF fikk ansvar for produksjon og omsetning, mens Statnett SF fikk ansvar for overføringsnettet.

De 15 siste årene har Statkraft hatt en rivende utvikling med store oppkjøp av regionale kraftverk i Norge og internasjonal satsing. Selskapet har blant annet bygd kraftverk i Nepal og Laos med basis i kompetansen fra utbyggingsprosjektene i Norge, og etablert handelsvirksomhet i hele Europa med basis i kompetansen fra det deregulerte nordiske kraftmarkedet. I 2004 ble Statkraft SF omorganisert til aksjeselskap.



UTVIKLING:
→ vannkraft
→ vindkraft
→ gasskraft
→ nye energikilder



PRODUKSJON:
→ vannkraft (Norge, Sverige, Finland)
→ vindkraft (Norge)
→ gasskraft (Norge, Tyskland)
→ fjernvarme (Norge)



HANDEL:
→ direkte storkundesalg i Norden og Europa
→ handel via kraftbørser i Norden og resten av Europa



DISTRIBUSJON OG SALG:
→ nettvirksomhet, fjernvarme og kraftsalg til privatkunder og bedrifter gjennom konsernselskapene Trondheim Energi, Skagerak Energi og Fjordkraft

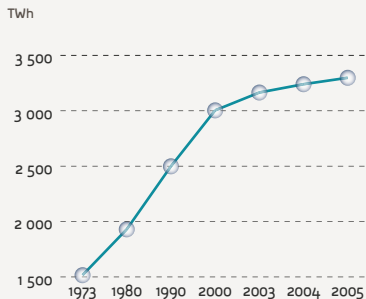
Statkrafts markedsarena

Etterspørselen etter kraft øker fortsatt, og i Europa går utviklingen mot en stadig sterkere sammenkobling mellom kraftmarkedene. Overføringskapasiteten øker og systemene for effektiv handel over grensene blir stadig bedre.

Økende etterspørsel

Etter en jevn vekst de siste 50 årene, har forbruket av elektrisk kraft flatet ut i Norge. Kraftforbruket til alminnelig forsyning har siden 2000 hatt en årlig vekst på rundt 0,3 %. I 2007 var totalt forbruk i Norge 126 TWh. Kraftforbruket i EU har økt med i underkant av 1 % per år i samme periode. I 2006 var totalt kraftforbruk i EU-27 rundt 2800 TWh.

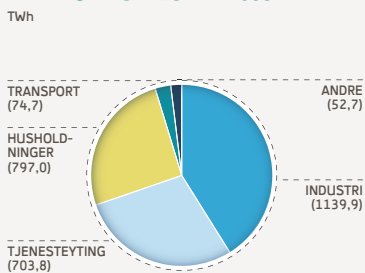
KRAFTFORBRUK I EUROPA OVER TID



Kilde: OECD

Det er hovedsakelig kraft til alminnelig forbruk som har vokst siden 2000, men industrien står fortsatt for den største delen av kraftforbruket i Europa.

KRAFTFORBRUK I EU-27 I 2006



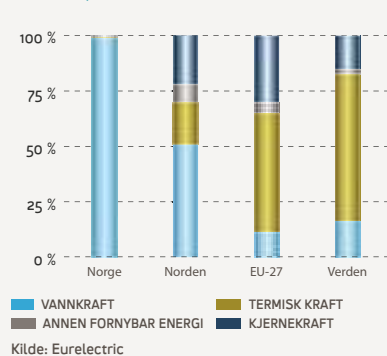
Kilde: CERA

Markedsplassene for kraft fortsetter å vokse. Spotomsetningen på Nord Pool var på 291 TWh i 2007, som utgjør omtrent 75 % av det nordiske forbruket. Finansielt ble det omsatt 1060 TWh, som er en økning på mer enn 35 % sammenlignet med 2006. Spotomsetningen på den tyske kraftbørsen (EEX) økte med nær 40 % i 2007, og var på 129 TWh. Den finansielle handelen vokste moderat, fra 1044 TWh til 1150 TWh. Det var også positiv utvikling i likviditeten på den nederlandske (APX) og den østerrikske kraftbørsen (EXAA).

Ulik produksjon av elektrisk kraft

Det er store regionale forskjeller i forholdet mellom teknologier i kraftproduksjonen. I Norge består produksjonen nesten utelukkende av fornybar og fleksibel vannkraft. På kontinentet er produksjonen i langt større grad ikke-fornybar og mindre fleksibel. I tillegg til ulike miljøkonsekvenser, er det også ulike prisdrivere for de ulike teknologiene. Økt overføringskapasitet mellom de ulike landene bidrar til at etterspørselen etter kraft i økende grad kan dekkes av ulike teknologier. Dermed reduseres prissvingningene i markedet.

PRODUKSJON AV KRAFT I NORGE, NORDEN, EU-27 OG VERDEN I 2006



Kilde: Eurelectric

Aktørene i kraftmarkedet

KRAFTPRODUSENTENE produserer kraft og selger enten direkte til bedriftskunder, til kraftleverandører eller via børs.

KRAFTLEVERANDØRENE videregir kraft kjøpt på børs eller av produsentene til bedrifter og privatpersoner.

NETTSELSKAPENE har monopol på lokal transport og leveranse av kraft til bedrifter og forbrukere.

REGULATORENE regulerer kraftmarkedet gjennom konsesjoner og regelverk.

KRAFTBØRSENE fasiliterer fysisk og finansiell handel med kraft.

Kraftoverføringer

En rekke overføringskabler, på land og i sjøen, muliggjør overføring og handel med elektrisitet mellom landene i Europa. Dermed utveksles kraften over landegrensene som et resultat av tilbud, etterspørsel og prissignaler i de enkelte land og overføringskapasiteten mellom landene. Overføringskapasitet bidrar til forsyningssikkerhet og en samlet effektiv utnyttelse av kraftressursene.

Større overføringskapasitet mellom Norden og kontinentet medfører at de nordiske prisene i økende grad påvirkes av de kontinentale kraftprisene.



Prisdannelsen

Spotprisen for elektrisitet på kraftbørsene varierer stadig og reflekterer produksjons-, forbruks- og overføringsforholdene i kraftmarkedet. Flere faktorer virker inn på kraftprisene i Europa:

- Kullpriser
- Olje- og gasspriser
- CO₂-priser
- Vær- og nedbørmengder
- Temperaturforhold
- Valutakurser
- Mengde kraft i produksjon
- Utbygging av ny produksjonskapasitet
- Kraftutveksling mellom landene
- Generelt aktivitetsnivå i økonomien
- Utvikling i kraftforbruk over tid

Statkrafts forretningsområder

NØKKELTALL ¹⁾

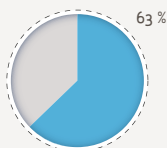
VIRKSOMHET

Produksjon og marked

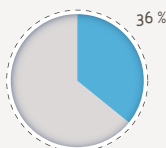
Brutto driftsinntekter
Resultat før finans og skatt
Sum eiendeler
Investeringer
Årsverk

	2007	2006	2005
MILL. kr	11 062	11 307	10 786
MILL. kr	6 059	9 425	6 853
MILL. kr	47 490	44 554	39 803
MILL. kr	1 473	2 937	5 332
Antall	829	759	697

ANDEL AV BRUTTO
DRIFTSINTEKTER



ANDEL AV
ÅRSVERK



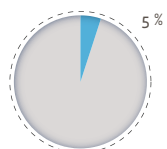
Forretningsområdet Produksjon og markeds virksomhet er drift og vedlikehold av kraftanlegg og fysisk og finansiell handel med kraft. Kraft disponeres nå fra 107 hel- og deleide vannkraftverk og tre gasskraftverk. Installert effekt er totalt 9668 MW vann- og gasskraft. Produksjonsaktivaene er i hovedsak regulerbare. Ved realisering av intensjonsavtalen med E.ON AG som konsernet inngikk høsten 2007, vil forretningsområdet overta vannkraft i Sverige, Tyskland og Storbritannia, samt gasskraft i Tyskland. Forberedelse for integrering er allerede i gang.

Ny energi

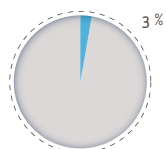
Brutto driftsinntekter
Resultat før finans og skatt
Sum eiendeler
Investeringer
Årsverk

	2007	2006	2005
MILL. kr	837	286	1 241
MILL. kr	602	9	194
MILL. kr	3 973	2 686	3 377
MILL. kr	1 352	623	619
Antall	68	52	29

ANDEL AV BRUTTO
DRIFTSINTEKTER



ANDEL AV
ÅRSVERK



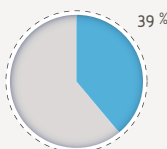
Forretningsområdet Ny energi utvikler og bygger ut ny, lønnsom og miljøvennlig produksjonskapasitet i Norge og Europa. Ny energi har ansvaret for konsernets satsing på teknologiutvikling og forretningsutvikling som bidrar til fremtidens energiløsninger. Småskala vannkraft i Norge utvikles via eierskap i Småkraft AS, og storskala vannkraft utenfor Europa utvikles via eierskapet i Statkraft Norfund Power Invest AS (SN Power).

Regionale selskaper

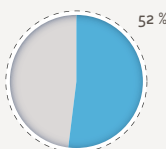
Brutto driftsinntekter
Resultat før finans og skatt
Sum eiendeler
Investeringer
Årsverk

	2007	2006	2005
MILL. kr	6 879	4 711	3 477
MILL. kr	2 357	3 287	1 812
MILL. kr	36 586	35 962	37 310
MILL. kr	914	853	697
Antall	1 197	1 095	1 085

ANDEL AV BRUTTO
DRIFTSINTEKTER



ANDEL AV
ÅRSVERK



Forretningsområdet Regionale selskaper forvalter Statkrafts eierskap i andre energiselskaper i Norge. Datterselskapene Trondheim Energi og Skagerak Energi driver konsernets satsing innenfor nettvirksomhet og fjernvarme. Kraftsalg til privatkunder og bedrifter skjer gjennom Fjordkraft og Trondheim Energi. Forretningsområdet forvalter også store eierinteresser i Agder Energi og BKK.

¹⁾ Tallene for 2007 og 2006 (omarbeidet) er i henhold til IFRS og 2005-tallene er i henhold til NGAAP.

FAKTA

- Forretningsområdet driver Statkrafts eierskap i 81 vannkraftverk i Norden. I tillegg disponeres produksjonskapasitet fra 26 kraftverk som drives av andre.
- Produksjonskapasiteten økte høsten 2007 med idriftsettelse av de tre gasskraftverkene Herdecke og Knapsack i Tyskland, og Kårstø i Norge, vannkraftverkene Pålsbu, Nord-Svorka og overtagelse av Neverdalsåga i Norge.
- Produksjonskapasiteten til forretningsområdet er på 33,2 TWh vannkraft og 1210 MW installert gasskraft. I aktivporteføljen inngår også 2/3 av Baltic Cable på 600 MW.
- Fysisk og finansiell handel skjer på 10 energibørser i Europa. Finansiell handel er om lag fem ganger så stor som egen kraftproduksjon.
- Virksomheten drives i syv land i Europa og sysselsetter 829 årsverk.

STRATEGI

Forretningsrådets strategiske hovedmål er kostnadseffektiv kraftverksdrift og god markedsagering. Konsernet kan vise til solide resultater over tid – basert på omfattende innhenting av informasjon, gode analyser, utnyttelse av kraftverkernes reguleringssevne, en dynamisk sikringsstrategi og spisskompetanse på fysisk og finansiell handel. God drift i alle ledd og videreutvikling av kompetansen skal sikre langsiktig verdiskaping. Et viktig mål for forretningsområdet er å unngå arbeidsrelaterte skader og helseplager. For å oppnå dette er utvikling av sikkerhetskulturen i virksomheten høyt prioritert.

Forretningsområdet forbereder seg på overtagelse av nye vann- og gasskraftverk i Europa. Det arbeides også kontinuerlig med forbedring av operasjonene knyttet til gasskraftverkene som ble satt i drift i fjerde kvartal, samt med å hente ut gevinster gjennom et tettere samarbeid med Trondheim Energi og Skagerak Energi innen både produksjon og handel. Sammen med andre enheter i konsernet vil forretningsområdet bidra til å identifisere nye forretningsmuligheter innenfor miljøvennlig energi i Europa.

- Ny energi har ansvaret for forretningsutvikling og prosjektgjennomføring av vann-, vind- og gasskraftprosjekter.
- I løpet av 2007 ble flere utbygginger ferdigstilt, deriblant to gasskraftverk i Tyskland (Knapsack og Herdecke), ett gasskraftverk i Norge (Kårstø) samt Pålsbu vannkraftverk.
- Ny energi drifter tre vindparker med en samlet effekt på 245 MW. Vindkraftverkene på Smøla, Hitra og i Kjøllefjord produserte 679 GWh i 2007, tilsvarende forbruket til cirka 34 000 husstander.
- Statkraft fikk sin første konsesjon for vindkraft i Storbritannia i mars 2007. Statkraft har inngått en avtale med det svenske selskapet SCA om å utvikle cirka 2,8 TWh vindkraft og 0,6 TWh vannkraft på SCAs eiendommer i Sverige.
- I forbindelse med satsingen på vannkraft i Sørøst-Europa etablerte Statkraft i 2007 kontor i Beograd, Bucuresti og Tirana.
- Statkraft samarbeider med NTNU, Uppsala Universitet og Danmarks Tekniske Universitet om et omfattende FoU-program innen havenergi.
- Statkraft vedtok i 2007 å bygge verdens første prototyp for saltkraftverk. Prototypen ventes å stå ferdig i løpet av 2008.

Statkrafts strategi for vindkraft innebærer økt satsing på offshore vindkraft, med mål om å bli en ledende aktør. Satsingen vil konsentreres til områdene rundt Nordsjøen. Porteføljen av prosjekter på land vil utvikles videre, med vekt på Norden og Storbritannia.

Statkraft vil øke satsingen på vannkraftutvikling i Sørøst-Europa. Økt lokal tilstedeværelse skal styrke muligheten til å videreutvikle en lønnsom prosjektportefølge.

Økt vannkraftproduksjon i Norge vil realiseres gjennom Småkraft AS, mindre prosjekter i egne vannveier, samt opprusting og utvidelser av eksisterende anlegg.

Utvikling av ny produksjonskapasitet utenfor Europa skjer gjennom SN Power.

Økt fokus på teknologiutvikling, innovasjon og forretningsutvikling skal understøtte konsernets økte satsing på miljøvennlig og fornybar energi, også innenfor teknologiområder som i dag ikke er kommersielt tilgjengelige.

- Forretningsområdet er nest størst i Norge innenfor nettvirksomhet, fjernvarme og kraftsalg til privat- og bedriftskunder gjennom datterselskapene Trondheim Energi, Skagerak Energi og Fjordkraft:
 - 271 000 nettkunder
 - 401 000 kraftkunder
 - 467 GWh fjernvarme
- Produksjonskapasiteten er på 8,4 TWh. I 2007 ble Heimdal Varmesentral og tilhørende fjernvarmeledning satt i drift. Bygging av nytt Leirfossene kraftverk i Trondheim går etter planen.
- Gjennom de tilknyttede selskapene Agder Energi og BKK forvalter forretningsområdet eierskap i ytterligere produksjon, nett og kraftsalg.

Statkrafts ambisjon er å bli den mest effektive aktøren i Norge innenfor nettvirksomhet, og å spille en aktiv rolle i den videre konsolideringen og effektiviseringen i bransjen. I 2007 tok Trondheim Energi initiativ til en samling av nettselskapene i Trøndelag.

Fra og med 2007 er energidisponering og sikringshandel i Trondheim Energi og Statkraft samordnet fullt ut. I den forbindelse er konsernansvaret for viktige deler av dette området lokalisert til Trondheim.

Statkraft har ambisiøse planer for videreutvikling av kraftsalg til bedrifter og privatkunder, og vil derfor arbeide for å samle konsernets kraftsalgsvirksomhet i ett selskap. En slik fusjon vil styrke konkurranseevnen og lønnsomheten.

Både Trondheim Energi Fjernvarme og Skagerak Varme er offensive i forhold til utvikling av nye fjernvarmeprosjekter. Det er søkt en rekke konsesjoner, blant annet i Telemark og Vestfold, og samarbeidet mellom de to selskapene skal utvides ytterligere. Ved realisering av intensjonsavtalen med E.ON AG vil Statkraft også overta fjernvarmeanlegg i Sverige. Disse anleggene vil bli samordnet med den øvrige fjernvarmesatsingen i konsernet.

Ledende – i et Europa som viser vei

EUs svært ambisiøse energi- og klimamål er inspirerende, og legger samtidig konkrete strategiske rammer for Statkrafts virksomhet. Målet om minst 20 % reduksjon i klimagassutslipp innen 2020 forteller at det europeiske CO₂-markedet vil få en avgjørende betydning for utviklingen av kraftnæringen fremover. EU har tatt en viktig rolle som pådriver i arbeidet med å løse jordens energi- og klimautfordringer, og arbeider med sikte på å oppnå forpliktende internasjonalt samarbeid om klimagassreduksjoner etter 2012. Det får direkte betydning for utvikling av teknologier for fornybar energiproduksjon og lavere CO₂-utslipp, samt utvikling av handel med kvoter.

EUs mål om 20 % fornybar energi innen 2020 betyr at kraftproduksjon fra fornybare kilder kan komme til å dobles frem mot 2020. Med Statkrafts utgangspunkt representerer dette en eventyrlig vekstmulighet. Vi har kompetanse til og erfaring med å utvikle ny produksjon, vi er tilstede i mange europeiske land og vi har den markedsforståelse som er nødvendig for å lykkes. Videre skjer våre aktiviteter innenfor en ramme av et klart miljø- og samfunnsansvar som er nødvendig for å vokse innen ren energi.

Statkraft har engasjert seg i hvordan Europas fremtidige støttesystem for fornybar energi bør utformes. Et harmonisert europeisk grønt sertifikatmarked vil gi mest ny miljøvennlig elektrisitet per euro, minimere

den miljømessige belastningen ved utbygging av nye anlegg og støtte opp under det indre energimarkedet. Det er derfor svært tilfredsstillende at et norsk-svensk grønt sertifikatmarked igjen er aktuelt, og vi håper dette også vil vise vei i Europa. Bedre rammebetingelser for fornybar energi gir nye vekstmuligheter også i Norge, der vi arbeider aktivt med å etablere ny energiproduksjon basert på vannkraft, vindkraft, fjernvarme og bioenergi. Dette er i tråd med de forventninger våre mange hundre tusen kunder har til oss.

Det er et enormt behov for ren energi, og Statkraft arbeider langsiktig når det gjelder å frembringe gode løsninger gjennom ny teknologi. Fremover vil vi øke satsingen på forskning og utvikling på områder som



Det er et enormt behov for ren energi, og dette representerer eventyrlige vekstmuligheter for Statkraft.

havenergi, saltkraft og andre nye fornybare energikilder, i tillegg til engasjement innen energieffektivisering og fangst og lagring av CO₂.

Statkraft har inngått en intensjonsavtale med det tyske energiselskapet E.ON AG som medfører at Statkraft vil overta kraftverk i Sverige, Tyskland og Storbritannia, og bli den største produsenten av fornybar energi i Europa. Ved å overta en tredjedel av E.ON Sveriges vannkraft styrker vi vår posisjon i Sverige, samtidig som dette gir et godt utgangspunkt for videre vekst. Avtalen med det svenske industriselskapet SCA om et bredt samarbeid innen fornybar energi understreker både Statkrafts engasjement for langsiktig samarbeid med industrien, og vår nye rolle som et av de største kraftselskapene i Sverige.

Statkraft har handlet med energi på kontinentet i mange år, og tar nå steget opp til også å bli en viktig produsent av miljøvennlig og fleksibel kraft. Lokal tilstedeværelse og konsernets ressurser har gjort oss i stand til å utvikle to nye gasskraftverk i Tyskland. Gasskraftverket på Kårstø ble også ferdigsstilt og satt i drift i 2007. Til sammen innebærer dette at Statkraft nå disponerer i overkant av 1200 MW miljøvennlig gasskraft. Gjennom avtalen med E.ON vil vi få muligheten til å utvide vår gass- og

gasskraftportefølje ytterligere. Kombinasjonen av åpnere gassmarkeder og økt behov for fleksibel produksjonskapasitet er en viktig drivkraft for videreutvikling av denne virksomheten.

Etterspørselen etter ren energi og Statkrafts kompetanse er økende også utenfor Europa. Gjennom selskapet SN Power har vi nylig tatt viktige steg i Peru, Chile og på Filippinene, og lagt grunnlag for videre vekst innen miljøvennlig vannkraft i Asia og Latin-Amerika i årene fremover.

Bedre rammebetingelser for fleksibel og fornybar energi og et åpnere europeisk energimarked betyr at konkurransen forsterkes, innovasjonstakten øker og kravene til en ledende aktør blir større. Med utgangspunkt i Statkraftkonsernets høye kompetanse, kapital og satsing på bærekraftig verdiskaping står vi godt rustet for å realisere vår visjon om å være ledende i Europa innen miljøvennlig energi.

Bård Mikkelsen
konsernsjef

FRISK SATSING PÅ SALT- KRAFT

Statkraft har det siste tiåret forsket på kraften som kan hentes ut der saltvann møter ferskvann. Nå utvider vi satsingen enda mer, og bygger verdens første prototyp for saltkraftverk. Saltkraft er ren energi, og beregninger viser at teknologien årlig kan bidra med cirka 1600 TWh på verdensbasis – det er 13 ganger så mye kraft som produseres i norske vannkraftverk hvert år.

→ Verden trenger energi og et bærekraftig miljø. Derfor valgte Ingeborg Dårflot utdanning på studieretningen for Energi og Miljø ved NTNU. Herfra var det naturlige neste skritt å gå til Statkraft som trainee. Da fikk hun blant annet anledning til å arbeide med utvikling av saltkraft. Nå er traineeperioden over, og Ingeborg har allerede kommet seg et godt stykke på vei mot en fremtid med ren energi.



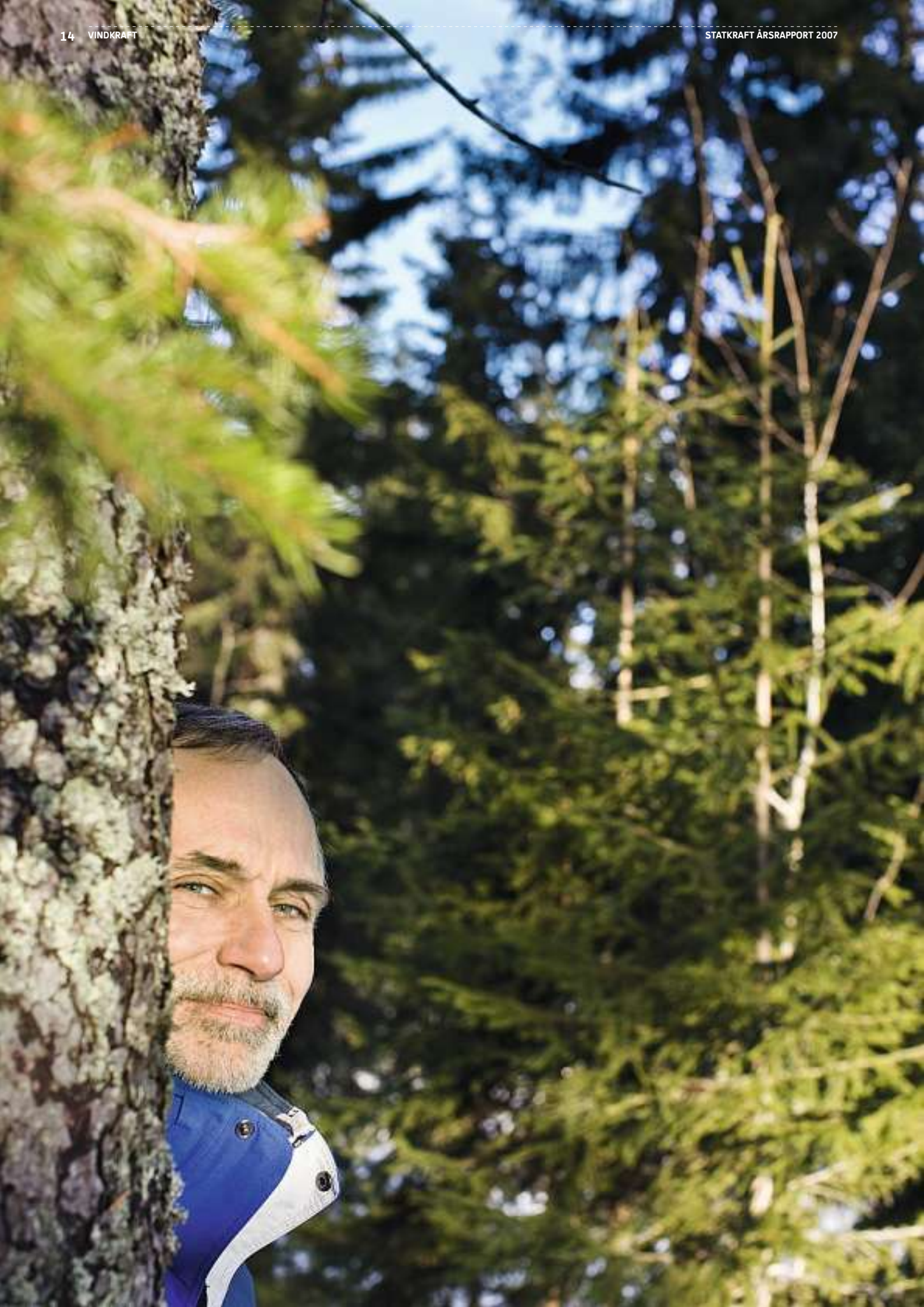


I FYR OG FLAMME OVER FJERNVARME

Etter at Trondheim Energi åpnet det nye forbrenningsanlegget ved Heimdal Varmesentral, vil 120 000 tonn søppel årlig, fra Saltfjellet i nord til Dovre i sør, finne veien til Trondheim og bli til miljøriktig fjernvarme. Med utgangspunkt i Trondheim Energis kompetanse, satser Statkraftkonsernet sterkt på fjernvarme og har ambisjon om å stå for brorparten av veksten på dette området i Norge.

→ Bente Storeng er utdannet VVS-ingeniør. Ingen dum bakgrunn å ha i jobben som leder for markedsavdelingen i Trondheim Energi Fjernvarme. Fjernvarmenettet i Trondheim består av mer enn 150 kilometer rørledning, og et stort antall pumper og ventiler. Men først og fremst er fjernvarme et spennende og miljøvennlig produkt som det er givende å arbeide med. Bente brenner rett og slett for fjernvarme. Hun er en av dem som sørger for at det som kastes, blir brukt igjen og blir til varme for Trondheims beboere og næringsliv.







MEDVIND FOR MILJØET

Statkraft kan vindkraft – det svenske konsernet SCA har kraftbehov og store skogeiendommer. Sammen planlegger de to selskapene å utvikle ca 2,8 TWh vindkraft på SCAs skogseiendommer nord i Sverige. Det blåser friskt i de nord-svenske skogene, og det blåser en miljøvind over hele Sverige, med gunstige rammebetingelser for utbygging av vindkraft. Vindkraft er ren, fornybar energi og en viktig del av løsningen for bærekraftig energiforsyning i Europa.

→ Bengt Vernmark har vært langt av sted med ren energi, som ansvarlig for SN Powers utbyggingsprosjekter i Latin-Amerika. Nå er han hjemme i Sverige som Statkraft-ansatt, og fremdeles er det ren energi som gjelder. Her leder han arbeidet med å utvikle Statkrafts og SCAs vindkraftprosjekt. Man trenger ikke nødvendigvis dra lenger enn inn i skogen for å finne ren energi.



Med egen produksjon av gasskraft i Tyskland er Statkraft blitt en enda viktigere aktør i de europeiske kraftmarkedene. Gasskraft er et miljøvennlig alternativ til kullkraft og en bro mot en mer bærekraftig energiforsyning i fremtiden. Et viktig skritt er tatt på veien mot visjonen om å bli ledende innen miljøvennlig energi i Europa.

→ I 2007 tok livet en ny og spennende vending for Ingo Silbermann. Først og fremst fordi han ble far for første gang. Derneft fordi han byttet jobb og ble operatør ved gasskraftverket i Knapsack. Her er alt nytt, jobben er krevende og den føles viktig. Europa trenger miljøvennlig energi. Ingo ser fremover med gasskraft og Statkraft.



KLAR FOR EN NY EPOKE



DOBBELT SÅ LANGT MED REN ENERGI

Vannet i Magat-kraftverket på Filippinene rekker dobbelt så langt: Det brukes både til vanning av rismarker og til produksjon av strøm. Kraftverket eies og drives av SN Aboitiz Power – et joint venture mellom det filippinske Aboitiz Group og SN Power, der Statkraft eier 50 prosent. Kraftverket er et av eksemplene på SN Powers satsing på lønnsomme kraftanlegg utenfor Europa som gir varige økonomiske, sosiale og miljømessige bidrag i samfunnene der de bygges.

→ Nestor Aliman har lang fartstid fra energibransjen på Filippinene. Han deltok blant annet i formuleringsarbeidet da Filippinene fikk sin nye energilov og et liberalisert engrosmarked for kraft i 2001. I dag leder han SN Aboitiz Power sin handelsavdeling som døgnet rundt arbeider for å maksimere verdien av den rene energien som Magat-kraftverket genererer.



Styrets årsberetning

2007 ble et varmt og vått år, og store nedbørsmengder medførte lave kraftpriser. Tross nedgangen i kraftprisene leverte Statkraft et sterkt resultat basert på god energidisponering og sikringshandel, effektiv underliggende drift og økt bidrag fra tilknyttede selskaper. I løpet av året ferdigstilte konsernet utbyggingen av to gasskraftverk i Tyskland og ett gasskraftverk i Norge. Videre undertegnet Statkraft en avtale med det svenske selskapet SCA om en tiårig industrikraftleveranse og felles satsing på utbygging av vann- og vindkraft i Sverige. I fjerde kvartal inngikk Statkraft en intensjonsavtale med E.ON AG om bytte av Statkrafts aksjer i E.ON Sverige AB mot aktiva og aksjer i E.ON AG. Statkraft vil gjennom denne avtalen bli Europas største produsent av fornybar energi, og en betydelig aksjoner i E.ON AG.

Viktige hendelser

Statkraft og E.ON AG inngikk i oktober en intensjonsavtale om å la E.ON AG overta Statkrafts eierandel på 44,6 % i E.ON Sverige AB i bytte mot aktiva innen fleksibel kraftproduksjon samt aksjer i E.ON AG. Den samlede verdien av byttehandelen er på cirka 35 milliarder kroner (4,4 milliarder euro). En endelig avtale forventes å bli undertegnet i løpet av første halvår 2008.

I løpet av 2007 ble utbyggingen av tre gasskraftverk ferdigstilt, henholdsvis Knapsack (100 % eierandel) og Herdecke (50 %) i Tyskland samt Kårstø (50 %) i Norge. De tre gasskraftverkene har en installert effekt på i overkant av 1600 MW, hvorav Statkrafts andel er i overkant av 1200 MW.

I september inngikk Statkraft og det svenske selskapet SCA en tiårig industrikraftavtale, som innebærer en årlig leveranse på 500 GWh kraft til SCAs svenske virksomhet innen skogindustri. Samtidig etablerte de to selskapene et felles selskap for satsing på fornybar energi i Sverige. Planene omfatter utbygging av syv vindparker i Västernorrland og Jämtland med en potensiell årlig produksjon på cirka 2,8 TWh. Selskapene vil også utrede forutsetningene for å bygge ut 630 GWh vannkraft i fire vassdrag der SCA har fallrettigheter.

Pålsbu vannkraftverk ble åpnet i oktober, og vil få en produksjon på 22 GWh per år. Statkrafts datterselskap Trondheim Energi bygger nytt vannkraftverk i Leirfossene i Nidelven – dette vil erstatte to eldre kraftverk, og vil bidra med økt produksjon på 43 GWh per år. I mai mottok Statkraft endelig konsesjon for

Kjensvatn vannkraftverk i Nordland. Forventet produksjon er 75 GWh. I løpet av året besluttet Statkrafts datterselskap Småkraft å bygge ytterligere åtte nye småskala vannkraftverk med en forventet produksjon på totalt 115 GWh. I tillegg har selskapet konsesjon for ytterligere 11 kraftverk.

I 2007 fikk Statkraft sin første vindkraftkonsesjon i Storbritannia. Vindparken Blaengwen vil få en total kapasitet på 20–30 MW.

Nytt forbrenningsanlegg ved Heimdal Varmesentral og ny fjernvarmeledning til Midtbyen i Trondheim ble åpnet i september. Det nye anlegget øker forbrenningskapasiteten med 120 000 tonn avfall og har en installert effekt på 40 MW.

SN Power (50 % eierandel) kjøpte i 2007 det peruanske selskapet Electroandes SA. Med dette er SN Power en av Perus fem største kraftprodusenter med total installert effekt på 300 MW. På Filippinene overtok selskapet, sammen med en lokal partner, et vannkraftverk på 360 MW, og er i sluttforhandlinger om overtagelse av ytterligere to, også det i samarbeid med en lokal partner. I Chile besluttet selskapet å bygge ut et vannkraftverk på 156 MW, samt en vindpark på om lag 50 MW.

I løpet av året åpnet Statkraft tre nye kontorer i henholdsvis Serbia, Romania og Albania.

Statkraft økte i 2007 rammene for satsing innen teknologiutvikling, innovasjon samt forskning og utvikling. I september besluttet Statkraft å starte byggingen av verdens første prototyp for salt-

**ARVID GRUNDEKJØN**

STYRELEDER

FØDT: 1955

STILLING: Egen virksomhet innen eiendomsutvikling og private equity

UTDANNELSE: Advokat, siviløkonom

STYREMEDLEM FRA: 2004, leder av Statkrafts kompensasjonsutvalg

ANDRE STYREVERV: Styreleder i Anders Wilhelmsen & CO AS, Creati AS og Pluss Bank, styremedlem i Royal Caribbean Cruises Ltd. og Romania Invest

kraftverk i Hurum. Anlegget vil få en effekt på 2–4 kW, og er et viktig skritt mot fremtidige kommersielle anlegg. I løpet av høsten posisjonerte selskapet seg også for utbygging av solkraft i Italia og Spania. I desember inngikk konsernet et samarbeid med NTNU, Uppsala Universitetet og Danmarks Tekniske Universitet om forskning på havenergi.

I juli var det en stor flom i Østlandsområdet. Beredskapstiltak ble iverksatt i Numedalslågen, og det ble gjennomført forhåndstapping for å redusere virkningene av flommen. Det var få problemer med egne anlegg og beredskapsplanene fungerte tilfredsstillende. Gjennom prognoser og informasjon om utviklingen i vannsituasjonen bidro Statkraft til å begrense skadene av flommen.

Økonomiske resultater ¹

ÅRSRESULTAT

I 2007 ble resultatet før skatt 8765 millioner kroner (11 582 millioner kroner) og resultatet etter skatt 6632 millioner kroner (7735 millioner kroner).

Engangsposter og urealiserte verdiendringer i konsernet og tilknyttede selskaper utgjorde -542 millioner kroner før skatt (1004 millioner kroner) og -399 millioner kroner etter skatt (790 millioner kroner). Årets resultat fra den ordinære virksomheten før engangsposter og urealiserte verdiendringer ble dermed 9307 millioner kroner før skatt (10 578 millioner kroner) og 7031 millioner kroner etter skatt (6945 millioner kroner).

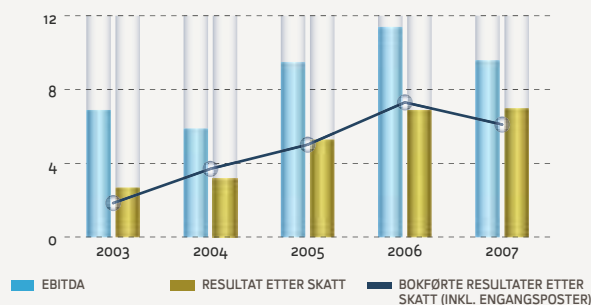
AVKASTNING

Avkastningen av driftsaktivitetene i 2007 målt ved ROACE (driftsresultatet målt i forhold til gjennomsnittlig sysselsatt kapital), var 17,7 % før skatt (22,9 %). Nedgangen på 5,2 %-poeng skyldes primært nedgang i driftsresultat som følge av lavere kraftpriser. Tallgrunnlaget for beregningen er justert for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter. Statkrafts mål for ROACE er 16 %. Avkastningen på egenkapitalen for ordinær virksomhet ble 14,7 %

(15,0 %) og total kapitalavkastningen fra ordinær virksomhet ble 8,3 % etter skatt (8,4 %).

RESULTATUTVIKLING, ORDINÆR DRIFT

MILL. KRONER



Urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter er trukket ut i søylene. 2003 og 2004 er proforma Statkraft AS konsern, 2003–2005 er NGAAP, 2006 er omarbeidet til IFRS, 2007 er IFRS.

DRIFTSINNTEKTER

I 2007 gikk gjennomsnittlig systempris ned med 16,7 øre/kWh til 22,4 øre/kWh. Hovedforklaringene til prisenfallet er en sterk hydrologisk balanse og høyere produksjon. Sammenlignet med rekordprisene i 2006, holdt prisene seg lave gjennom det meste av 2007. Mot slutten av året økte imidlertid prisene som følge av lavere tilsig, høyere kullpriser og forventninger om økte priser som følge av nye CO₂-kvoter, og i desember var systemprisen høyere enn i 2006.

Konsernet hadde en brutto omsetning på 17 619 millioner kroner i 2007 (16 200 millioner kroner). Økningen på 1419 millioner kroner skyldes at Fjordkraft med en omsetning på 2758 millioner kroner ble konsolidert som datterselskap fra 1. januar 2007, mens selskapet var rapportert som tilknyttet selskap i 2006. Produksjonen gikk

¹ Tall i parentes viser sammenlignbare tall for 2006.

ned fra 45,7 TWh i 2006 til 44,9 TWh i 2007, men var likevel høyere enn i et normalår. Nettoeffekten av lavere systempris og redusert volum ble at inntektene fra spotsalget gikk ned med 3091 millioner kroner i forhold til 2006. Lave systempriser i 2007 medførte imidlertid også at verdien av forhåndssalget økte markert sammenlignet med året før. Inntektene fra dynamisk sikring ble således betydelig høyere, og viser en økning på 1565 millioner kroner sammenlignet med 2006.

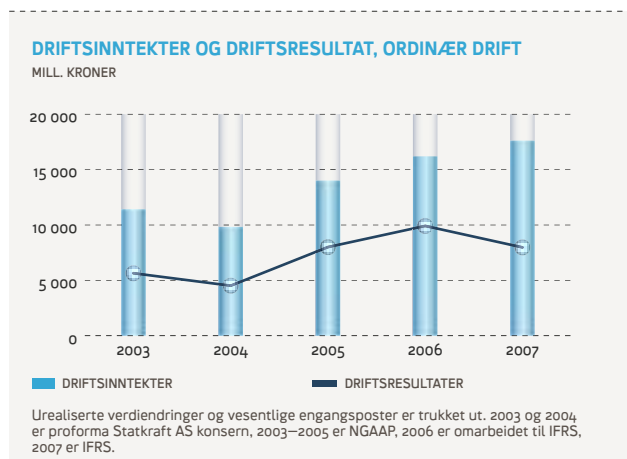
Kraftsalg til industrien på politisk bestemte kontrakter utgjorde 10,3 TWh, som gir en estimert mindreverdi på 587 millioner kroner i forhold til salg av kraftvolumet til spotpris.

Andre driftsinntekter utgjorde 1075 millioner kroner i 2007 (879 millioner kroner). Økningen fra 2006 skyldes primært inntektsføring av dagbøter relatert til forsinket ferdigstillelse av de tre gasskraftverkene.

Kostnadene knyttet til energikjøp var 2680 millioner kroner i 2007 (190 millioner kroner). Den markante økningen skyldes primært konsolideringen av Fjordkraft som har et energikjøp på 2484 millioner kroner.

Kostnadene til overføring av kraft gikk ned med 101 millioner kroner til 939 millioner kroner. Nedgangen skyldes at de variable delene av overføringstariffen sank kraftig som følge av reduserte overføringsvolum og lavere priser.

Urealiserte verdiendringer for energikontrakter var -739 millioner kroner i 2007 mot 1975 millioner kroner i 2006. Konsernets netto driftsinntekter ble dermed 13 261 millioner kroner mot 16 945 millioner kroner i 2006. Justert for de urealiserte verdiendringene ble netto driftsinntekter 14 000 millioner kroner (14 970 millioner kroner), som representerer en nedgang på 6 %.



DRIFTSKOSTNADER

Driftskostnadene var 6019 millioner kroner i 2007, en økning på 921 millioner kroner fra 2006.

Lønnskostnadene økte med 284 millioner kroner til 1604 millioner kroner. Økningen er knyttet til konsolideringen av Fjordkraft, ny

virksomhet, økt bemanning i eksisterende virksomhet, ordinær lønnsutvikling samt økte avsetninger til pensjonsforpliktelser.

Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter økte med 129 millioner kroner til 983 millioner kroner som følge av løpende regulering av beregningsgrunnlaget, mens avskrivningene økte med 151 millioner kroner til 1639 millioner kroner. Økningen i avskrivninger relaterer seg i hovedsak til konsolideringen av Fjordkraft, gasskraftverket i Knapsack, vindparken i Kjøllefjord og meravskrivning på stator i Svartisen.

Andre driftskostnader var 1793 millioner kroner i 2007. Økningen på 357 millioner kroner skyldes primært konsolideringen av Fjordkraft, ny virksomhet, prosjektutvikling og økte leverandørkostnader.

DRIFTSRESULTAT

Driftsresultatet for 2007 ble 7242 millioner kroner (11 847 millioner kroner). Justert for urealiserte verdiendringer for energikontrakter og vesentlige engangsposter var driftsresultatet 7981 millioner kroner (9918 millioner kroner), en nedgang på 20 % fra 2006. Segmentet Produksjon og sikringshandel bidro med 98 % av driftsresultatet.

RESULTATANDELER FRA TILKNYTTETE SELSKAPER

Resultatandelene fra konsernets tilknyttede selskaper ble 2613 millioner kroner i 2007 (2009 millioner kroner). Justert for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter ble resultatandelene 2643 millioner kroner, en forbedring på 840 millioner kroner. Den underliggende forbedringen skyldes økt aktivitet i SN Power som bidrar med 153 millioner kroner av fremgangen, resultatforbedring i E.ON Sverige på 388 millioner kroner som følge av høyere produksjon, samt oppstart av gasskraftverket i Herdecke som bidrar med en forbedring på 69 millioner kroner. Den resterende underliggende forbedringen er knyttet til de norske regionale selskapene, primært BKK og Agder Energi.

NETTO FINANSKOSTNADER

Samlet for året ble netto finanskostnader 1090 millioner kroner (2274 millioner kroner). Nedgangen skyldes i all hovedsak positiv utvikling i urealiserte verdiendringer i konsernets rente- og valutaavtaler på til sammen 1358 millioner kroner. Av den totale forbedringen gjelder 696 millioner kroner urealisert valutagevinst på langsiktige poster knyttet til gjeld i svenske kroner og i euro. Dette er et resultat av at den norske kronen styrket seg mot svenske kroner og euro, mens den svekket seg mot de samme valutaene i 2006. Valutasikring av fremtidige eurokontantstrømmer hadde også et positivt urealisert resultat som følge av valutakurssvingningene, mens det var netto urealisert tap i 2006.

Rentekostnadene på gjelden økte med totalt 373 millioner kroner i 2007 sammenlignet med året før. Økningen skyldes både markedsrenter og økt lånevolum. Høyere markedsrenter medførte også at renteinntektene økte med 116 millioner kroner til 335 millioner kroner.

Som følge av innfrielse av statsgaranterte lån ble garantipremiebetaling til staten redusert. Samlet portefølje av statsgarantert

**ELLEN STENSURD**

FØDT: 1953
 NESTLEDER
 STILLING: Førstesekretær i LO
 UTDANNELSE: 3-årig realskole
 STYREMEDLEM FRA: 2007
 ANDRE STYREVERV: Styreleder i Internasjonal Faglig Solidaritet, styremedlem i Forbrukerrådet

HALVOR STENSTADVOLD

FØDT: 1944
 STILLING: Rådgiver
 UTDANNELSE: Magister i statsvitenskap
 STYREMEDLEM FRA: 2003, leder av Statkrafts revisjonsutvalg
 ANDRE STYREVERV: Borregaard Skoger AS, styremedlem i Storebrand ASA

gjeld utgjorde ved utgangen av året 11,4 milliarder kroner mot 15,3 milliarder kroner ved utgangen av 2006.

Konsernet har tre aktive låneporteføljer i henholdsvis norske kroner, svenske kroner og euro. Samlet netto gjeldsportefølje har 80,3 % flytende rente. Gjennomsnittlig løpende rente i 2007 på lån i norske kroner var 5,1 %, i svenske kroner 3,7 % og i euro 4,7 %.

SKATTER OG AVGIFTER

Skattekostnaden i 2007 utgjorde 2133 millioner kroner (3847 millioner kroner). Den effektive skattesatsen var 24,3 % mot 33,2 % i 2006. Den reduserte skattekostnaden skyldes lavere skattbart resultat og endring i regelverket for grunnrentebeskatning. Generelt medfører disse endringene en skatteskjerpelse og økt betalbar skatt. For 2007 gir imidlertid endringene en positiv nettoeffekt i form av redusert regnskapsmessig skattekostnad på 525 millioner kroner, noe som hovedsakelig skyldes at flere kraftverk enn tidligere kommer i skatteposisjon. Kombinert med en økt skattesats gir dette en høyere negativ fremførbar grunnrenteinntekt og dermed en økning i regnskapsført utsatt skattefordel. Grunnrenteskatten utgjør 758 millioner kroner i 2007, hvilket tilsvarer 36 % av konsernets totale skattekostnad. Tilsvarende beløp i 2006 var 1148 millioner kroner (30 % av total skattekostnad).

KONTANTSTRØM OG KAPITALFORHOLD

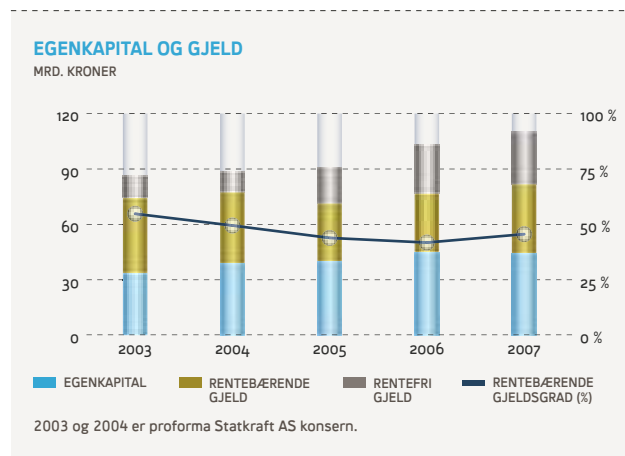
Den operasjonelle virksomheten ga i 2007 en positiv kontantstrøm på 4969 millioner kroner. Dette er en nedgang på 3073 millioner kroner fra 2006. Endringer i kortsiktig og langsiktig kapitalbinding økte med 1332 millioner kroner, mens utbytte fra tilknyttede selskaper beløp seg til 1419 millioner kroner. Netto kontantstrøm fra virksomheten ble dermed 7720 millioner kroner i 2007 mot 6544 millioner kroner.

Investeringer i 2007 beløp seg til 4002 millioner kroner. De største postene var 650 millioner kroner til gasskraftprosjekter i Tyskland og Norge, 1200 millioner kroner i kapitalinnskudd i

SN Power og 94 millioner kroner i kapitalinnskudd i Telenor Cinclus. 2058 millioner kroner ble brukt til øvrige investeringer i anlegg og driftsmidler.

Statkraft foretok nye låneopptak på til sammen 11 786 millioner kroner i 2007 og nedbetalte gjeld med 6236 millioner kroner. Det ble utbetalt 7895 millioner kroner i utbytte og konsernbidrag for 2006. Ved utgangen av året var Statkrafts likviditetsbeholdning 3150 millioner kroner (1758 millioner kroner).

Rentebærende gjeld utgjorde ved utgangen av året 37 284 millioner kroner (32 021 millioner kroner) og rentebærende gjeldsgrad var 45,6 % (41,8 %). Omløpsmidler, unntatt likviditetsbeholdningen, var 14 070 millioner kroner og kortsiktig rentefri gjeld 17 579 millioner kroner. Det er ingen endring i Standard & Poor's og Moody's kredittvurderinger.



Ved utgangen av 2007 hadde Statkraft en egenkapital på 44 418 millioner kroner før avsetning for utbytte som tilsvarer 40,3 % av

ASTRI BOTTEN LARSEN

FØDT: 1964

STILLING: Senioringeniør i Statkraft

UTDANNELSE: Sivilingeniør maskin, bedriftsøkonom

STYREMEDLEM FRA: 2002, representant for de ansatte, medlem av Statkrafts revisjonsutvalg

ODD VANVIK

FØDT: 1952

STILLING: Konserntillitsvalgt i Statkraft

UTDANNELSE: Fagarbeider

STYREMEDLEM FRA: 1993, representant for de ansatte, medlem av Statkrafts kompensasjonsutvalg



totalkapitalen (43,2 %). Nedgangen på 2,9 %-poeng skyldes høyere gjeld. Justert for forslag til utbytte er egenkapitalandelen 34,3 %.

FORTSATT DRIFT

I samsvar med regnskapslovens krav bekrefter styret at årsregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

Statkrafts virksomhet

Statkraftkonsernet er Nordens tredje største kraftprodusent og den nest største produsenten av fornybar energi i Europa. Gjennom kontorer i Norden og på kontinentet er konsernet en betydelig aktør på de europeiske energibørsene med spisskompetanse innen fysisk og finansiell krafthandel. I Norge drives nett- og sluttbruker-virksomhet gjennom regionale energiselskaper der Statkraft har eierskap. Utenfor Europa skjer konsernets satsing på kraftproduksjon gjennom selskapet SN Power.

VISJON OG STRATEGI

I 2006 utarbeidet Statkraft en Strategisk plattform for årene 2007 til 2009. Denne definerer konsernets mål og retning for perioden. Virksomheten vil utvikles i tråd med visjonen om å bli ledende i Europa innen miljøvennlig energi. Strategien har som utgangspunkt at Statkraft skal være en aktiv bidragsyter til bærekraftig utvikling i det europeiske energimarkedet. Strategien får støtte i statens eierskapsmelding, St.meld. nr. 13 (2006–2007), hvor det står at "Statkraft skal være ledende i Europa innen miljøvennlig energi og selskapet kan fortsatt delta i industriell utvikling i Norge og Europa. Dette vil bidra til å styrke Norges posisjon som energinasjon".

Statkraft vil arbeide for å:

- Utvikle verdensledende kompetanse innen utvikling og drift av miljøvennlig kraftproduksjon
- Utvikle verdensledende kompetanse innen optimalisering av regulerbare kraftverk

- Utvikle konsernets sterke posisjon innen europeisk energihandel
- Tilby fremtidens miljøvennlige energiløsninger som dekker kundenes behov
- Være blant de beste internasjonale energiselskaper innen HMS og forretningsetikk

Konsernet vil prioritere å øke verdiskapingen innen kraftproduksjon og energihandel og å investere i lønnsom kraftproduksjon. Nyinvesteringer vil i all hovedsak være innen miljøvennlig produksjonskapasitet. Statkraft vil øke innsatsen innen innovasjon, forskning og utvikling. Konsernet skal også utvikle verdiene innen nett, kraftsalg og fjernvarme.

EIERSTYRING OG SELSKAPSLLEDELSE

Statkrafts prinsipper for eierstyring og selskapsledelse klargjør rollefordelingen mellom eier, styre og daglig ledelse. Statkraft følger "Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse" så langt den passer selskapets organisasjonsform og eierskap. Anbefalinger knyttet til likebehandling av aksjeeiere, fri omsettelighet av aksjer, generalforsamling og valgkomité er ikke relevante for Statkraft som ikke er børsnotert og har staten som eneste eier.

Statkraft har et revisjonsutvalg som forbereder styrets behandling av oppgaver knyttet til finansiell rapportering, internkontroll og revisjon. Et kompensasjonsutvalg forbereder styrets behandling av lønn og andre ytelser til konsernsjefen, i tillegg til prinsipielle spørsmål knyttet til lønnsnivå, insentivordninger og pensjonsvilkår for selskapets ansatte.

STYRETS ARBEID

Det var tre endringer i styrets sammensetning i 2007. Medlemmene Marit Büch-Holm, Gunn Wærsted og Olav Fjell ble erstattet med Ellen Stensrud, Berit Rødseth og Egil Nordvik. Styret takker avtroppende styremedlemmer for innsatsen. Styreleder og styremedlemmene i Statkraft AS er også utnevnt til styreleder og styremedlemmer i Statkraft SF. Styret har gjennom året avholdt 15 styremøter.

Ved siden av å følge den løpende driften har en vesentlig del av styrets arbeid i 2007 vært knyttet til oppfølging av de store internasjonale prosjektene – byttehandelen med E.ON AG, SCA-avtalen og utbyggingen av gasskraftverkene.

ETISK FORRETNINGSDRIFT

Prinsippene og retningslinjene for etikk ble oppdatert i 2007 og tydeliggjør de holdninger og den adferd Statkraft forventer av hver enkelt medarbeider når det gjelder respekt, integritet og lojalitet. Vesentlige forhold som inngår er ikke-diskriminering, antikorrupsjon, forbud mot kjøp av seksuelle tjenester og plikt og rett til å si i fra og til å søke råd.

Konsernet vektlegger betydningen av god forretningsskikk for å sikre nødvendige betingelser for vekst og utvikling av konsernet. I 2007 ble det gjennomført samlinger med dilemmatrening. Konsernledelsen har en intern rådgivende referansegruppe for etikk, ledet av internrevisjonens leder. Konsernets internrevisjon er uavhengig varslingskanal med rett og plikt til å rapportere til styret. Varsling til internrevisjonen kan gjøres anonymt. Ansatte som benytter sin lovmessige rett til å varsle er beskyttet mot gjengjeldelse fra arbeidsgiver.

RISIKO OG INTERNKONTROLL

De sentrale risikofaktorene i Statkraft er knyttet til markedsoperasjoner, finansforvaltning, driftsaktiviteter og rammebetingelser. Det er betydelig volum- og prisrisiko i forbindelse med produksjon og handel med kraft. I det nordiske kraftmarkedet har nedbørsforhold og vintertemperaturer stor betydning og medfører store svingninger i både priser og produksjonsvolumer. Kraftprisene påvirkes også indirekte av gass-, kull- og oljepriser, samt priser på CO₂-kvoter. Gasskraftproduksjonen er i tillegg direkte eksponert mot både gass, olje og CO₂. Statkraft håndterer denne markedsrisikoen ved å handle fysiske og finansielle instrumenter i flere markeder, og det legges stor vekt på å se de ulike markedene i sammenheng. Det er etablert interne fullmakter og rammer for all handelsvirksomhet.

Den sentrale finansfunksjonen samordner og ivaretar den finansielle risikoen knyttet til valuta, renter og likviditet. De viktigste instrumentene i styringen er terminkontrakter i valuta, rentebytteavtaler og terminavtaler for renter. Valuta- og renterisikoen reguleres gjennom mandater. Det er videre gitt rammer for likviditets- og motpartsrisiko. Markedsrisiko og den øvrige finansielle risikoen, samt eksponering i forhold til mandatene, følges opp av uavhengige middle office-funksjoner og rapporteres jevnlig til konsernledelsen og styret.

Den operasjonelle risikoen håndteres i hovedsak ved hjelp av detaljerte prosedyrer, beredskapsplaner og forsikring. Det er også etablert et omfattende system for å registrere og rapportere farlige forhold, uønskede hendelser og skader, og disse analyseres fortløpende.

Annen risiko er primært knyttet til generelle rammebetingelser og politiske beslutninger. Klimaendringer kan medføre både trusler og muligheter, og har betydning for alle risikoene beskrevet ovenfor. Statkraft er svært opptatt av hvilke konsekvenser klimaendringer kan ha for egen og andres virksomhet, og følger derfor utviklingen nøye.

Håndteringen av risiko er viktig for verdiskapingen og er en integrert del av alle forretningsaktiviteter. Dette følges opp innenfor den respektive enhet gjennom prosedyrer for overvåking av risiko og tiltak for risikoavlastning. I tillegg er det uavhengige enheter både i forretningsområdene og på konsernnivå som overvåker og følger opp risiko.

Statkrafts styre legger vekt på et målrettet arbeid med å ytterligere styrke den interne kontrollen i konsernet, og i 2007 innførte konsernet et nytt styringssystem, med utgangspunkt i COSO-modellen, som skal bidra til å forbedre og effektivisere den finansielle rapporteringen, samt sikre en effektiv styring, kontinuerlig forbedring i alle ledd og etterlevelse av interne og eksterne krav. Innen utgangen av 2009 skal alle konsernets prosesser gjennomgås og dokumenteres, og det skal sikres konsistens og et hensiktsmessig omfang av prosedyrer. Status for etterlevelse av styringssystemet inngår som en del av ledelsens gjennomgang i henhold til ISO 9000- og ISO 14000-sertifiseringene.

FORRETNINGSPRINSIPPER

I 2007 reviderte styret forretningsprinsippene for selskapet. Forretningsprinsippene beskriver bærekraftig verdiskaping, etisk forretningsdrift, sikker og sunn bedriftskultur samt kontinuerlig forbedring. Når ulike hensyn må veies mot hverandre gjelder følgende prioriteringer:

1. Sikre liv og helse
2. Sikre miljø
3. Sikre mot tap av tillit i marked og samfunn
4. Sikre mot økonomisk tap
5. Sikre forretningskritiske systemer

Forretningsprinsippene er styrende for Statkraftkonsernets virksomhet og skal gjelde for konsernets medarbeidere på alle nivåer, samt for konsulenter, leverandører og andre som opptre på vegne av Statkraft eller er forretningspartner til konsernet.

Bærekraftig verdiskaping

Statkraftkonsernet skaper langsiktige verdier for eier og samfunn gjennom effektiv kommersiell virksomhet basert på prinsippet om bærekraftig utvikling. Statkraft ønsker å være en konstruktiv bidragsyter i samfunnet og vil bidra til bærekraftig utnyttelse av naturressursene og gode miljøprestasjoner.

MILJØSTYRING

Statkraft har et miljøstyringssystem som legger til rette for systematisk miljøarbeid i organisasjonen og som beskriver konsernets fokusområder, mål og tiltaksplaner på miljøområdet. Miljøstyringssystemet omfatter foreløpig datterselskapene Statkraft Energi AS og Statkraft Development AS, som er sertifisert etter standarden ISO 14001:2004. I 2007 ble det igangsatt et større prosjekt med formål å utvide miljøstyringssystemet til å gjelde hele konsernet.

Konsernets vesentlige miljøaspekter omfatter areal- og vassdragsinngrep, energi- og ressursbruk, avfallshåndtering, lokal forurensning og klimagassutslipp. Det er utarbeidet mål for miljøaspektene, og i henhold til kravene i ISO 14001 blir miljøstyringssystemet årlig gjennomgått av konsernledelsen.

Statkrafts viktigste bidrag til miljøet er produksjon av miljøvennlig energi ved at 96 % av Statkrafts kraftproduksjon kommer fra fornybare kilder. Statkraft har lavest CO₂-utslipp per produsert enhet blant de største europeiske energiselskapene. Ved utgangen av 2007 ble tre gasskraftverk der Statkraft har eierinteresser satt i drift, og selskapet har derved inkludert en ikke-fornybar energikilde i porteføljen som forårsaker utslipp av CO₂. Gasskraftverkene representerer likevel et positivt tilskudd for miljøet, da disse vil bidra til å begrense det totale utslippet av klimagasser i Europa sammenlignet med tilsvarende energiproduksjon fra alternative kilder som olje og kull.

Statkraft er aktiv i handelen med CO₂-kvoter og grønne sertifikater. Selskapet mener at den beste måten å få til økt satsing på fornybar energi er innføring av et felles marked for el-sertifikater i Europa.

MILJØPÅVIRKNING

I Statkraft ble det registrert ett alvorlig miljøbrudd i 2007. Grunnet lekkasje fra en generator i Kolsi kraftverk i Finland ble 2000 liter hydraulikkolje sluppet ut i elven Kokemäenjoki. Oljeutslippet medførte ingen registrerte skader på fisk, fugler eller dyr.

Det ble registrert 32 mindre alvorlige miljøbrudd. De fleste av disse gjaldt kortvarige brudd på krav til minstevannføring, men det ble også registrert utslipp av olje, halon og SF₆. Alle utilsiktede hendelser med miljøkonsekvens blir vurdert og fulgt opp fortløpende.

I 2007 genererte Statkrafts virksomhet i underkant av 26 400 tonn farlig avfall fra avfallsforbrenning, i underkant av 400 tonn farlig avfall fra øvrig virksomhet og i underkant av 1300 tonn annet avfall. Gjenvinningsgraden var 86 %, mot 74 % i 2006. Videre ble det etablert en rammeavtale med entreprenør som skal sikre enhetlig håndtering og rapportering av avfall. Alle enheter i forretningsområdet Produksjon og marked skal tilknyttes rammeavtalen i løpet av 2008.

Konsernets utslipp av klimagasser tilsvarte 292 000 tonn CO₂. All bruk av elektrisitet til drift av anlegg og kontorer, 843 GWh, er sertifisert fornybar i henhold til RECS (Renewable Energy Certificate System). Statkraft kjøper fra og med 2008 kvoter for å kompensere for klimagassutslipp fra transport og miljøavvik. Dette gjøres gjennom å tilknytte seg Kyoto-protokollens mekanisme for utslippsreducerende prosjekter i utviklingsland.

Samfunnsaktør

Statkraft er en aktør med fokus på fornybar energi og klimautfordringer, og arbeider med å utvikle ny produksjonskapasitet som kan bidra til langsiktig og sikker energiforsyning også i fremtiden. Konsernet er en betydelig produsent og distributør av elektrisitet og varme og legger stor vekt på operasjonell sikkerhet og beredskap mot alvorlige uforutsette hendelser.

Konsernet skaper betydelige økonomiske verdier, direkte og indirekte. Etter at forbruk av innkjøpte varer og tjenester er trukket fra, hadde Statkraft i 2007 en samlet verdiskaping til fordeling på 12,9 milliarder kroner. Av dette var 1,7 milliarder kroner lånekostnader og 10,1 milliarder kroner gikk til eier, stat og norske kommuner i form av utbytte og konsernbidrag (6,8 milliarder kroner)

og skatter og avgifter (3,3 milliarder kroner). I tillegg gikk 1,4 milliarder kroner til de ansatte som lønn og sosiale ytelser.

Internasjonal vekst vil kreve en videreutvikling av rollen som samfunnsaktør for Statkraft i mer ukjente markeder med til dels annet lovverk og andre samfunnsmessige rammebetingelser. God dialog med interessenter og overføring av erfaring fra hjemmemarkedet vil bli vektlagt i utøvelsen av samfunnsansvarlig vekst. Statkraftkonsernet skal opptre i samsvar med konvensjoner for menneskerettigheter som Norge tar part i og ha nulltoleranse for korrupsjon og hvitvasking.

INTERESSENTDIALOG

Statkraft legger vekt på å ha konstruktiv dialog med alle interessenter, spesielt i lokalsamfunn der konsernet har aktiviteter og i prosjekter for utvikling av ny miljøvennlig energi. I den internasjonale veksten legges det spesielt vekt på å videreføre god forretningsskikk og interessentdialog fra den norske delen av virksomheten. I 2007 ble det gjennomført flere planprosesser, folkemøter og høringer med berørte interessenter i tilknytning til prosjekterte utbygginger av vind- og vannkraftanlegg.

I 2007 gjennomførte konsernet to profilkampanjer i Norge. Statkrafts omdømme i den norske befolkningen bedret seg 15 % gjennom året, og 45 % oppga ved siste måling å ha et godt inntrykk av selskapet. Blant profesjonelle målgrupper som premissgivere og finansmiljøer viste resultatene at 84 % har et godt totalinntrykk, en fremgang fra 74 % i 2006. Merkevarerbyggingen har bidratt til en sterkere samordning mellom selskapene i konsernet, blant annet ved felles visuell profilering. Kundetilfredsheten i konsernselskapene med virksomhet i konsumentmarkedene er tilfredsstillende.

Sikker og sunn bedriftskultur

SIKKERHET

Sikkerhet skal prege all virksomhet i Statkraft. Statkraft har et mål om å unngå skader og helseplager i forbindelse med konsernets virksomhet. Adferd og sikkerhetskultur skal videreutvikles ved god planlegging, kontinuerlig forbedring av prosesser og systemer, ønske om læring av skader og nestenulykker og sanksjonering ved regelbrudd og unntak. Fraværsskadeindikatoren H1 for 2007 var 5,9, en nedgang fra 6,5 i 2006, mens målet for H1 er 0. Dette er ikke tilfredsstillende og riktig holdning i forhold til sikkerhet og god arbeidsplanlegging i all virksomhet vil fortsatt være et prioritert arbeidsområde. Det ble i 2007 igangsatt arbeid for å bedre oppfølgingen av konsernets leverandører i forhold til sikkerhet. I tilknyttet virksomhet til SN Power var det fem dødsulykker i 2007 og tre i januar 2008. Dette er en uakseptabel situasjon og konsernet arbeider for økt forståelse for Statkrafts krav til sikkerhet for personell i forretningskulturer utenfor Norge hvor Statkraft har aktiviteter og vil overvåke situasjonen direkte og gjennom eierskap i selskaper.

ARBEIDSMILJØ

Arbeidsmiljøet skal være preget av konsernets kjerneverdier kompetanse, ansvarlighet og nyskaping. Ved utgangen av 2007 var det 2287 årsverk i konsernet, en økning på 200 sammenlignet med utgangen av 2006. Antall årsverk i Statkraft er forventet å stige også i 2008, og intensjonsavtalen med E.ON AG vil medføre en

**EGIL NORDVIK**

FØDT: 1944

STILLING: Rådgiver

UTDANNELSE: Bergingeniør NTH 1969

STYREMEDLEM FRA: 2007

ANDRE STYREVERV: Flere styreverv blant annet i Bergindustriens Landsforening, Norvag AS (Euroskiltgruppen), SMA-Nordland (Svenska Mineral) og A/S Bleikvassli Gruber Entreprenør, hvor han er styreleder

AUD MORK

FØDT: 1945

STILLING: Ordfører i Aukra 1999–2007,

pedagogisk rådgiver fra 01.02.08

UTDANNELSE: Adjunkt

STYREMEDLEM FRA: 2004, medlem av Statkrafts

kompensasjonsutvalg

ANDRE STYREVERV: Romsdalsmuseet AS, Molde

flyplassutvikling, Møreaksen AS og medlem

av kontrollkomiteén i KLP

ytterligere økning. Gjennomsnittsalderen i Statkraft er 46 år, mens gjennomsnittlig ansiennitet er 15 år. I 2007 var turnover i Statkraft 5,0 %, eksklusive avgang ved pensjonering.

Statkraft gjennomfører en årlig organisasjons- og ledelseevaluering. Resultatene fra denne er i år som i fjor gode og sammenlignet med andre skandinaviske selskaper ligger Statkraft helt på topp. Undersøkelsen har meget høy deltagelse, og favner temaer som strategi, kompetanse, organisasjonsforhold og arbeidsmiljø.

Kompetanseutviklingen i 2007 omfattet blant annet programmer for lederutvikling og prosjektledelse. Det er et mål at Statkraft skal fremstå som en attraktiv arbeidsgiver.

Sykefraværet i Statkraft var i 2007 3,9 %, en nedgang på 0,2 %-poeng i forhold til 2006. Målet er å ha et sykefravær under 4 %. Alle de norske selskapene i konsernet har inngått avtale om inkluderende arbeidsliv med aktiv fraværsoppfølging og nært samarbeid med bedriftshelsetjenesten. Statkraft ønsker å tilrettelegge for en god balanse mellom arbeids- og privatliv

og har etablert livsfaseprinsipper for medarbeidere over 62 år. Konsernet gjennomførte i 2007 et felles helseprosjekt, "Energier for livet", med mål om å inspirere til fysisk aktivitet og helsefremmende tiltak i alle enheter.

LIKESTILLING

Statkraft etterstreber en jevn kjønnsfordeling i konsernet og flere kvinner i ledende stillinger. I 2007 var 24 % av konsernets ansatte kvinner, en økning fra 22 % i 2006. Andelen kvinner i lederstillinger var 22 % i 2007, en økning fra 17 % i 2006, mens andelen kvinner i styret er 44 %. I konsernledelsen er kvinneandelen 29 %. Styret følger opp arbeidet for balansert kjønnsfordeling fortløpende, herunder oppfylging av lovbestemte krav om kjønnsfordeling i styrene i datterselskaper og i selskaper der Statkraft har større eierinteresser.

Statkraft ønsker et mangfoldig arbeidsmiljø, og fremmer likebehandling ved rekruttering og i personalpolitikken. Konsernet har medarbeidere fra 20 forskjellige nasjonaliteter.

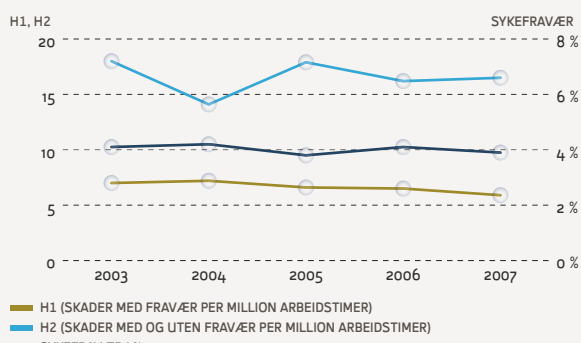
Kontinuerlig forbedring

Bærekrafttemaer som klima, miljø, samfunnsansvarlighet, etikk og arbeidsmiljø gir viktige betingelser for konsernets vekst og utvikling. I 2007 ble det satt i gang et forbedringsprosjekt med mål om å fremskaffe et verktøy for effektiv rapportering i henhold til "Global Reporting Initiative" for hele konsernet.

Statkraft ønsker at alle medarbeidere skal bidra til sikkerhets- og forbedringsarbeid. I 2008 vil deler av kollektiv variabel lønn knyttes opp mot den enkelte medarbeiders bidrag til rapportering av uønskede hendelser og forslag til kontinuerlig forbedring.

RAMMEBETINGELSER

Manglende konsesjoner, begrensninger i forhold til overføringsnett og et utilstrekkelig støttere regime for fornybar energi i Norge har bidratt til at Statkraft har rettet sin vindkraftsatsing mot andre

SKADER OG FRAVÆR

THORBJØRN HOLØS

FØDT: 1957

STILLING: Hovedtillitsvalgt i Skagerak Energi

UTDANNELSE: Energimontør

STYREMEDLEM FRA: 2002, representant for de ansatte

BERIT RØDSETH

FØDT: 1951

STILLING: Prosjektleder i Moelven Industrier ASA

UTDANNELSE: Økonom, agronom

STYREMEDLEM FRA: 2007

ANDRE STYREVERV: Styreleder i Moelven Bioenergi AS, Vänerbränsle AB, styremedlem i Moelven Utvikling AS, Trefokus og Norsk Bioenergiforening



europiske land med bedre støtterejimer. I januar la regjeringen frem sin nye satsing på vindkraft, men det er usikkert hvorvidt denne satsingen innebærer økte tilskudd eller nye konsesjoner med det samme tilskuddsnivået. EUs forslag til direktiver for fornybar energi vil få svært stor betydning for Statkraft i årene som kommer. Endelig vedtak forventes i løpet av 2009, og både direktivene for fornybar energi og kvotehandel vil være relevante for Norge. Statkraft har tatt initiativ til en harmonisering av støttesystemene for fornybar energi gjennom et europeisk system for grønne sertifikater.

Resultatdisponering

I statsbudsjettet for 2008 er utbyttet fra Statkraft til staten satt til 98 % av konsernresultatet etter skatt og minoritetsinteresser justert for urealiserte gevinster og tap. Dette innebærer et utbytte på 6560 millioner kroner for 2007. Utbyttet vil bli utbetalt fra Statkraft SF. For å gi Statkraft SF tilstrekkelig utbytteevne forslår styret følgende disponering av årsresultatet i Statkraft AS.

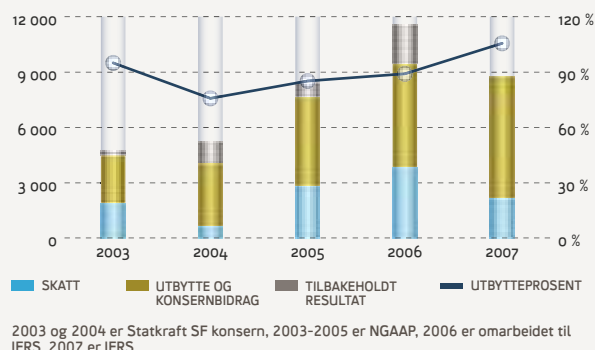
BELØP I MILLIONER KRONER	
Årsresultat i selskapsregnskapet til Statkraft AS	5 568
DISPONERING AV ÅRETS RESULTAT:	
Utbytte fra Statkraft AS til Statkraft SF	3 332
Konsernbidrag fra Statkraft AS til Statkraft SF	3 505
Overføres fra annen egenkapital	1 270

Samlet utdeling av utbytte og konsernbidrag tilsvarer 104 % av konsernet Statkraft AS' resultat etter skatt og minoriteter justert for urealiserte gevinster og tap.

Morselskapets frie egenkapital var omlag 300 millioner kroner ved utgangen av året.

ALLOKERING AV RESULTAT FØR SKATT

MILL. KRONER



Fremtidsutsikter

Statkraft har i 2007 vokst kraftig. Selskapet har ferdigstilt utbyggingen av tre gasskraftverk, samt satt i drift flere vannkraftverk og et fjernvarmeanlegg. Til sammen utgjør dette en samlet årlig økning i produksjonsevne på om lag 7 TWh. Intensjonsavtalen med E.ON AG vil tilføre konsernet ytterligere cirka 7 TWh i produksjonskapasitet. Til sammen medfører dette at Statkrafts produksjonsevne øker med 33 %. I tillegg kommer avtalen som ble inngått med SCA i 2007 om felles satsing på muligheter for å utvikle vann- og vindkraft i Sverige, samt investeringene i SN Power i kraftverk på Filippinene, Chile og Peru. Statkraft er med sin strategi godt posisjonert for videre vekst og utvikling både i Norge og internasjonalt. Høyt tilsig i 2007 og relativt store snømagasiner gjør at ressursituasjonen nå er robust. Terminprisene indikerer også et høyere prisnivå i 2008 enn hva tilfellet var i 2007. Sammen med den økte produksjonskapasiteten 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.

Dagens regime med stortingsbestemte kontrakter fases gradvis ut frem mot 2011. Statkraft mener at dagens kraftmarked er vel-fungerende, også i forhold til industrien, og legger vekt på å møte industriens behov for stabil og langsiktig kraftforsyning. Gjennom å sikre norsk industri kraftavtaler på like vilkår som øvrige aktører ønsker selskapet å bidra til å utvikle en fremtidsrettet og levedyktig norsk industri.

Statkraft har et meget godt utgangspunkt for å spille en aktiv rolle i å nå de klimamål som Norge og Europa har satt. Dette fordrer store investeringer innen fornybar energi i årene fremover. Gjennom byttehandelen med E.ON AG vil Statkraft få en betydelig regnskapsmessig gevinst som gir en god finansiell plattform for å gjennomføre Statkraft-konsernets omfattende investeringsplaner. En realisering av disse investeringsplanene forutsetter at denne regnskapsmessige gevinsten ikke inngår i utbyttegrunnlaget for 2008.

Konsernet har et sterkt fokus på innovasjon og utvikling av nye teknologier for kraftproduksjon. Statkraft har vedtatt en offensiv


satsing på offshore vindkraft, med mål om å bli en ledende aktør i området rundt Nordsjøen. Statkraft har sammen med NTNU, Uppsala Universitet og Danmarks Tekniske Universitet i løpet av 2007 inngått et omfattende samarbeid om forskning på havenergi, og målet er å bli Europas ledende kompetanse- og utdanningsnettverk på dette området. Forskningssamarbeidet om havenergi omfatter offshore vindkraft, bølgekraft og tidevannskraft. Statkraft har videre besluttet å bygge verdens første prototyp for saltkraftverk. Anlegget på Hurum i Norge er et viktig skritt på vei mot et kommersielt anlegg. I tillegg har konsernet inngått flere avtaler som innebærer mulig utvikling av solkraft i Italia og Spania.

EUs energi- og klimapolitikk frem mot 2020 forventes å forbedre grunnlaget for vekst for Statkraft innen fornybar energi og fleksibel kraftproduksjon. Dette omfatter et strengere regime for klimagassutslipp, høyere mål om utbygging av fornybar energi og et mer integrert europeisk energimarked. Det er bred politisk enighet om fremtidige klimamål i Norge, inkludert gjenopptagelse av forhandlingene om et norsk-svensk sertifikatmarked. Dette forventes sammen med virkningene av EUs direktiver å styrke grunnlaget for utbygging av fornybar energi også i Norge. Statkraft er med sin satsing innen vann-, vind-, gasskraft og nye fornybare teknologier godt rustet til å ta del i denne utviklingen.

Styret i Statkraft AS
Oslo, 12. mars 2008



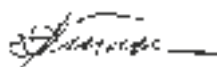
Berit Røseth



Arvid Grøndekjøn
styreleder



Ellen Stensrud
nestleder




Halvor Stenstadvold



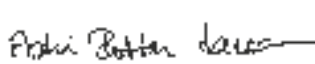
Aud Mork



Egil Nordvik



Thorbjørn Holøs



Astri Botten Larsen



Odd Vanvik



Bård Mikkelsen
konsernsjef

→ MARKED OG RAMMEBETINGELSER

KONSERNSTRATEGI
 FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED
 FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI
 FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER
 KONSERNETS STYRINGSSYSTEM
 RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL
 ØKONOMI OG FINANS
 BÆREKRAFTIG VERDISKAPING

Marked og rammebetingelser

Utviklingen i de europeiske energimarkedene preges av en stadig mer ambisiøs europeisk klima- og energi-politikk. Dette sammenfaller med rekordhøye olje, gass- og kullpriser. Utviklingen fra nasjonale til større regionale kraft- og gassmarkeder fortsetter og bidrar også til økt konsolidering blant energiselskapene.

EU har gjennom de siste årene utviklet en helhetlig energi- og klimapolitikk som må anses å være førende også for den globale utviklingen. De sentrale elementene er:

- Videreutvikling av det indre energimarkedet
- Det europeiske kvotemarkedet
- Støttesystemer for fornybar energi
- En politikk for økt energieffektivisering
- Utviklingen av en politikk for fangst og lagring av CO₂

Et sentralt spørsmål er også byrdefordeling mellom de enkelte europeiske landene når det gjelder forpliktende mål om fornybar energi og reduksjon i utslipp av klimagasser.

Det sterkeste symbolet på EUs ambisjoner er målet om "20-20-20 i 2020". Dette omfatter et vedtak om ensidig å redusere klimagassutslipp med minst 20 % innen 2020 i forhold til 1990. Videre er det satt mål om å oppnå 20 % fornybar energi som andel av samlet energiforbruk i 2020. Det siste av de tre målene er å redusere energiforbruket med 20 % i 2020, sammenlignet med antatt forbruk uten effektiviseringstiltak.

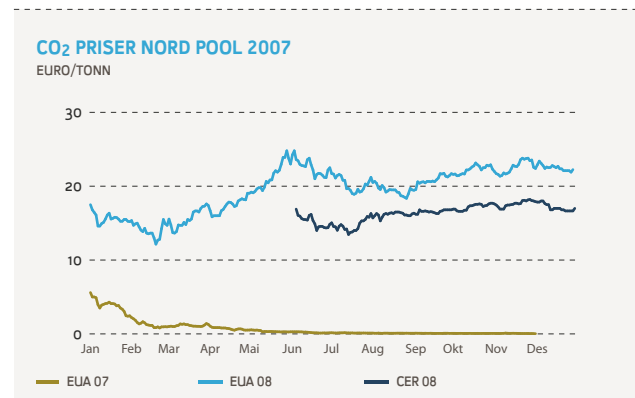


En ambisiøs klimapolitikk

Det europeiske kvotemarkedet for utslippsretter av CO₂ er det viktigste virkemidlet for å oppnå det ambisiøse målet som 20 %

reduksjon i klimagassutslipp sammenlignet med 1990 innebærer. I perioden 2005–2007 omfattet kvotemarkedet cirka halvparten av de samlede klimautslippene, og utslipp fra kraftsektoren utgjorde cirka 60 % av dette. Den andre perioden i det europeiske kvotemarkedet (2008–2012) faller sammen med Kyoto-avtalen. Denne perioden innebærer strengere krav til reduksjoner, og redusert tildeling av vederlagsfrie kvoter for kraftnæringen. Vedtaket om å redusere klimautslipp med 20 % bygger på EU-landenes Kyoto-forpliktelse om en reduksjon på cirka 8 % innen 2012. Kombinasjonen av det ambisiøse og bindende målet for 2020 og sterke politiske føringer i EU om å fortsette med kvotemarket som virkemiddel i klimapolitikken, gjør at det må anses som sikkert at det europeiske kvotemarkedet vil fortsette frem mot 2020. Dette gir forutsigbarhet for nye investeringer i kraftsektoren, selv om det fremdeles er usikkerhet omkring det detaljerte innholdet i den tredje fasen i kvotemarkedet (2013–2020). Det er foreslått at vederlagsfrie kvoter i kraftsektoren skal forsvinne.

Hensikten med etableringen av kvotemarkedet er å gi de marginale utslippene av CO₂ en markedspris, med direkte påvirkning på de

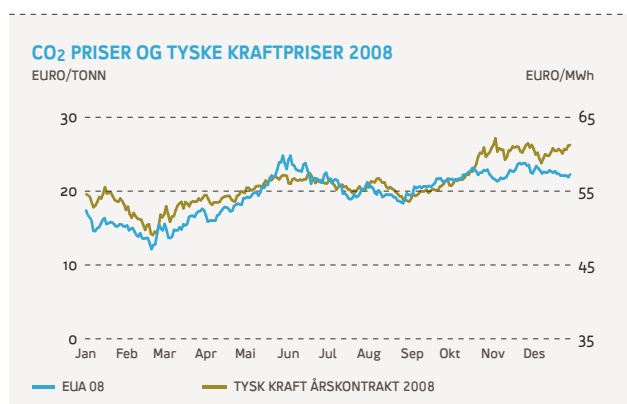


MARKED OG RAMMEBETINGELSER ←

KONSERNSTRATEGI
 FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED
 FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI
 FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER
 KONSERNETS STYRINGSSYSTEM
 RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL
 ØKONOMI OG FINANS
 BÆREKRAFTIG VERDISKAPING

europiske kraftprisene. Utviklingen gjennom 2007 viser også en sterk kobling mellom prisforventningene på kraft og CO₂ fremover. Den totale omsetningen i EUs kvotemarked regnet i volum økte med rundt 75 % fra 2006 til 2007. Andelen omsatt over børs var rundt 30 %, der den dominerende handelsplassen i Europa er ECX i Amsterdam.

Grunnet overskudd av tilgjengelige kvoter var CO₂-prisene som det fremgår av figuren svært lave i 2007, med en markant prisøkning som følge av ny periode og strengere regler fra 2008. Isolert sett vil dette resultere i høyere kraftpriser fra 2008.



Kvotetildelingen for perioden 2008–2012 antas å utgjøre i gjennomsnitt 85–90 % av utslippene i 2005. Kvoter til auksjon vil utgjøre 3–4 % av total kvotemengde, mens kvoterreserven til nye bedrifter og virksomheter vil utgjøre rundt 6 %. Vedtak om en strammere klimapolitikk etter 2012 er også av betydning for markedet nå, da det forventes at kvoter kan overføres fra fase to til en ny fase tre fra 2013. Det norske kvotehandelssystemet er tilknyttet det europeiske systemet og følger derfor i hovedsak EUs direktiver og retningslinjer.

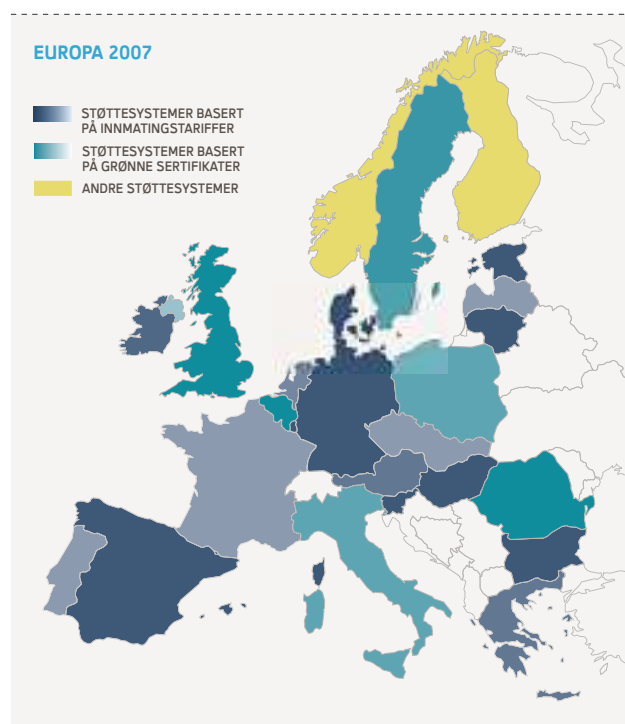
Etableringen av det europeiske kvotemarkedet har vært den viktigste økonomiske drivkraften for å få i gang FN-godkjente klimareducerende prosjekter globalt. Gjennom å skape etterspørsel etter kvoter fra den grønne utviklingsmekanismen blir tiltak som utvikling av bærekraftig vannkraft i India og prosjekter for energieffektivisering i Kina gjennomført. Samtidig fører tilgang på betydelige volumer av kreditter fra land utenfor EU dempende på kvoteprisen i Europa. Det foreligger i dag en del begrensninger på bruk av slike kreditter (CER), som gjør at disse prises lavere enn de europeiske kvotene (EUA). For kvotehandel etter 2012 foreslår EU en rekke ytterligere begrensninger knyttet til bruk av importerte kvoter, i påvente av resultatene fra de internasjonale klimaforhandlingene.

Fangst og lagring av CO₂ forventes å kunne utgjøre et betydelig potensial for å redusere klimautslipp fra kraftsektoren, primært innen kullkraft. Dette er bakgrunnen for et omfattende arbeid for å klargjøre de teknologiske, kommersielle og juridiske forutsetningene for storskala utvikling og -bruk av fangst og lagring av CO₂ i den europeiske kraftforsyningen. For at denne teknologien skal kommersialiseres, må ekstrakostnadene for fangst og lagring oppveies av kvotekostnaden for CO₂. Anslagene for når dette kan skje varierer

fra 2020 til 2030. I perioden frem til da er det antatt at det må etableres ulike støttesystemer for å sikre utvikling og etablering av slike anlegg. I Norge har spørsmålet om fangst og lagring av CO₂ i første rekke vært knyttet til gasskraftverk.

Kraftig vekst i fornybar energi

EUs mål om at fornybar energi skal utgjøre 20 % av samlet energibruk i 2020 vil innebære kraftig vekst i årene fremover, med flere hundre milliarder euro i nye investeringer. Andelen fornybar energi innen kraftsektoren, varme- og kuldemarkedet samt transportsektoren var i 2005 cirka 8 %.



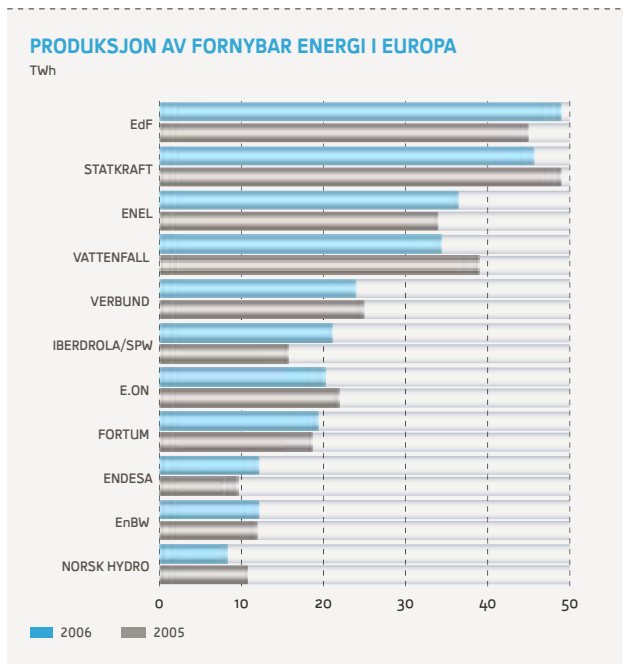
Det finnes i dag nesten 30 ulike støttesystemer for fornybar energi i Europa. Storbritannia, Sverige, Belgia, Italia, Polen og Romania har systemer basert på grønne sertifikater, mens de fleste andre land har en variant av innmatingstariffer. Tyskland og Spania har svært ambisiøse mål for ny fornybar energi og har gjennom høye støttesatser oppnådd betydelig vekst. Til sammen har de to landene i dag cirka 70 % av all installert kapasitet av vindkraft i Europa (EPIA, 2006). Tyskland har mer enn 90 % av all installert solkraft i Europa (EWEA, 2006). I EUs første fornybarhetsdirektiv ble det etablert eget mål om at 21 % av kraftforbruket skulle komme fra fornybar energi i 2010. Det ligger nå an til en andel på 19 % fornybar energi i 2010.

For å nå målet i 2020 kan produksjonen av fornybar elektrisitet måtte fordobles. Dette kan utløse behov for støttebeløp på 200–300 milliarder kroner per år. Det antas at vindkraft kan stå for så mye som halvparten av veksten, fordelt noenlunde likt mellom havbasert og landbasert vindkraft. Bioenergi (masse, gass, drivstoff), vannkraft og havenergi er de tre andre sentrale teknologiområdene for vekst. Samtidig er usikkerheten betydelig

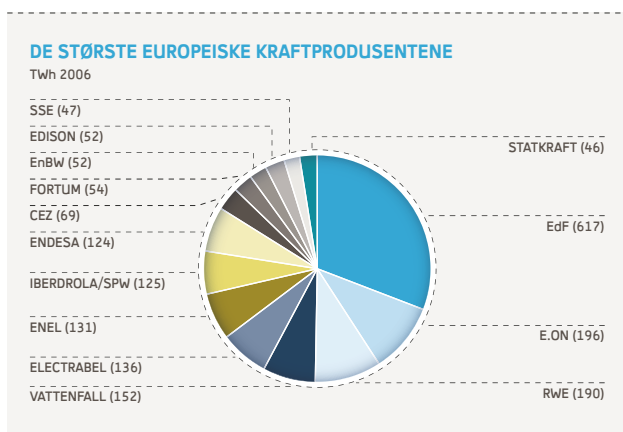
→ MARKED OG RAMMEBETINGELSER

KONSERNSTRATEGI
 FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED
 FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI
 FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER
 KONSERNETS STYRINGSSYSTEM
 RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL
 ØKONOMI OG FINANS
 BÆREKRAFTIG VERDISKAPING

rundt en rekke forhold knyttet til utvikling av ny fornybar energi i dette omfanget, herunder videre teknologiutvikling, konsesjonsprosesser, nettilknytning, konkurranse med andre kraftinvesteringer, kostnadsutvikling blant leverandører med mer.



Utviklingen i 2007 viser høy vekst i vindkraft, med rundt 8000 MW ny vindkraft installert i Europa. Dette gjør vindkraft til teknologien med størst vekst etter gasskraft. Dersom EU skal nå sine mål, kan dette innebære utbygging av mer enn 100 000 MW vind frem til 2020. De store energiselskapene posisjonerer seg nå for å håndtere denne veksten. Også utviklingen av havbasert vindkraft domineres av de store energiselskapene, blant annet på grunn av prosjektenes størrelse og omfang samt de teknologiske utfordringene. En rekke av de større energiselskapene har også offentliggjort omfattende investeringsplaner innen fornybar energi.

**Et indre europeisk energimarked**

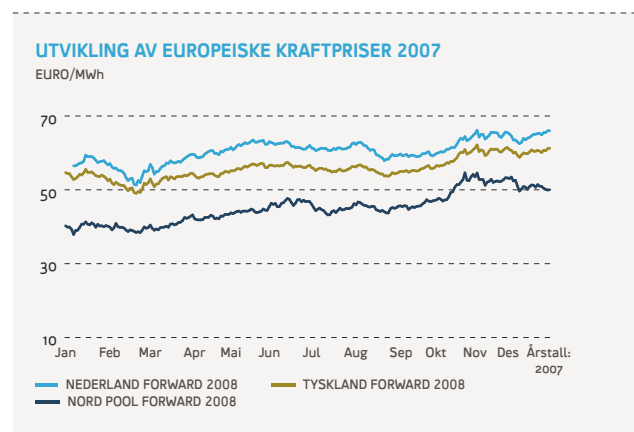
Utviklingen mot et liberalisert og ytterligere integrert europeisk kraftmarked fortsetter. Status per oktober 2006 var at 10 av 27 EU-land regnes å ha fullt liberaliserte kraftmarkeder, mens det i mange av de andre landene kun var åpne grossistmarkeder. På nasjonalt nivå kan det imidlertid synes som om konsolideringen blant aktørene går relativt sakte. Tyskland og Danmark skiller seg særlig ut når det gjelder antall produksjonsselskaper, med svært mange mindre selskaper. I forhold til markedets størrelse ligger også antallet norske produksjonsselskaper høyt sammenlignet med andre europeiske land.

TREDJE PAKKE

EU-kommisjonen offentliggjorde i september 2007 en rekke forslag for å forbedre det indre energimarkedet. Dette omtales gjerne som den tredje liberaliseringspakken for energi, fordi den bygger på de to tidligere lovgivningsrundene for et indre energimarked i Europa, fra henholdsvis 1996 og 2003. De viktigste tiltakene som ble foreslått høsten 2007 var:

- Et klarere skille mellom sentralnett og kraftprodusentene
- Bedre koordinering mellom ulike lands systemoperatører
- Bedre forutsetninger for investeringer i infrastruktur, særlig mellom land
- Økt innsyn i data for produksjon og utnyttelse av infrastruktur

Dette er alle tiltak som vil bidra til et mer velfungerende indre energimarked, selv om styrken i de ulike tiltakene ennå ikke er avklart. Det er knyttet spesiell interesse til spørsmålet om det bør etableres et eiermessig skille mellom rollene som sentralnettoperatør og kraftprodusent. Det er også tatt en rekke initiativ for å etablere regionale kraftmarkeder, på lik linje med det nordiske markedet. Dette arbeidet har blant annet resultert i et felles grossistmarked for kraft som omfatter Frankrike, Belgia, Luxemburg og Nederland. Det forventes at Tyskland også vil bli en del av dette markedet i løpet av 2008. Arbeidet med å etablere et felles indre energimarked mellom EU og landene på Balkan (Albania, Kroatia, Bosnia-Herzegovina, Serbia, Montenegro, Makedonia og Kosovo) fortsetter.



MARKED OG RAMMEBETINGELSER ←

KONSERNSTRATEGI
 FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED
 FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI
 FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER
 KONSERNETS STYRINGSSYSTEM
 RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL
 ØKONOMI OG FINANS
 BÆREKRAFTIG VERDISKAPING

GASSMARKEDET

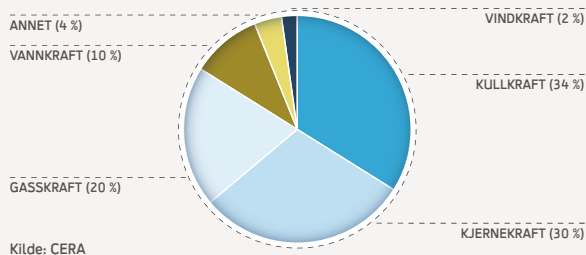
Det kontinentale europeiske gassmarkedet er preget av store aktører med langsiktige gasskontrakter til sine kunder. EU har gjennom flere år hatt som mål å åpne gassmarkedet, men sterke motkrefter har vanskeliggjort markedsadgang for nye aktører. Utviklingen har imidlertid det siste året vært positiv, særlig i Tyskland. Det er åpnet to nye omsetningssteder, og systemene for handel er forenklet både gjennom færre markedsområder og gjennom et enklere opplegg for transport. Også blant transmisjonsselskapene har det vært aktivitet med sikte på å etablere større enheter som vil gi enklere markedsadgang og økt aktivitet mellom markeder.

Potensialet for økt bruk av gass i Europa er hovedsakelig knyttet til vekst i gasskraft. Kraftsektoren står foran store investeringer i årene som kommer etter hvert som gamle kraftverk fases ut. De siste års høye gasspriser som følge av oljeindekserte kontrakter har likevel lagt en demper på investeringsviljen i nye gasskraftverk. Det er antatt at en overgang til gasspriser som i større grad reflekterer tilbud og etterspørsel av gass, vil gjøre det mer attraktivt å investere i gasskraft. Olje og kull har i dag stor betydning for prisnivå og konkurranse mellom ulike teknologier i det europeiske kraftmarkedet.

MODERAT FORBRUKSVEKST

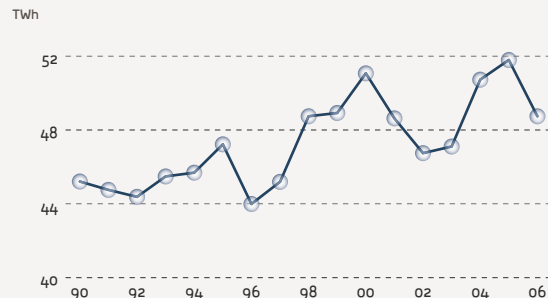
Forbruket av elektrisk kraft har flatet ut i Norge. Kraftforbruket til alminnelig forsyning har siden 2000 vært relativt uforandret. I 2007 var totalt forbruk i Norge 126 TWh. Kraftforbruket i EU har økt med i underkant av 1 % per år i samme periode. Det er hovedsakelig kraft til alminnelig forbruk som har vokst, ikke kraft til industrien, selv om det er store variasjoner mellom enkeltland. I 2006 var totalt kraftforbruk i EU-27 rundt 2800 TWh.

PRODUKSJON AV KRAFT, EU-27 2006



For store deler av europeisk industri utgjør energikostnader en vesentlig del av de totale kostnadene. Prisnivået for kraft i det europeiske markedet har økt, blant annet som følge av etableringen av et europeisk kvotemarked for utslippsetter av CO₂. Dette har ført til økt oppmerksomhet rundt europeisk industris globale konkurransevne. Samtidig opplever mange næringer rekordhøye priser i sine produktmarkeder. Industriens elektrisitetsforbruk i Norge har økt gjennom de 15 siste årene, og var i 2006 cirka 49 TWh, som er 3 TWh lavere enn i 2005.

INDUSTRIENS ELEKTRISITETSFORBRUK I NORGE



Markedsplassene for kraft fortsetter å vokse. Spotomsetningen på Nord Pool var på 291 TWh i 2007, som utgjør omtrent 75 % av det nordiske forbruket. Finansielt ble det omsatt 1060 TWh, som er en økning på mer enn 35 % sammenlignet med 2006. Oppgjørs- og avregningstjenester knyttet til bilaterale kontrakter utgjorde i tillegg 1309 TWh i 2007. Spotomsetningen på den tyske kraftbørsen (EEX) økte med nær 40 % i 2007, og var på 129 TWh. Den finansielle handelen vokste moderat, fra 1044 TWh til 1150 TWh. Det var også positiv utvikling i likviditeten på den nederlandske (APX) og den østerrikske kraftbørsen (EXAA).

NORSK HJEMFALL

EFTA-domstolen avga en dom i juni 2007 som fastslo at den norske modellen for hjemfall ikke er i tråd med EØS-regelverket. Regjeringen vedtok i august 2007 en provisorisk anordning, som medfører at mulighetene for privat eierskap til vannkraft innsnevres ytterligere, blant annet ved at det ikke lenger vil være adgang til å gi vannkraftkonsesjoner til private eiere. Det vil heller ikke være adgang til å forlenge eksisterende private konsesjoner gjennom foregrepet hjemfall med tilbakesalg eller utleie til opprinnelig konsesjonær. Adgangen til å gi nye konsesjoner til private opphører, og det vil heller ikke være mulig å reetablere privat eiendomsrett til vannfall som har hjemfalt til det offentlige. Når konsederte kraftverk selges, vil dette gjelde for resterende konsesjonstid før hjemfall uavhengig av om kjøper er en offentlig eller privat aktør. Den provisoriske anordningen er av begrenset varighet og det antas at regjeringen vil fremlegge en sak om dette til Stortinget våren 2008.

MARKED OG RAMMEBETINGELSER

→ **KONSERNSTRATEGI**

FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED

FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI

FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER

KONSERNETS STYRINGSSYSTEM

RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL

ØKONOMI OG FINANS

BÆREKRAFTIG VERDISKAPING

Konsernstrategi

De siste årene har Statkraft levert gode finansielle resultater. Resultatfremgangen skyldes mange faktorer – høy kraftproduksjon, høye kraftpriser, vellykkede investeringer, god drift, lønnsom handelsvirksomhet og kompetente og motiverte medarbeidere. Konsernet har fulgt en klar strategi og bygget opp kunnskap og organisasjon i tråd med dette. Statkraft har derfor en solid plattform for å være ledende i Europa innen miljøvennlig energi, og konsernets fortrinn knyttet til regulerbar og miljøvennlig kraftproduksjon har fått økt aktualitet på bakgrunn av de globale klimautfordringene.

Strategiske prioriteringer

Statkraft vil arbeide for å:

- **Øke verdiskapingen** innen kraftproduksjon og energihandel ved å videreutvikle eksisterende kompetanse og konkurransefortrinn
- **Investere i lønnsom kraftproduksjon** med fokus på miljøvennlig produksjonskapasitet og øke innsatsen innen innovasjon, forskning og utvikling
- **Utvikle konsernets posisjoner** i Norge innenfor nett, kraftsalg og fjernvarme

Figuren under gir en enkel illustrasjon av Statkrafts strategi ut fra geografi og ønsket posisjon i verdikjeden. I Norge er Statkraft aktiv i hele verdikjeden fra utvikling av kraft- og varmeproduksjon til salg og distribusjon av kraft og varme til privatkunder og bedrifter. Utenfor Norge har konsernet en mer fokusert strategi på kraftproduksjon og handel med energi og tilhørende produkter.

	Produksjon	Handel	Nedstrøm
Norge	■	■	■
Norden	■	■	■
Øvrige Europa	■	■	■
Utenfor Europa	■	■	■

■ Industrielt fokus □ Ikke kjernevirksomhet

Utvikle miljøvennlig kraftproduksjon i Norge og øvrige Europa

Statkraft vil være en aktiv bidragsyter til bærekraftig utvikling i det norske og europeiske energimarkedet gjennom å utvikle ny,

lønnsom og miljøvennlig kraftproduksjon og gjennom handel med energi og utslippsrettigheter for klimagasser.

Statkraft skiller mellom det som kan kalles regulerbar kraftproduksjon, som storskala vannkraft og gasskraft, og nye fornybare teknologier som er lite regulerbare. Bakgrunnen for dette er at det er forskjellige verdidrivere for disse gruppene og at ambisiøs vekst kan kreve ulike forretningsmodeller.

NY FORNYBAR KRAFTPRODUKSJON

For at EU skal nå målet om 20 % fornybar energi innen 2020, er det anslått at den årlige veksten i fornybar kraftproduksjon må utgjøre cirka 50 TWh i perioden 2010 til 2020. Det forventes at vindkraft og bioenergi vil stå for en stor andel av denne veksten. I Sørøst-Europa er det også et betydelig potensial for utbygging og opprusting av vannkraftanlegg.

Statkraft har satt ambisiøse mål knyttet til utvikling av vind- og vannkraft i utvalgte land i Europa:

- I Norge har konsernet en stor prosjektportefølje innen vindkraft og for opprusting og utvidelser av eksisterende vannkraftanlegg. Lønnsom utbygging av vindkraft krever tilfredsstillende rammebetingelser.
- Gjennom selskapet Småkraft satser Statkraft på å utvikle ny småskala vannkraft i Norge.
- Utenfor Norge har Statkraft rettigheter knyttet til vindkraft i Sverige og Storbritannia, og har mål om å utvikle en større prosjektportefølje. Avtalen som ble inngått med det svenske selskapet SCA om kraftleveranser og utvikling av ny kraftproduksjon i Sverige er viktig for å utvikle prosjektporteføljen innen vind- og vannkraft i Sverige.

MARKED OG RAMMEBETINGELSER

KONSERNSTRATEGI ←

FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED

FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI

FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER

KONSERNETS STYRINGSSYSTEM

RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL

ØKONOMI OG FINANS

BÆREKRAFTIG VERDISKAPING

→ I Sørøst-Europa arbeider Statkraft for å etablere en robust prosjektportefølje for vannkraft, enten gjennom utbygging eller oppkjøp.

REGULERBAR OG MILJØVENNLIG KRAFTPRODUKSJON

Utviklingen går mot et integrert europeisk kraft- og gassmarked med velfungerende markeder og økt overføringskapasitet mellom landene. De nordiske prisene påvirkes i økende grad av de kontinentale kraftprisene, herunder av prisene på CO₂ og energibærere som gass og kull. Økt fornybar kraftproduksjon fra eksempelvis vindkraft, vil gi økt behov for hurtig regulerbar produksjonskapasitet.

Statkraft har et unikt produksjonsapparat som kjennetegnes ved høy reguleringssevne, stor magasinkapasitet, lave variable kostnader og lang levetid. Statkraft har gjennom mange år utviklet en forretningsmodell hvor merverdier knyttet til produksjon og handel realiseres og risiko reduseres på grunnlag av gode analyser, godt informasjonsgrunnlag og utnyttelse av kraftverkens reguleringssevne samt dynamisk sikringshandel. Videre er konsernet aktivt innen europeisk energihandel og er en av de største aktørene på de europeiske kraftbørsene.

De nye gasskraftverkene som ble satt i drift i Tyskland i 2007 og realiseringen av intensjonsavtalen med E.ON AG om bytte og overtagelse av eiendeler, vil styrke Statkrafts industrielle rolle og posisjon, spesielt i Sverige og Tyskland. Direkte eide og kontrollerte produksjonsaktiva vil gi økt verdiskaping og styrke plattformen for videre vekst. Statkraft vil investere i regulerbar kraft i Nordvest-Europa og posisjonere konsernet for et stadig mer integrert europeisk energimarked. Statkrafts kompetanse innen handel skal utvikles for å ta del i et voksende europeisk marked for energi og utslippsrettigheter for klimagasser.

Utvikle konsernets norske posisjoner

I Norge er Statkraft sammen med konsernselskapene Trondheim Energi, Skagerak Energi og Fjordkraft godt posisjonert til å bygge ut ny kraftproduksjon og til å utvikle verdier innenfor fjernvarme, kraftsalg og nett. Statkraft har klare ambisjoner om å realisere en vesentlig del av Norges mål om økt utbygging av fjernvarme. I 2007 satte Trondheim Energi i drift et nytt forbrenningsanlegg for avfall ved Heimdal Varmesentral i Trondheim. I forbindelse med fjernvarmesatsingen vil bioenergi kunne spille en viktig rolle.

Det norske kraftmarkedet er kjennetegnet av mange og relativt små selskaper innen fjernvarme, kraftsalg og nett. Over tid forventes en restrukturering i markedet for å kunne etablere konkurransedyktige og vekstkraftige selskaper innen disse områdene. Statkraftkonsernet er godt posisjonert til å delta i den videre restruktureringen.

Ved å etablere sterke regionale miljøer i kombinasjon med en mer aktiv strategi innen fjernvarme, kraftsalg og nett vil Statkraft:

- Realisere kompetanse- og stordriftsfordeler i konsernet for å bedre lønnsomheten i eksisterende virksomhet
- Delta aktivt i nye vekstområder i Norge som utbygging av fjernvarme
- Delta aktivt i den videre restrukturering i Norge innen nett og kraftsalg

Statkraft arbeider også for en industriell og Eiermessig utvikling av de norske deleide selskapene.

Øke innsatsen innen innovasjon og forskning og utvikling

Statkraft vil øke innsatsen innen innovasjon og nye energiteknologier for å styrke konsernets langsiktige posisjon som ledende innen miljøvennlig energi. Statkraft vil særlig prioritere forskning og kommersialisering av nye teknologier innen:

- **Vannkraft:** Økt innsats på dette området skal bidra til å øke effektiviteten og redusere miljøbelastningen i eksisterende anlegg, samt styrke Statkrafts internasjonale posisjon som ledende innen bærekraftig og effektiv vannkraftutbygging.
- **Annen fornybar energi:** Dette inkluderer teknologit utvikling for havbasert vindkraft, tidevann-, bølge- og saltkraft. Statkraft besluttet i 2007 å bygge verdens første prototyp for saltkraftverk. Statkraft vil øke innsatsen for å styrke norsk kompetanse gjennom langsiktig samarbeid med universitets- og forskningsmiljøer.

Statkraft ønsker å ta en kommersiell posisjon innen energi-gjenvinning og energieffektivisering. Konsernet utreder foreløpig hvordan et samarbeid mellom Statkraft som energileverandør og sine kunder kan gi potensial for å spare energi. Statkraft har deltatt i forskningsprosjekter innen utslippsreduksjon av CO₂ og klimagasser og vært en drivkraft i prosjektet "CO₂-fritt Svalbard". Konsernet arbeider med å videreutvikle sin strategi og posisjon også innen CO₂-teknologiområdet.

Utvikle vannkraft utenfor Europa

Utenfor Europa skjer Statkrafts satsing innen kraftproduksjon gjennom selskapet SN Power. SN Power har unike muligheter i skjæringspunktet mellom økende energibehov og sterkere miljøfokus. Det er et betydelig internasjonalt vekstpotensial både innen utbygging og oppkjøp av vannkraft. De mest lønnsomme investeringene antas å komme i land med vedvarende økonomisk vekst og gode rammevilkår, typisk i Asia og Latin-Amerika. SN Power er inne i en betydelig vekstfase og investerte i 2007 i oppkjøp og utbygginger på Filippinene, i Chile og i Peru. I tillegg er SN Power aktiv i Nepal, India og Sri Lanka. Statkraft har videre direkte investeringer i Laos.

Rollen som global nisjeaktør innenfor vannkraft og annen fornybar energi er et viktig vekstområde for Statkraft. Statkraft ønsker å bygge videre på SN Power i en forsterket satsing innen utvalgte land, slik at denne virksomheten vil utgjøre en større og viktigere del av konsernets utvikling fremover.

MARKED OG RAMMEBETINGELSER

KONSERNSTRATEGI

→ FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED

FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI

FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER

KONSERNETS STYRINGSSYSTEM

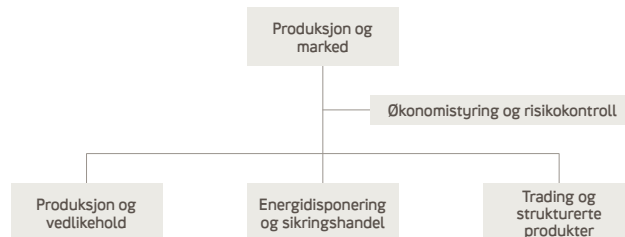
RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL

ØKONOMI OG FINANS

BÆREKRAFTIG VERDISKAPING

FORRETNINGSOMRÅDE

Produksjon og marked



Produksjon og marked driver omfattende produksjon og handel med energi i Europa. Den fysiske kraftporteføljen består av 107 heleide og deleide vannkraftverk i Norden, ett gasskraftverk i Norge, samt to i Tyskland. Forretningsområdet har driftsansvaret for 81 vannkraftverk, samt det heleide gasskraftverket Knapsack i Tyskland. Utover egen fysisk kraftproduksjon drives utstrakt handel med standardiserte og strukturerte kraftkontrakter, gass, kull, olje og CO₂, samt skreddersydde energiløsninger for industri og næringsliv. Dette gjøres fra kontorer i Oslo, Trondheim, Stockholm, Düsseldorf, Amsterdam og Sofia. Gjennom selskapet Baltic Cable AB disponeres også 2/3 av den undersjøiske kabelen mellom Sverige og Tyskland på 600 MW.

Drift og vedlikehold av kraftverkene i Norge skjer fra fire regionsentre og 11 kraftverksgrupper. Den svenske og finske virksomheten drives lokalt, men styres fra Narvik. Det tyske kraftverket drives lokalt. Forretningsområdet styres fra hovedkontoret i Oslo, mens energidisponeringen utføres i nært samarbeid mellom avdelinger i Oslo, Trondheim og regionsentrene i Narvik, Gaupne, Sauda og Dalen. Hovedaktivitetene for den kontinentale markedsvirksomheten er i Düsseldorf.

Strategi og forretningskonsept

Forretningsområdet legger vekt på god markedsagering og kostnads-effektiv drift, realisering av stordriftsfordeler ved integrasjon av nye vannkraftverk, samt introduksjon av gasskraft som ny produksjonsteknologi for Statkraft i Norden og Tyskland.

Et velprøvd forretningskonsept som omfatter de tre hovedområdene drift og vedlikehold, energidisponering og handel med strukturerte

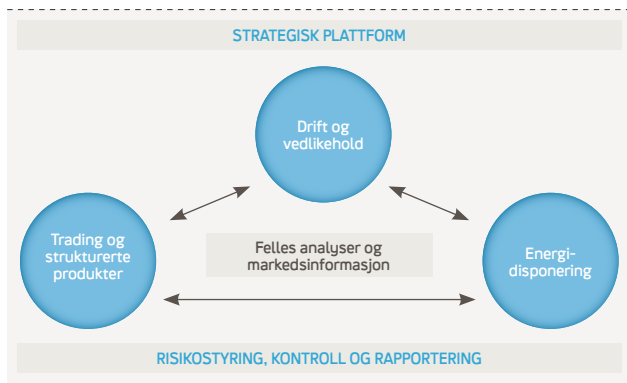
energiprodukter danner basis for langsiktig verdiskaping. Forretningskonseptet utnytter den fleksibiliteten som ligger i konsernets produksjonsaktiva. Dynamisk handel med kraftderivater basert på egne analyser og produksjonsevne gir mange forretningsmuligheter i et volatil marked, og dermed muligheter for inntekter utover ren produksjon og spothandel. Energidisponering og vedlikehold er tett integrert for å ivareta gjensidige avhengigheter, skiftende markedsforhold og utnyttelse av fleksibilitet i produksjonssystemet. Konseptet sikrer konsistent risikostyring gjennom tydelige fullmakter, rapporteringsveier og ansvarsdeling.

Produksjonsapparatet opprettholdes og fornyes løpende. Videreutvikling av anleggene skjer gjennom opprusting og utvidelser der dette er økonomisk, miljømessig og teknisk mulig. Det arbeides kontinuerlig med å videreutvikle kritiske forretningsystemer og kompetanse, samt ivareta et godt og sikkert arbeidsmiljø.

Viktige hendelser

Forretningsområdet overtok 1. januar 2007 Trondheim Energis virksomhet innen energidisponering, sikringshandel, trading og tilhørende støttefunksjoner. Trondheim Energi eier og vedlikeholder kraftverkene. Endringen er i tråd med konsernets strategi om å samle ansvaret for all energidisponering og sikringshandel.

Svartisen kraftverk ble satt i drift igjen 9. mars 2007 etter statorhavari. Aggregatet som er på 350 MW, kjøres med en teknisk restriksjon på 300 MW til ny stator settes i prøvedrift i juli 2008. Restriksjonen medfører at det forventes vanntap frem til utgangen av 2008. Det er besluttet å investere i et ekstra aggregat i Svartisen kraftverk som vil være klart for drift innen utgangen av 2010.



MARKED OG RAMMEBETINGELSER
KONSERNSTRATEGI
FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED ←
FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI
FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER
KONSERNETS STYRINGSSYSTEM
RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL
ØKONOMI OG FINANS
BÆREKRAFTIG VERDISKAPING

Statkraft inngikk i tredje kvartal en rekke avtaler med det svenske selskapet SCA hvor hovedelementene er en langsiktig kraftleveranse, felles utbygging av vindkraft og studier av mulig vannkraftutbygging på SCAs eiendommer i Sverige. For Produksjon og marked innebærer dette en tiårig kraftleveranse på 500 GWh i året til Ortvikens Pappersbruk med oppstart i 2009, og en langsiktig prosess med tanke på utvikling av ny vannkraft tilpasset gjeldende miljøkrav. Potensialet for vannkraften er anslått til 630 GWh per år.

Statkrafts tre gasskraftverk ble offisielt åpnet i fjerde kvartal 2007, men gasskraftverket Knapsack ble først overtatt 16. januar 2008. Gjennom året bygde forretningsområdet opp kompetanse og etablerte systemer for optimal drift av gasskraftverkene, samt tilhørende handelsvirksomhet med kraft, gass, kull, olje og CO₂. De første fysiske transaksjonene knyttet til kjøp av gass og salg av kraft ble bokført i regnskapet for tredje og fjerde kvartal.

Statkraft inngikk i fjerde kvartal en intensjonsavtale med E.ON AG om bytte av aksjer i E.ON Sverige AB mot eiendeler og aksjer i E.ON AG. Ved gjennomføring vil dette innebære at forretningsområdet overtar en rekke vannkraftverk i Sverige, vannkraftverk og gasskraftverk i Tyskland, samt tre vannkraftverk i Storbritannia. Produksjonskapasiteten øker betydelig, og installert effekt øker med om lag 2000 MW.

Statkraft øker stadig sitt engasjement i Sørøst-Europa og forretningsområdet mottok i 2007 lisens for handel i Serbia og Romania.

Drift av kraftverkene

Vannkraftproduksjonen i 2007 var 33,4 TWh, hvilket er 4 TWh mindre enn foregående år. Produksjonen har vært relativt lav til tross for høyt tilsig. Dette skyldes delvis lave magasinivåer ved inngangen til året og delvis at vann er magasinert til senere perioder. Gasskraftproduksjonen utgjorde 1,5 TWh.

Forretningsområdet hadde en nyttejustert utligningsgrad (produksjonsstans som forventes å gi inntektstap) på 2,9 % i 2007. Dette er 0,1 %-poeng bedre enn målet for året. Havariet ved Svartisen kraftverk med påfølgende kjøperestriksjoner, ga også i 2007 høy nyttejustert utligningsgrad.

Forretningsområdet legger sterk vekt på helse, miljø og sikkerhet. Målet om null skader med fravær ble heller ikke nådd i 2007. I alt ble det registrert ni fraværsskader hos egne ansatte, noe som gir et H1-tall på 5,6 for 2007.

Bærekraft

Med ansvar for kraftproduksjonen og handelsvirksomheten spiller Produksjon og marked en nøkkelrolle i konsernets bærekraftige verdiskaping. Systematisk miljøstyring er integrert i driften, og omfatter blant annet et godt system for å registrere og følge opp miljøbrudd og -hendelser. De hendelsene som forekommer hyppigst er brudd på manøvreringsreglement (vannføring og vannstand) og utslipp av olje og gass. I 2007 ble det registrert ett alvorlig miljøbrudd og 22 mindre alvorlige miljøbrudd. De mindre alvorlige bruddene er brudd på interne eller eksterne krav som ikke har medført skader i naturen. For det alvorlige bruddet, som var et utslipp av

2000 liter hydraulikkolje i Finland, konkluderte lokale forurensningsmyndigheter med at utslippet ikke medførte registrerte skader på fisk, fugler eller dyr. Statkraft godtok i 2007 et forelegg fra Økokrim for miljøbruddet ved Trollheim kraftstasjon i august 2005.

Enkelte vassdragsområder er ekstra sårbare i forhold til plutselige endringer i vannføring, forurensende utslipp eller andre uønskede hendelser som produksjon av vannkraft kan forårsake. I løpet av 2007 gjennomførte forretningsområdet en sensitivitetsvurdering av alle vassdrag hvor Statkraft er regulant. I de mest sensitive områdene planlegges detaljerte risikovurderinger og risikoreduerende tiltak.

Sommeren 2007 var preget av store nedbørsmengder på Østlandet, med oversvømmelser og stedvis flomskader. Situasjonen var verst i Numedals- og Telemarksvassdragene. Reguleringsmagasinenes flomdempende effekt ble utnyttet maksimalt samtidig med at Statkrafts kompetanse på hydrologi og lokale produksjonsforhold ble stilt til disposisjon for beredskapsmyndighetene.

Fremtidsutsikter

Forretningsområdet er godt posisjonert for 2008. Markedsprisen er relativt høye samtidig som magasinutfyllingen er god. Det er knyttet usikkerhet til tildelingen av CO₂-kvoter for gasskraftverket på Kårstø etter 2008, hvor Naturkraft er tildelt kvoter for 85 % av teoretisk full brukstid. Gjennomføring av intensjonsavtalen med E.ON vil innebære betydelig vekst både i antall anlegg som skal drives, samlet produksjonskapasitet, mulige handelsvolumer og antall medarbeidere. En smidig integrering av nye medarbeidere og nye eiendeler vil kreve betydelig oppmerksomhet og ressursinnsats både i 2008 og 2009. Samlet sett er utsiktene for kommende år gode for hele forretningsområdet.

BÆREKRAFT NØKKELTALL, PRODUKSJON OG MARKED

	ENHET	2007	2006	2005
Nyttejustert utligningsgrad *	%	2,9	3,9	1,2
Vannkraftproduksjon, årsmiddel fra generator	TWh	33,2	33,3	33,3
Vann- og gasskraftproduksjon, solgt volum	TWh	34,9	37,4	39,3
– Herav pålagt industri- og konsesjonskraft	TWh	12,9	15,0	16,0
Installert ytelse (vann- og gasskraft)	Mw	9 668	8 626	8 638
Vann- og gasskraftverk				
– hel- og deleide	Antall	110	104	104
– Herav drevet av forretningsområdet	Antall	82	78	78

PERSONAL OG HMS

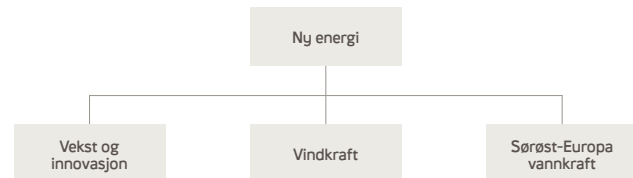
Årsverk – Norge	Antall	695	648	621
Årsverk – utland	Antall	134	112	76
Sykefravær	%	3,1	3,6	3,2
H1 (fraværsskader)		5,6	8,3	6,4
Alvorlige miljøbrudd	Antall	1	0	1

* Gjelder kun Statkraft Energi AS.

MARKED OG RAMMEBETINGELSER
 KONSERNSTRATEGI
 FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED
 → **FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI**
 FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER
 KONSERNETS STYRINGSSYSTEM
 RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL
 ØKONOMI OG FINANS
 BÆREKRAFTIG VERDISKAPING

FORRETNINGSOMRÅDE

Ny energi



Forretningsområdet Ny energi utvikler og bygger ut ny, lønnsom og miljøvennlig produksjonskapasitet i Norge og Europa. Forretningsområdet har også ansvar for teknologiutvikling og forretningsutvikling som bidrar til fremtidens energiløsninger.

Aktivitetsnivået i forretningsområdet Ny energi har økt betraktelig siden etableringen i 2005. Ansvarsområdet omfatter forretningsutvikling og prosjektgjennomføring av vann-, vind- og gasskraftprosjekter. Småskala vannkraft i Norge utvikles gjennom eierskapet i Småkraft, og storskala vannkraft utenfor Europa utvikles gjennom eierskapet i SN Power. Ny energi har ansvaret for konsernets satsing på teknologiutvikling og innovasjon.

Strategi og forretningskonsept

Med sine fortrinn og lange erfaring som produsent og markedsaktør i Norge, har Statkraft et godt utgangspunkt for å opprettholde og videreutvikle posisjonen som en ledende aktør innen fornybar og miljøvennlig energi i Europa. I tråd med visjonen om å være ledende innen miljøvennlig energi i Europa, har Statkraft de siste årene økt satsingen på forretnings- og prosjektutvikling i Norge og i resten av Europa. Dette har medført en økning i den samlede prosjektporteføljen samt investeringsvedtak og utbygging av flere prosjekter innenfor både vind-, vann- og gasskraft.

Innen vindkraft har manglende konsesjoner, nettbegrensninger og et utilstrekkelig støtteregime i Norge bidratt til et skifte mot prosjektutvikling utenfor Norge, der rammebetingelsene er bedre. Prosjektutviklingen i Sverige og Storbritannia skjer i hovedsak i samarbeid med lokale partnere.

Økt vannkraftproduksjon i Norge vil realiseres gjennom Småkraft, i tillegg til gjennom andre mindre, nye prosjekter i egne vannveier samt opprusting og utvidelser av eksisterende anlegg.

Økt innsats på teknologiutvikling og innovasjon skal understøtte konsernets satsing på miljøvennlig og fornybar energi, også innenfor teknologiområder som i dag ikke er kommersielt tilgjengelige.

Etablering av egne representasjons- og prosjektkontor i Beograd, Bucuresti og Tirana skal bidra til en vesentlig økning av aktiviteten i Sørøst-Europa.

Utvikling av ny produksjonskapasitet utenfor Europa skjer gjennom SN Power. SN Power eies 50/50 av Statkraft og Norfund. Selskapet har som formål å investere i, eie og drifte vannkraftanlegg i nye vekstmarkeder. SN Power har vannkraftanlegg i drift i Peru, Nepal, India, Filippinene og Sri Lanka, og har vannkraftanlegg under utbygging i Chile og India.

Viktige hendelser

I løpet av 2007 ble flere utbygginger ferdigstilt, deriblant Pålsbu vannkraftverk. Videre ble alle tre gasskraftverk som har vært under utbygging siden 2005 ferdigstilt. Naturkraft, som eies 50 % av Statkraft, overtok i begynnelsen av desember Norges første kommersielle gasskraftverk på Kårstø. Statkrafts heleide gasskraftverk i Knapsack i Tyskland har vært i kommersiell drift siden november 2007 og ble overtatt i januar 2008. Gasskraftverket Herdecke som eies 50 % av Statkraft, ble overlevert i oktober. Alle tre gasskraftverk er bygd av Siemens og utbyggingene er gjennomført godt innenfor budsjett.

I august inngikk det svenske selskapet SCA og Statkraft en avtale om å utvikle cirka 2,8 TWh vindkraft og 0,6 TWh vannkraft på SCAs eiendommer i Sverige. Statkraft fikk sin første konsesjon for vindkraft i Storbritannia i mars 2007. Prosjektet er på mellom 20 og 30 MW, og eies sammen med det amerikanske selskapet Catamount.

Statkraft har i løpet av høsten 2007 også posisjonert seg for bygging av solkraft i Italia og Spania.

Statkraft økte i 2007 sine rammer for satsingen innen teknologiutvikling, FoU og innovasjon. Målet er å være ledende innen fornybar og miljøvennlig energi i Europa, og tiltrekke både ideer og konsepter innenfor dette fagfeltet. I desember inngikk Statkraft et samarbeid med NTNU, Uppsala Universitet og Danmarks Tekniske Universitet om et omfattende FoU-program innen havenergi. Samarbeidet innebærer en satsing i størrelsesorden 80 millioner kroner fra Statkrafts side de neste fire årene.

MARKED OG RAMMEBETINGELSER
KONSERNSTRATEGI
FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED
FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI ←
FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER
KONSERNETS STYRINGSSYSTEM
RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL
ØKONOMI OG FINANS
BÆREKRAFTIG VERDISKAPING

Statkraft vedtok i oktober å bygge verdens første prototyp for saltkraftverk. Prinsippet bak et saltkraftverk er osmose, og innsatsfaktorene er sjøvann og ferskvann, som skiller med en membran. Derved oppstår en trykkforskjell som utnyttes til kraftproduksjon. Det tekniske potensialet for saltkraftproduksjon er anslått til cirka 1600 TWh på verdensbasis.

Sammen med sin lokale partner overtok SN Power i april vannkraftverket Magat på 360 MW på Filippinene. Med samme partner inngikk selskapet rundt årsskiftet en avtale om å overta de to vannkraftverkene Binga og Ambuklao. I oktober kjøpte SN Power alle aksjene i det peruanske selskapet Electroandes, som har fire vannkraftverk på til sammen 180 MW.

Driften

Vindkraftverkene på Smøla, Hitra og i Kjøllefjord i Norge produserte 679 GWh i 2007, noe som tilsvarer strømforbruket til cirka 34 000 husstander. Dette er en økning på 180 GWh i forhold til 2006, i hovedsak som følge av at Kjøllefjord var i drift hele året, mot kun to måneder i 2006. I tillegg var det vesentlig bedre vindforhold på Nordvestlandet i 2007 enn året før.

Innen vindkraft i Norge arbeider Statkraft med å utvikle et antall større vindparker, og flere konsesjonssøknader ligger til avgjørelse hos myndighetene. Samlet vil disse søknadene kunne gi cirka 1 TWh ny produksjonskapasitet.

Utvidelsen av Trondheim Energis Leirfossene kraftverk (43 GWh) er det eneste større kraftverket Statkraft hadde under bygging ved årsskiftet. Prosjektet vil bli ferdigstilt høsten 2008. Utover dette har Statkraft fattet vedtak om å installere et nytt aggregat i Svartisen.

I løpet av 2007 ble det fattet vedtak om investering i åtte nye kraftverk i Småkraft, med en forventet produksjon på 115 GWh. Småkraft har syv kraftverk i drift, 11 kraftverk under bygging og 81 kraftverk til konsesjonsbehandling i NVE. Utbyggingstakten i selskapet styres nå av NVEs behandlingsskapasitet. Småkraft har i alt inngått fallrettsavtaler på 1,9 TWh.

Statkraft har i tillegg et betydelig antall vannkraftkonsesjoner til sluttbehandling hos myndighetene.

Bærekraft

Statkraftkonsernet vektlegger som en del av sitt arbeid med prosjektutvikling og gjennomføring å være en konstruktiv bidragsyter i de samfunnselskapet er til stede og alltid balansere ulike hensyn mot hverandre for å sikre bærekraft i beslutninger, prosesser og løsninger.

Krav til HMS nedfelles i leverandørkontrakter for utbyggingsprosjekter, og følges opp under utførelsen av byggearbeidene. I tilknyttet virksomhet til SN Power var det fem dødsulykker i 2007 og tre i januar 2008. Dette er en uakseptabel situasjon. Forretningsområdet vil gjennom styret i SN Power vektlegge betydningen av tett oppfølging av aktiviteter og partnere i forhold til sikkerhetsprestasjoner.

Statkraft har som ambisjon å støtte teknologiutvikling som kan bidra til å redusere miljøkonsekvenser av eksisterende teknologier,

samt bringe frem nye fornybare og miljøvennlige løsninger. Blant annet har Statkraft deltatt i flere prosjekter innen fangst og lagring av CO₂.

Det er satt i gang arbeid med å definere områder der Statkraft på en lønnsom måte kan bidra aktivt til energieffektivisering innenfor egen virksomhet, samt hos industrikunder og i forbrukermarkedet.

Fremtidsutsikter

Statkrafts strategi for vindkraft innebærer økt satsing på offshore vindkraft, med mål om å bli en ledende aktør. Satsingen vil konsentreres til områdene rundt Nordsjøen, og tar sikte på å sikre rettigheter og deltagelse i prosjekter i alle deler av verdikjeden samt å bidra aktivt i teknologiutvikling og samarbeid med andre aktører. Porteføljen av prosjekter på land vil utvikles videre, med vekt på Norden og Storbritannia der konsernet allerede er etablert.

Statkraft vil øke satsingen på vannkraftutvikling i Sørøst-Europa. Økt lokal tilstedeværelse gjennom etableringen av flere prosjekt- og representasjonskontorer i regionen i 2007 skal styrke evnen til å videreutvikle en lønnsom prosjektportefølje.

Det blir i 2008 etablert en egen resultat enhet for vekst og teknologi som omfatter FoU/teknologiutvikling samt potensielle vekstområder som er for små og umodne til å etableres som egne resultat enheter. Konsernets arbeid innen kommersialisering og venture vil ligge her.

I SN Power forventes det høyt aktivitetsnivå også i 2008 samt en avklaring av eiersituasjonen med Norfund.

I statsbudsjettet for 2008 ble det lagt frem forslag til ny skjermingsrente, lavere terskelverdi og økt skattesats for grunnrentebeskatning av vannkraftverk. Vedtak vil sannsynligvis medføre at det vil bygges ut mindre vannkraft i Norge da en reduksjon i investorenes andel av prosjektverdiene vil svekke deres investeringsvilje i dette markedet. Grunnrenteskatt innføres på nye småkraftverk fra 2008, men deler av porteføljen til Småkraft fritas fra denne skatten som følge av at prosjektene var konsesjonsmeldt før 5. oktober 2007.

BÆREKRAFT NØKKELTALL, NY ENERGI

	ENHET	2007	2006	2005
Tilgjengelighet	%	97,9	98,4	98,0
Produksjon	TWh	0,7	0,5	0,4
Installert ytelse	MW	245	245	206
Vindturbiner	Antall	109	109	92

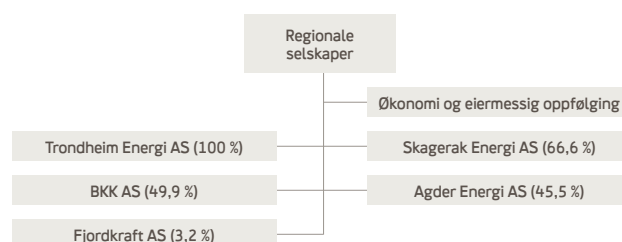
PERSONAL OG HMS

Årsverk – Norge	Antall	61	46	29
Årsverk – utland	Antall	7	6	-
Sykefravær	%	1,1	1,2	1,3
H1 (fraværsskader)		9,3	0	0
Alvorlige miljøbrudd	Antall	0	0	0

MARKED OG RAMMEBETINGELSER
 KONSERNSTRATEGI
 FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED
 FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI
 → **FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER**
 KONSERNETS STYRINGSSYSTEM
 RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL
 ØKONOMI OG FINANS
 BÆREKRAFTIG VERDISKAPING

FORRETNINGSOMRÅDE

Regionale selskaper



Forretningsområdet Regionale selskaper arbeider for å utvikle verdiene og eierskapet i datterselskapene Trondheim Energi, Skagerak Energi og Fjordkraft, samt de tilknyttede selskapene Agder Energi og BKK. Innenfor Statkraftkonsernet utvikles det nå forretningsmodeller som understøtter målet om lønnsom vekst innenfor nettvirksomhet, kraftsalg og fjernvarme. Det arbeides aktivt med å øke prosjektilfanget innen fjernvarme, samt med å bygge ut ny vannkraftproduksjon.

Strategi og forretningskonsept

Selskapene som inngår i forretningsområdet Regionale selskaper er engasjert i kraftproduksjon, nettvirksomhet, fjernvarme og kraftsalg til privatkunder og bedrifter.

Statkraft arbeider langsiktig med å utvikle eierskapet i de regionale selskapene, og vurderer ulike strukturer og prosesser som kan understøtte målet om å etablere en mest mulig hensiktsmessig konsernstruktur med utgangspunkt i de enkelte regionale virksomhetenes kompetanse og fortrinn.

Statkraft har som mål å utvikle mer kraftproduksjon. Det heleide datterselskapet Trondheim Energi bygger nytt kraftverk i Leirfossene i Nidelven. Kraftverket vil erstatte de gamle verkene i Øvre og Nedre Leirfoss og vil få en middelproduksjon på 193 GWh, hvorav 43 GWh er ny kraft. Kraftverket blir satt i drift tredje kvartal 2008, i henhold til planen. Skagerak Energi har søkt konsesjon for bygging av gasskraftverk med CO₂-rensing i Grenland.

Statkraft er opptatt av å nyttegjøre seg konsernets samlede kompetanse på best mulig måte, og videreutvikler aktivt virksomhet og oppgaver i tilknytning til datterselskapene. Analyse miljøet i Trondheim er styrket og har nå fått en sentral rolle i forhold til konsernets energidisponering. Videre har forsknings- og innovasjonsmiljøet i Trondheim fått sentrale oppgaver, blant annet knyttet til oppfølging av et stort FoU-program for havenergi. I forhold til Skagerak Energi er det gjennomført tiltak for samordning av drift av felleseide kraftverk.

Organisering av forretningsområdet

Forretningsområdet utøver et industrielt eierskap, og arbeider med å videreutvikle og effektivisere samtlige deler av verdikjeden for å møte kundens behov på en best mulig måte. I 2007 ble organiseringen av forretningsområdene gjennomgått med sikte på å finne frem til mest mulig konkurransedyktige forretningsmodeller.

Nettvirksomheten i konsernet vil innenfor eksisterende juridisk struktur være organisert i henhold til en forretningsmodell med tydelig og forsterket koordinering mellom Skagerak Nett og Trondheim Energi Nett. Med utgangspunkt i disse selskapene vil konsernet delta i forventet konsolidering av bransjen. Det legges stor vekt på fortsatt arbeid med profesjonalisering av alle deler av virksomheten. Støttefunksjoner innen måling, avregning, fakturering og innkreving vil bli organisert i henhold til en nasjonal forretningsmodell ved at Skagerak Energis selskap Nota og Trondheim Energis selskap Enita fusjoneres.

Innen fjernvarme er konsernets mål å realisere en vesentlig andel av vekstpotensialet i Norge, også utenfor de regionale selskapenes geografiske kjerneområde. Både Trondheim Energi og Skagerak Energi har etablert en betydelig prosjektportefølje. Statkraft vil etablere et selskap for fjernvarme og dermed samle kompetanse og kapital, og slik bedre mulighetene for å identifisere og realisere lønnsomme prosjekter. Det gir også bedret mulighet for å optimalisere produksjon, drift og vedlikehold. Samtidig vil selskapet kunne fremstå som et mer attraktivt valg for potensielle kunder og samarbeidspartnere.

En felles fjernvarmesatsing i Statkraftkonsernet vil ta utgangspunkt i organisasjonen i Trondheim Energi Fjernvarme. Forretningsmodellen vil være nasjonal og kunne ivareta delt eierskap med regionale aktører og eierskap i fjernvarme i utlandet. Vekstambisjonene vil bli søkt realisert gjennom samarbeid med lokale aktører som har eller vil kunne få tildelt konsesjoner for fjernvarmedrift.

Innen kraftsalg er det betydelige stordriftsfordeler. Statkraft ønsker derfor å organisere kraftsalgsvirksomheten etter en nasjonal forretningsmodell, og har tatt initiativ til en fusjon mellom datterselskapene Fjordkraft og Trondheim Energi Kraftsalg. En slik fusjon vil gi en vesentlig styrking av konkurranseevne og lønnsomhet.

MARKED OG RAMMEBETINGELSER
KONSERNSTRATEGI
FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED
FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI
FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER ←
KONSERNETS STYRINGSSYSTEM
RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL
ØKONOMI OG FINANS
BÆREKRAFTIG VERDISKAPING

Viktige hendelser

Nytt forbrenningsanlegg ved Heimdal Varmesentral og ny fjernvarmeledning fra Heimdal til Midtbyen ble offisielt åpnet 27. september 2007. Det nye anlegget har en installert effekt på 40 MW og øker forbrenningskapasiteten med inntil 120 000 tonn avfall. Samlet fjernvarmeproduksjon er i dag i overkant av 500 GWh og dekker omlag 1/3 av varmebehovet i Trondheim. Med det nye anlegget vil Heimdal Varmesentral i 2008 forbrenne om lag 175 000 tonn avfall, og bringe andelen avfallsenergi opp til cirka 70 %. Det er lagt 12 kilometer ny fjernvarmeledning mot sentrum av Trondheim for å øke overføringskapasiteten. Totalt består Trondheim Energis fjernvarmenett av 155 kilometer rørledning.

Trondheim Energi Nett tok i første halvår 2007 initiativ til samling av nettselskap i Midt-Norge, ved å legge inn bud på nettvirksomheten til TrønderEnergi, Malvik Everk og Orkdal Energi. Med utgangspunkt i Trondheim Energi Nett sin ledende kompetanse på effektiv drift og styring, vil en slik samling gi grunnlag for vesentlig effektivisering og dermed lavere nettleie. Prosessen har trukket ut i tid, og det er ikke avklart hvorvidt det er grunnlag for videre forhandlinger.

Ved realisering av intensjonsavtalen med E.ON AG om bytte og overtagelse av eiendeler vil Statkraft overta fjernvarmeanlegg i Sverige. Disse anleggene vil bli samordnet med den øvrige fjernvarmeverksamheten i konsernet. I tillegg ble det i 2007 konkretisert planer om fjernvarmeutbygging i flere byer i Vestfold og Telemark. Skagerak Energi etablerte blant annet datterselskapet Skien Fjernvarme i samarbeid med lokale aktører.

Driften

Selskapene innen forretningsområdet hadde i all hovedsak stabil drift og produksjon i 2007.

Etter å ha gjennomført et omfattende omstillingsprosjekt, viste Skagerak Nett betydelig fremgang i 2007. Omstillingen omfattet

nedbemanninger, utarbeidelse av ny reinvesteringsstrategi og effektivisering av arbeidsprosesser. Selskapet er godt posisjonert for å hente ytterligere gevinster av dette arbeidet i årene fremover. Trondheim Energi Nett videreførte den effektive nettdriften som gjør at Trondheims innbyggere i dag har blant landets laveste nettleiepriser. Gjennom samordning av kraftproduksjonen mellom Statkraft og Trondheim Energi Produksjon er det tatt ut betydelige synergi-effekter.

Bærekraft

Det nye forbrenningsanlegget ved Heimdal Varmesentral i Trondheim er et godt eksempel på bærekraftig industriutvikling. Anlegget vil mer enn doble kapasiteten for avfallsforbrenning og sørge for miljøriktig utnyttelse av avfall fra husholdninger og næringsliv mellom Dovre i sør og Saltfjellet i nord. I valg av tekniske løsninger for anlegget er det lagt stor vekt på å minimere miljøbelastninger og sikre god energiutnyttelse.

Fjordkraft og Trondheim Energi Kraftsalg har introdusert flere produkter til bedrifter og privatkunder som ønsker å bidra til en bærekraftig utvikling med mindre klimabelastning. Selskapene tilbyr kraft som er garantert produsert av 100 % vannkraft. Et annet produkt er fastpris med returrett. Her gis kunden gode økonomiske insentiver til strømsparing i høyprisperioder ved at strøm som blir til overs blir gjort tilgjengelig for markedet. Dette reduserer behovet for import av kraft produsert fra mer forurensende kilder. Selskapene tilbyr også FN-godkjente klimavoter til bedrifter, arrangementer og privatkunder som ønsker å gjøre sin virksomhet klimanøytral i forhold til utslipp av CO₂.

Fremtidsutsikter

Forretningsområdet arbeider for å implementere de beskrevne endringene i konsernstrukturen i første halvår av 2008, og er godt posisjonert for fremtidig vekst.

NØKKELTALL, REGIONALE SELSKAPER*

	ENHET	TRONDHEIM ENERGI	SKAGERAK ENERGI	FJORDKRAFT	BKK	AGDER ENERGI
FRA RESULTATREGNSKAPET						
Brutto driftsinntekter	MILL. kr	2 304	2 209	2 758	3 818	5 145
ENHET ENERGI						
Driftresultat før avskrivninger/EBITDA	MILL. kr	983	1 260	154	2 067	1 684
Driftresultat/EBIT	MILL. kr	745	852	140	1 556	1 299
FRA BALANSEN						
Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	MILL. kr	5 844	9 061	75	10 088	11 099
Investering i tilknyttede selskaper	MILL. kr	300	236	2	3 705	108
Øvrige eiendeler	MILL. kr	798	986	1 178	1 912	1 846
Eiendeler	MILL. kr	6 942	10 283	1 255	15 704	13 053
OPPSTRØMSVIRKSOMHET						
Produksjonskostnad/kWh ¹⁴	Øre/kWh	7,6	8,4	-	6,5	7,1
Produksjon, årsmiddel	TWh	3,2	5,2	-	6,7	7,2
Produksjon, virkelig	TWh	3,5	5,7	-	8,4	7,8
Installert ytelse	MW	776	1 310	-	1 682	1 749
Magasinkapasitet	TWh	1,9	3,9	-	3,2	5,1
NEDSTRØMSVIRKSOMHET						
Antall nettkunder	1000	94	177	-	175	163
Lvert energi	GWh	2 681	6 421	-	7 911	3 679
Nettkapital (NVE-kapital) ¹⁵	MILL. kr	857	2 800	-	2 849	2 427
Avkastning på NVE-kapital	%	14,7	10,4	-	6,4	7,0
Antall kraftsalgskunder	1000	81	-	320	-	185
Totalt lvert volum	TWh	2,2	-	9,6	-	5,5
Solgt energimengde fjernvarme	GWh	444	23	-	147	64
Installert effekt fjernvarme	MW	297	30	-	-	105
PERSONAL OG HMS						
Årsverk	Antall	340	746	107	1 005	1 131
Sykefravær	%	5,3	4,2	3,8	5,4	5,0
H1 (fraværsskader)		10,9	5,9	0	9,3	4,8
Alvorlige miljøbrudd	Antall	0	0	0	0	1

* Definisjon av nøkkeltall finnes på utbrett side 2, jf. notehenvisningene.

MARKED OG RAMMEBETINGELSER
 KONSERNSTRATEGI
 FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED
 FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI
 FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER
 → **KONSERNETS STYRINGSSYSTEM**
 RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL
 ØKONOMI OG FINANS
 BÆREKRAFTIG VERDISKAPING

Konsernets styringssystem

Statkraftkonsernet innførte høsten 2007 et nytt styringssystem som beskriver hvordan konsernet styrer sin virksomhet og hvilke interne rammer medarbeidere skal forholde seg til i sitt daglige arbeid. Styringssystemet samler alle styringsdokumenter, fra de overordnede vedtektene til ulike beskrivelser av prosesser, prosedyrer og prosjekter. Styringssystemet er et viktig grunnlag for risikostyring, internkontroll og forbedringsarbeid.

Formål med styringssystemet

Styringssystemet skal bidra til å:

1. Forenkle og standardisere konserninterne rammer i Statkraft, samt gjøre disse lettere tilgjengelig for konsernets ansatte
2. Skape resultater med effektiv styring og kontinuerlig forbedring i alle ledd
3. Sikre etterlevelse av interne og eksterne krav

Med en hensiktsmessig struktur på styrende dokumenter har konsernet lagt grunnlaget for en kultur som sikrer kvalitet og effektivitet i det daglige arbeidet, samt i rapporteringen til selskapets ledelse, styret og kapitalmarkedene. Styringssystemet tar opp i seg det gamle kvalitetssystemet, og sikrer en komplett og helhetlig oversikt over rammer, prosesser og styrende dokumenter.

Dokument- og beslutningshierarki

Styringssystemet er et beslutningshierarki oppdelt i fem nivåer i henhold til figuren nedenfor.



VEDTEKTER

Statkrafts virksomhet fremgår av vedtektene, og all virksomhet i konsernet skal drives innenfor vedtektenes rammer. Vedtektene fastsettes av eier.

VISJON OG VERDIER

Statkrafts visjon er "Ledende i Europa innen miljøvennlig energi", og peker ut retningen konsernet beveger seg i. Kjerneverdiene, "kompetanse, ansvarlighet og nyskaping", beskriver hvordan selskapet skal fremstå og er førende for medarbeidernes handlinger og holdninger. Forretningsprinsippene tjener som rettesnor for selskapets overordnede beslutninger og er førende for virksomhetsutøvelsen. Prinsippene omfatter bærekraftig verdiskaping, etisk forretningsdrift, sikker og sunn bedriftskultur, samt kontinuerlig forbedring. Konsernprinsippene for eierstyring og selskapsledelse klargjør rollefordelingen mellom eier, styret og daglig ledelse. Dokumentene på dette nivået fastsettes av styret.

STRATEGI

Statkraftkonsernets strategi er kommunisert til ansatte gjennom Strategisk plattform. Dokumentet formidler hovedlinjene i strategien og tjener som referansedokument med føringer for forretningsmessige beslutninger i strategiperioden. Strategien besluttet av styret.

KONSERNPRINSIPPER

Konsernprinsippene angir hensikt og retning for all underliggende virksomhet og er en rettesnor som ansatte skal følge i sitt daglige arbeid. Konsernprinsippene skal være i tråd med Statkrafts vedtekter, visjon og verdier samt strategi. Konsernprinsippene besluttes av konsernsjef.

De fire øverste nivåene i styringssystemet gjelder for alle ansatte i konsernet. Enhver medarbeider har ansvar for å gjøre seg kjent

MARKED OG RAMMEBETINGELSER
KONSERNSTRATEGI
FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED
FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI
FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER
KONSERNETS STYRINGSSYSTEM ←
RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL
ØKONOMI OG FINANS
BÆREKRAFTIG VERDISKAPING

med dokumentene på disse nivåene og skal etterleve relevante krav i sitt daglige arbeid.

PROSESSER

Styrende dokumenter for alle ledelses-, kjerne-, og støtteprosesser finnes i prosessmodellene. Dokumenter på prosessnivå skal være i tråd med konsernprinsippene. Ansatte skal følge relevante styrende dokumenter ved gjennomføring av sine arbeidsprosesser. Frem til og med 2009 vil Statkraft arbeide med kartlegging av prosessene i styringssystemet.

Eierstyring og selskapsledelse

Statkrafts prinsipper for eierstyring og selskapsledelse omhandler rammeverket av styrende prinsipper og retningslinjer som klargjør rolledelingen mellom eier, styret og ledelsen. Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse er lagt til grunn så langt den passer selskapets organisasjonsform og eierskap. Avvik fra anbefalingen skyldes at Statkraft ikke er børsnotert, at staten er eeneier av selskapet samt begrensninger i vedtektene. Avvikene vedrører likebehandling av aksjeeiere, fri omsettelighet, utbytte, generalforsamling og valgkomité.

Alle aksjene i Statkraft AS eies av statsforetaket Statkraft SF som igjen eies av Nærings- og handelsdepartementet. Når Statkraft SF møter i generalforsamlingen i Statkraft AS, må sakene først være forelagt Statkraft SFs foretaksmøte. Dagens regjering har fastslått at Statkraft fortsatt skal være 100 % statlig eid og har i St.meld. nr. 13 (2006–2007), Eierskapsmeldingen, utdypet prinsippene for forvaltning av statens eierskap.

STYRET OG STYREUTVALG

Styret i Statkraft AS er det samme som i Statkraft SF og har ni medlemmer. Eier tilstreber kontinuitet og mangfold i styret med hensyn til industriell forståelse, faglig bakgrunn, geografisk tilhørighet og kjønn, samt habilitet og uavhengighet. Etter avtale med de tillitsvalgte har selskapet ikke bedriftsforsamling. Styret har fastsatt instruks for styrets arbeid, og evaluerer selv sitt arbeid og sin kompetanse årlig.

Det er etablert to styreutvalg. Kompensasjonsutvalget forbereder styrets behandling av konsernsjefens lønn og vilkår – i tillegg til

prinsipielle spørsmål knyttet til lønnsnivå, insentivordninger, pensjonsvilkår, ansettelsesavtaler og lignende for lederne. Under gitte forhold gjelder dette også andre medarbeidere i Statkraft. Revisjonsutvalget forbereder styrets behandling av oppgaver knyttet til finansiell rapportering, internkontroll og revisjon. Utvalget har møter med ekstern revisor ved hver kvartalsrapportering og for øvrig ved behov.

KONSERNLEDELSEN

Styret ansetter konsernsjefen, som er administrerende direktør i både Statkraft SF og Statkraft AS, og har fastsatt instruks for konsernsjefens arbeidsoppgaver og plikter. Styret evaluerer årlig konsernsjefens arbeid og kompetanse. Konsernledelsen består for øvrig av seks konserndirektører.

REVISJON

En internrevisjon bistår styret og ledelsen med uavhengig og nøytral vurdering av konsernets risikohåndtering og risikokontroll. Den bidrar også til kontinuerlig kvalitetsforbedring i interne styrings- og kontrollsystemer. Styret godkjenner de overordnede retningslinjene for selskapets internrevisjon og behandler internrevisjonens årlige rapport og revisjonsplanen for kommende år med internrevisjonens leder til stede.

Generalforsamlingen velger en ekstern revisor som er ansvarlig for den finansielle revisjonen av morselskapet og konsernet. Samme revisjonsfirma brukes i alle konsernselskaper der dette er praktisk og hvor Statkraft har mulighet til å bestemme dette selv. I deleide selskaper velges revisor etter avtale med øvrige eiere. Styret møter revisor når årsregnskapet behandles og ellers ved behov. Revisor rapporterer skriftlig til styret minst én gang i året. Styret vurderer den eksterne revisorens uavhengighet og har fastsatt retningslinjer for bruk av ekstern revisor til rådgiving.

VARSLING

Leder av internrevisjonen ivaretar funksjon som rådgiver i etiske spørsmål og er varslingsinstans for uetiske eller ulovlige forhold. Henvendelser behandles konfidensielt med mindre det gjelder straffbare forhold, og det skal ikke sanksjoneres mot rapportering av uønskede hendelser.



MARKED OG RAMMEBETINGELSER
 KONSERNSTRATEGI
 FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED
 FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI
 FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER
 KONSERNETS STYRINGSSYSTEM
 → **RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL**
 ØKONOMI OG FINANS
 BÆREKRAFTIG VERDISKAPING

Risikostyring og internkontroll

Håndteringen av risiko er viktig for verdiskapingen og er en integrert del av den samlede ledelses- og styringsmodellen. Statkraft er eksponert for risiko på en rekke områder og gjennom hele verdikjeden. De sentrale risikofaktorene er knyttet til markedsoperasjoner, finansforvaltning, driftsaktiviteter og rammebetingelser. Internkontroll står sentralt i risikostyringen og bidrar til å sikre kvalitet og kontroll.

Risikohåndtering

Risikostyringen i Statkraft er en integrert del av alle forretningsaktiviteter og følges opp innenfor den respektive enhet gjennom prosedyrer for overvåking av risiko og tiltak for risikoavlastning. Statkrafts totale risiko overvåkes dessuten på konsernnivå og inngår i rapporteringen til konsernledelsen og styret. Det er videre etablert en risikokomiteé for å sikre risikomessig oversikt og bedre koordinering på tvers av konsernet. I forbindelse med oppdateringen av Strategisk plattform i 2006 ble det gjennomført en risikokartlegging med deltagelse fra alle forretnings- og stabsområder, og risikokartene er gjenstand for jevnlig oppdateringer og oppfølging.

MARKEDSRISIKO I ENERGIMARKEDENE

Statkraft er eksponert for betydelig markedsrisiko i forbindelse med produksjon og handel med kraft. Inntektene fra kraftproduksjonen er eksponert for volum- og kraftpriserisiko. Både kraftpriser og produksjonsvolum påvirkes av vær og nedbørsmengde, og kraftprisene avhenger av produksjons-, forbruks- og overføringsforholdene i kraftmarkedet. Kraftprisene påvirkes også indirekte av gass-, kull-, og oljepriser, samt priser på CO₂-kvoter. Gasskraftproduksjonen er i tillegg direkte eksponert mot både gass, olje og CO₂. Statkraft håndterer markedsrisiko i energimarkedene ved å handle fysiske og finansielle instrumenter i flere markeder. Det legges imidlertid stor vekt på å se de ulike markedene i sammenheng. Sikringsstrategier reguleres av rammer for posisjonenes volum og verdi, samt kriterier for å vurdere nye kontrakter mot forventede inntekter og nedsiderisiko. Porteføljen justeres kontinuerlig i forhold til gjeldende oppfatning av fremtidige priser og egen produksjonsevne.

Statkraft har også egne porteføljer innenfor trading og strukturerte produkter, hvor også risikotakingen er regulert av rammer. Tradingporteføljen omfatter begrensede, kortsiktige posisjoner innenfor finansielle kraftderivater. Porteføljen for strukturerte produkter omfatter skreddersydde, bilaterale kontrakter til kunder med spesielle

ønsker, hvor avtalene så langt som mulig sikres ved hjelp av finansielle standardkontrakter.

Nedstrømsvirksomheten er eksponert for usikkerhet i salgsprisen til privatkunder og bedrifter, og innkjøpsprisen i engrosmarkedet. Nettoeksponeringen begrenses imidlertid så langt det er mulig ved å sikre symmetri i eksponeringen mellom kundene og innkjøpene i engrosmarkedet, og ved finansielle instrumenter. Fjernvarmevirksomheten er også eksponert for markedsrisiko gjennom usikkerhet i brenselprisene (avfall, olje, gass, kraft med flere) og prisene til kundene. Prisene til kundene er imidlertid knyttet opp til brenselprisene, slik at nettoeksponeringen mot prisendringer er begrenset.

FINANSIELL RISIKO

Den sentrale finansfunksjonen samordner og ivaretar den finansielle risikoen knyttet til valuta, renter og likviditet. Statkraft er eksponert for renterisiko gjennom fremmedfinansieringen og inntektene fra nettvirksomheten. Konsernet er også eksponert for valutarisiko gjennom integrasjonen mellom det nordiske og det kontinentale kraftmarkedet, konsernets krafthandel i euro, finansiering og andre kontantstrømmer knyttet til utenlandske datterselskaper og tilknyttede selskaper. Valuta- og renterisikoen reguleres gjennom mandater. I styringen er terminkontrakter i valuta, rentebytteavtaler og terminavtaler for renter de viktigste instrumentene. Likviditetsrisikoen i Statkraft knytter seg til avvik mellom løpetid på de finansielle forpliktelsene og kontantstrømmene som genereres av eiendelene. Likviditetsrisikoen håndteres hovedsakelig gjennom gode lånemuligheter i det norske penge- og bankmarkedet, trekkfasiliteter og minimumskrav til konsernets likviditetsbeholdning.

Statkraft påtar seg motpartsrisiko gjennom krafthandel og plassering av overskuddslikviditet. Før avtaleinngåelse blir kredittverdigheten til alle motparter vurdert og eksponeringen mot enkeltmotpartene begrenses av mandater basert på kredittverdighet.

- MARKED OG RAMMEBETINGELSER
- KONSERNSTRATEGI
- FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED
- FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI
- FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER
- KONSERNETS STYRINGSSYSTEM
- RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL ←**
- ØKONOMI OG FINANS
- BÆREKRAFTIG VERDISKAPING

Både markedsrisikoen i energimarkedene og den øvrig finansielle risikoen, samt eksponering i forhold til mandatene, følges opp av uavhengige middle office funksjoner og rapporteres jevnlig til konsernledelsen og styret.

OPERASJONELL RISIKO

Det er operasjonell risiko knyttet til alle prosesser i hele verdikjeden. De viktigste er risiko for skader og tap på egne og tredjeparts produksjonsanlegg og øvrige eiendeler, skader på konsernets ansatte og skader på miljøet. Det er etablert forsikringsordninger som omfatter alle vesentlige skadetyper, blant annet gjennom konsernets eget forsikringsselskap Statkraft Forsikring AS.

Den operasjonelle risikoen håndteres gjennom detaljerte prosedyrer for aktiviteter i samtlige operative enheter og ulike typer beredskapsplaner. Det er etablert et omfattende system for å registrere og rapportere farlige forhold, uønskede hendelser og skader. Disse analyseres fortløpende for å begrense eventuelle konsekvenser, samt for å sikre oppfølging av årsakssammenhenger og nødvendige tiltak. Videre er det utarbeidet måltall som rapporteres jevnlig til konsernledelsen og styret.

På konsernnivå kartlegges også trusselbildet knyttet til sikkerhet jevnlig som grunnlag for utarbeidelse av beredskapsplaner og risiko-reducerende beredskapstiltak. De mulige økonomiske konsekvensene av den operasjonelle risikoen anslås og inngår i rapporteringen av totalrisikoen på konsernnivå.

ANNEN RISIKO

Endringer i rammebetingelser og politiske beslutninger påvirker konsernets handlingsrom og utgjør en betydelig del av Statkrafts risikobilde. Konsernet evaluerer løpende endringer i det politiske bildet og vektlegger en åpen dialog med beslutningstakere på alle relevante arenaer. Statkraft er opptatt av å ha gode relasjoner med interessentene i samfunnet.

Klimaendringer kan medføre både trusler og muligheter, og har betydning for alle risikoene beskrevet ovenfor. Etablering av nye markeder for CO₂-kvoter har allerede påvirket energimarkedene,

og store endringer i temperatur og nedbør vil ha konsekvenser for både kraftpriser og produksjon. Klimaendringer kan også få betydning for den operasjonelle risikoen, eksempelvis ved at mer flom og uvær kan føre til økt skade og slitasje på anlegg, samt konsekvenser for ansatte og tredjepart. Klimarisiko er en viktig premisse for endringer i rammebetingelser og politiske beslutninger. Statkraft er svært opptatt av hvilke trusler og muligheter som klimaendringer kan ha for egen og andres virksomhet, og følger derfor utviklingen nøye. Håndteringen av mulige konsekvenser gjøres som en integrert del av risikostyringen innen de enkelte områdene.

Internkontroll

Statkraft arbeider målrettet med å styrke den interne kontrollen i konsernet. Høsten 2006 ble det påbegynt et todelt prosjekt med formål å realisere forbedringspotensial knyttet til kvalitet og effektivitet i den finansielle rapporteringen. Prosjektet tar utgangspunkt i COSO-modellen for risikostyring og internkontroll.

Den første delen av prosjektet fokuserte på å etablere et godt kontrollmiljø i konsernet. Resultatet ble forenkling, bedre tilgjengeliggjøring, standardisering og kvalitetsforbedring av Statkrafts styrende dokumenter, samt opprettelse av en hensiktsmessig struktur og et hierarki for disse i et nytt styringssystem. Det nye styringssystemet ble lansert høsten 2007.

Den andre delen av prosjektet startet høsten 2007. Målet for denne delen av prosjektet er å bygge opp et internkontrollsystem i Statkraftkonsernet som bidrar til å redusere risikoer for vesentlige feil i den finansielle rapporteringen til et akseptabelt nivå. Prosjektet er planlagt gjennomført innen utgangen av 2009.

ISO-SERTIFISERING

Statkrafts systemer for kvalitets- og miljøstyring er sertifisert i henhold til kvalitetsstandard ISO 9001:2000 og miljøstandard ISO 14001:2004. Det utføres interne revisjoner etter en årlig rulleplan og eksterne oppfølgingsrevisjoner i henhold til standardene. Disse revisjonene koordineres av Statkrafts internrevisjon. Konsernledelsen gjennomfører i henhold til ISO-standardene en årlig gjennomgang som blant annet omfatter evaluering av risiko.

OVERORDNEDE RISIKOFAKTORER	Rammebetingelser og politiske beslutninger → Skatter, avgifter og konkurranselovgivning → Støtteregimer → Regelverk i EU og EØS → Pålegg fra reguleringsmyndigheter		→ Hjemfallsordningen og rammeverk for industrikraft → Konesjoner → Fastsettelse av selskapets utbytte
	Finansiell risiko → Rente- og valutarisiko → Likviditetsrisiko		→ Motpartsrisiko ved plassering av likviditet

RISIKO I VERDIKJEDEN	Utvikling og utbygging	Produksjon	Energidisponering og handel	Distribusjon/Sluttkunde
Markedsrisiko			→ Hydrologi → Kraftpriser, brenselpriser og priser på CO ₂ -kvoter	→ Kraftpriser og brenselpriser → Volumrisiko ved avvik fra normalforbruk
Finansiell risiko			→ Motpartsrisiko handelsmotparter	→ Renterisiko i inntekter fra nettvirksomhet → Motpartsrisiko slutt kunder
Operasjonell risiko	→ Skade på eiendeler, helse eller miljø, forsinkelser/overskridelser og omdømmetap	→ Skade på eiendeler, helse eller miljø, system- og menneskelig svikt, bøter og omdømmetap	→ Bøter, erstatningskrav, system- og menneskelig svikt og omdømmetap	→ Skade på eiendeler, helse eller miljø, bøter og omdømmetap

MARKED OG RAMMEBETINGELSER
 KONSERNSTRATEGI
 FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED
 FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI
 FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER
 KONSERNETS STYRINGSSYSTEM
 RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL

→ ØKONOMI OG FINANS

BÆREKRAFTIG VERDISKAPING

Økonomi og finans

Av Statkrafts samlede produksjon på 44,9 TWh kommer 95 % fra vannkraft. Denne formen for kraftproduksjon har lave driftskostnader, og følgelig har selskapet høy inntjening selv når kraftprisene er lave. Den høye reguleringsevnen til vannmagasinene medfører at vannressursene kan disponeres over flere år, og dermed kan produksjonen holdes relativt høy også i perioder med tilsigssvikt. De lave driftskostnadene kombinert med den høye reguleringsevnen gjør at konsernets EBITDA-resultater historisk sett er meget solide, både i regnskapsår med meget lav produksjon (2004) og i regnskapsår med lave priser som i 2007. Økt aktivitet innen gasskraft og kraftsalg til privatkunder og bedrifter medfører en nedgang i EBITDA-marginen som en følge av økte kostnader til energikjøp.

Året 2007

Statkraft hadde i 2007 et resultat før avskrivninger, finansposter og skatt (EBITDA), justert for vesentlige engangsposter og urealiserte verdiendringer, på 9620 millioner kroner (11 406 millioner kroner).

2007 hadde det nest beste resultatet i Statkrafts historie. Resultatet før skatt ble 8765 millioner kroner og resultatet etter skatt ble 6632 millioner kroner. Korrigert for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter er resultatet på 9307 millioner kroner før skatt, og 7031 millioner kroner etter skatt. Sammenlignet med 2006, da konsernet oppnådde det beste resultatet i sin historie, er dette en nedgang på 12 % før skatt og en forbedring på 1 % etter skatt. Det gode resultatet skyldes god energidisponering og sikringshandel, økte bidrag fra tilknyttede selskaper og god drift.

KRAFTPRODUKSJON I STATKRAFT

Konsernets totale produksjon var 44,9 TWh i 2007. Til tross for en reduksjon på 1,8 % fra 2006, var produksjonen noe høyere enn

i et normalår. Som følge av høyt tilsig gjennom året var fyllingsgraden i magasinene høyere enn normalt ved utgangen av året.

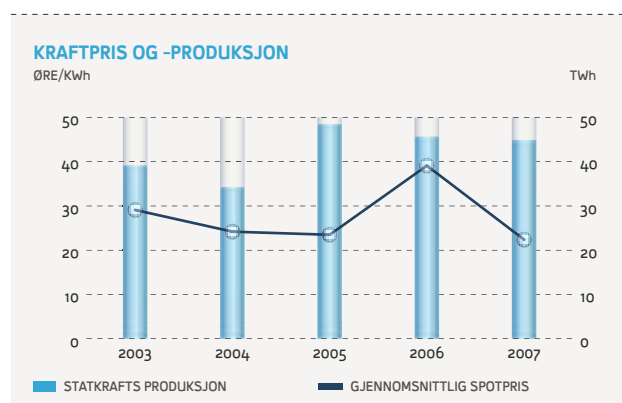
DET NORDISKE KRAFTMARKEDET

Den nordiske kraftproduksjonen var noe lavere i første halvår av 2007 enn samme periode i 2006 (-1,2 %), og betydelig høyere i andre halvår (+9,2 %). Totalt var produksjonen i Norden 392,7 TWh i 2007, en økning på 3,6 % fra året før. Økningen skyldes en sterk hydrologisk balanse, samt at det var redusert svensk kjernekraftproduksjon i andre halvdel av 2006.

Forbruket i Norden økte marginalt fra 2006 (+1,3 %), mens forbruket i Norge var rekordhøyt og økte med 4,0 %. Økningen i det norske markedet skyldes hovedsakelig økning i kraftkrevende industri, elektrokjeler og pumpekraftforbruket samt at det var noe kaldere

KRAFTFORBRUK OG -PRODUKSJON I NORDEN				
Twh	2007	2006	2005	ENDRING 2006 -2007
Forbruk i Norden	395,4	390,5	390,0	1,3 %
Produksjon i Norden	392,7	379,1	391,0	3,6 %
Import til (+)/eksport fra (-) Norden	2,7	11,4	-1,0	-
Forbruk i Norge	126,0	121,2	124,7	4,0 %
Produksjon i Norge	136,1	120,4	136,9	13,0 %
Import til (+)/eksport fra (-) Norge	-10,1	0,8	-12,2	-

Kilder: "Nord Pool Nordic electricity marketinformation" for ukene 52/2007, 52/2006 og 52/2005 samt "Nord Pool Landsrapport Norge" for ukene 52/2007, 52/2006 og 52/2005.



enn i 2006. Det alminnelige forbruket i Norge endte på 85,8 TWh i 2007, korrigert for temperaturer var økningen på 2,3 % fra året før.

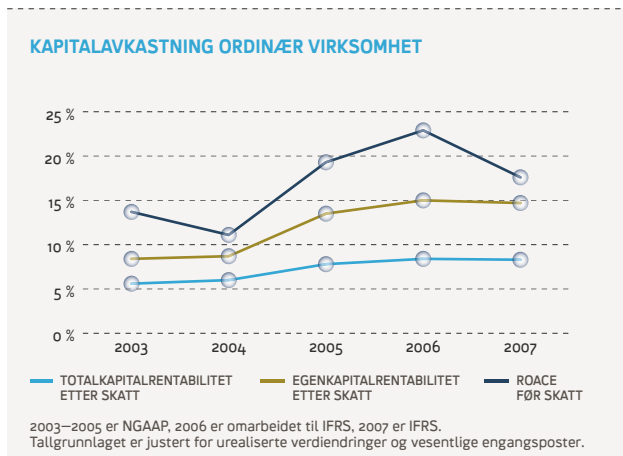
Som følge av den sterke hydrologiske balansen og dertil høy produksjon, gikk den gjennomsnittlige systemprisen ned med 43 % fra 2006, og endte på 22,4 øre/kWh.

I løpet av året ble det netto eksportert 10,1 TWh fra Norge, og importert 2,7 TWh til Norden. Til sammenligning ble det i 2006 importert henholdsvis 0,8 TWh til Norge og 11,4 TWh til Norden.

AVKASTNING

Avkastningen på investert kapital viser en nedgang sammenlignet med 2006. Etter justeringer for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter var ROACE (avkastning på gjennomsnittlig sysselsatt kapital) 17,7 % før skatt. Dette var 5,2 %-poeng lavere enn i 2006, men fortsatt høyere enn Statkrafts mål på 16 %.

Avkastningen på egenkapitalen fra ordinær virksomhet var 14,7 % etter skatt (15,0 %). Totalkapitalavkastningen etter skatt fra ordinær virksomhet var 8,3 % (8,4 %).



ENDRING I REGNSKAPSPRINSIPPER FRA 1. JANUAR 2007

Fra 1. januar 2007 rapporterer Statkraft i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS). Den største endringen er at alle finansielle instrumenter som hovedregel føres til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Da disse urealiserte verdiendringene kan være betydelige i enkelte perioder, medfører dette at resultatene kan bli mer volatile. For å synliggjøre effektene fra urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter er dette skilt ut på egne linjer i resultatoppstillingen. I tillegg er oppstillingen av resultatregnskapet noe endret i forhold til tidligere rapportering. Dette er gjort for bedre å reflektere konsernets virksomhet. Tallene for 2006 er omarbeidet i henhold til IFRS og ny oppstillingsplan.

Fjordkraft ble konsolidert som datterselskap fra 1. januar 2007. Dette medfører høyere salgsinntekter, men også store beløp på resultatlinjen for energikjøp som følge av bruttoføring av kraftkjøp og salg til privatkunder og bedrifter. Tidligere ble Fjordkraft rapportert etter egenkapitalmetoden.

KARAKTERISTIKA VED STATKRAFTS INNTJENING

Temperatur og nedbør er de viktigste faktorene for prisdannelsen i Norden. Mye nedbør gir økt produksjonsevne. Dersom etterspørselen ikke øker, vil dette isolert sett virke prisdempende. Lite nedbør vil normalt gi økte priser på grunn av lavere produksjonsevne. Det er derfor en grad av naturlig sikring mellom pris og salgbart volum. Siden elektrisitetsproduksjonen i Norge er nær 100 % vannkraft-basert, er denne effekten sterkest for de norske kraftprodusentene. Overføringskapasiteten til utlandet gjør at den norske kraftprisen også påvirkes av kraftprisene på kontinentet. En ytterligere økning i overføringskapasitet til kontinentet vil øke denne eksponeringen.

Statkraft har meget høye EBITDA-marginer som en følge av at driftskostnadene i forbindelse med vannkraftproduksjon er lave. Justert for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter var marginen 55 % i 2007 (70 %). Produksjonskostnaden per kWh var i 2007 i underkant av 6 øre. Kraftprisen kan derfor være meget lav før EBITDA-marginen for vannkraftproduksjon rammes kritisk. Fallet i EBITDA-marginen fra 2006 har, i tillegg til lavere priser, sammenheng med at en større del av inntektene kommer fra nedstrømsvirksomhet, et segment som har betydelig lavere marginer enn vannkraftproduksjon. Dette er en følge av at Fjordkraft nå konsolideres som et datterselskap. Økt aktivitet innen gasskraft bidrar også til en lavere EBITDA-margen for konsernet.

Vannkraftverk har generelt lang teknisk levetid. Med riktige vedlikeholdsinvesteringer og fravær av store teknologiske endringer vurderes også konsernets anlegg å ha lang gjenværende levetid. Vind- og gasskraftanlegg har en betydelig kortere teknisk levetid.

Statkrafts vannmagasiner har en meget høy reguleringsevne og det er et stort innslag av flerårsmagasiner. Konsernet har derfor mulighet til å disponere vannressursene med lengre perspektiver enn ett år, slik at produksjonen kan holdes relativt høy i perioder med tilsgissvikt.

Den norske kraftbeskatningen er knyttet til markedsprisene. Ved høye markedspriser øker dermed kraftbeskatningen. Som følge av lavere gjennomsnittlige spotpriser i 2007, gikk derfor grunnrenteskatten ned i 2007 og utgjorde 36 % av den totale skattekostnaden for konsernet (30 %). Den effektive skattesatsen var 24,3 % (33,2 %). Nedgangen i den effektive skattesatsen skyldes lavere skattbart resultat og endring i regelverket for grunnrentebeskatning. Generelt medfører disse endringene en skatteskjerpelse og økt betalbar skatt. For 2007 gir imidlertid endringene en positiv nettoeffekt i form av redusert regnskapsmessig skattekostnad på 525 millioner kroner, noe som hovedsaklig skyldes at flere kraftverk enn tidligere kommer i skatteposisjon. Kombinert med en økt skattesats gir dette en høyere negativ fremførbar grunnrenteinntekt og dermed en økning i regnskapsført utsatt skattefordel.

POLITISK BESTEMTE KONTRAKTERS INNVIRKNING PÅ INNTJENINGEN

Statkraft er storleverandør til kraftkrevende industri, og i 2007 ble 10,3 TWh solgt til industrien på myndighetsbestemte vilkår. Med en gjennomsnittspris for disse kontraktene på 16,6 øre/kWh, ble kontantstrøm og resultat lavere enn om denne kraften hadde vært solgt i markedet. Sammenlignet med en gjennomsnittlig systempris på 22,4 øre/kWh er mindreinntekten fra disse kontraktene estimert

MARKED OG RAMMEBETINGELSER
 KONSERNSTRATEGI
 FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED
 FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI
 FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER
 KONSERNETS STYRINGSSYSTEM
 RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL

→ ØKONOMI OG FINANS

BÆREKRAFTIG VERDISKAPING

EIERSELSKAP (INKL. DATTERSELSKAPER)	ANTALL KRAFTVERK		INSTALLERT EFFEKT I MW		PRODUKSJONSEVNE, ÅRSMIDDEL I GWh	
	TOTALT	HERAV HELEIDE	TOTALT	STAKRAFTS ANDEL	TOTALT	STAKRAFTS ANDEL
Statkraft Energi AS	83	40	12 902	8 101	47 401	31 659
Statkraft Development AS (vind)	3	3	245	245	738	738
Småkraft AS	7	7	20	20	73	73
Trondheim Energi AS	19	14	934	770	3 797	3 158
Skagerak Energi AS	45	20	5 820	1 325	18 516	5 232
Naturkraft AS (gass)	1	-	420	210	3 500	1 750
Korreksjon for felleseide verk	-13	-	-4 107	-	-11 557	-
Sum Norge	145	84	16 234	10 671	62 469	42 611
Statkraft Sverige AB	19	9	547	292	2 487	1 286
Statkraft Suomi Oy	4	3	132	66	636	297
Sum Norden	168	96	16 913	11 028	65 591	44 193
Statkraft Markets GmbH (gass)	2	1	1 200	1 000	6 400	5 200
Sum Europa	170	97	18 113	12 028	71 991	49 393

I summeringen korrigeres det for at Statkraft Energi og Skagerak Energi har 13 felleseide kraftverk.

til 587 millioner kroner i 2007 (3357 millioner kroner). Dagens kontrakter utløper suksessivt frem til 2011. I takt med at de myndighetsbestemte kontraktene forfaller, øker den kommersielle kontraktporteføljen med kraftkrevende industri. Statsstøttereglene i EØS-avtalen setter strenge begrensninger i forhold til inngåelse av kraftavtaler med den kraftkrevende industrien og særnorske ordninger som gir denne industrien fordeler av betydning.

I 2007 inngikk Statkraft og det svenske selskapet SCA en langsiktig industrikraftavtale som innebærer en årlig leveranse på 500 GWh kraft til SCAs virksomhet. Avtalens varighet er ti år.

SUBSTANSVERDIER

De norske vannkraftanleggene som ligger under forretningsområdet Produksjon og marked, har en middelproduksjon på 33,2 TWh. Dette er anlegg som til sammen er bokført til 23,3 milliarder kroner.

Konsernet eier 44,6 % av E.ON Sverige AB. Denne posten er bokført til 17,9 milliarder kroner i konsernets balanse. I oktober 2007 inngikk Statkraft og E.ON AG en intensjonsavtale om å la E.ON AG overta eierandelen i bytte mot aktiva innen fleksibel kraftproduksjon samt aksjer i E.ON AG. Den samlede verdien av byttehandelen er på 4,4 milliarder euro. En endelig avtale forventes å bli undertegnet i løpet av første halvår 2008.

I tidsrommet 1999 til 2001 kjøpte Statkraft seg opp i de regionale selskapene Trondheim Energi, Skagerak Energi, BKK og Agder Energi. Samlet sett betalte Statkraft 21,8 milliarder kroner. Totalt har disse selskapene en årlig middelproduksjon på 22,3 TWh, hvorav 8,4 TWh i konsoliderte selskaper. I tillegg har selskapene en stor base av strøm- og nettkunder.

I 2005 betalte Statkraft 4,1 milliarder kroner for en årlig middelproduksjon på 1,6 TWh i Sverige og Finland.

I perioden 2001 til 2006 bygde Statkraft tre vindparker i Norge. De 109 vindturbinene har en installert effekt på 245 MW. Til sammen er disse anleggene bokført til 1,2 milliarder kroner.

I løpet av 2007 ble konsernets gasskraftverk satt i drift – to i Tyskland og et i Norge. Statkraft eier et av de tyske verkene 100 % mens de to øvrige er eid i et 50-50 partnerskap med andre selskaper. Gasskraftverkene har en total installert effekt på 1620 MW, og

utbyggingskostnaden for Statkrafts andel på 1210 MW er 5,2 milliarder kroner.

Ovennevnte forhold tilsier at det i konsernets balanse foreligger betydelige verdier utover de bokførte.

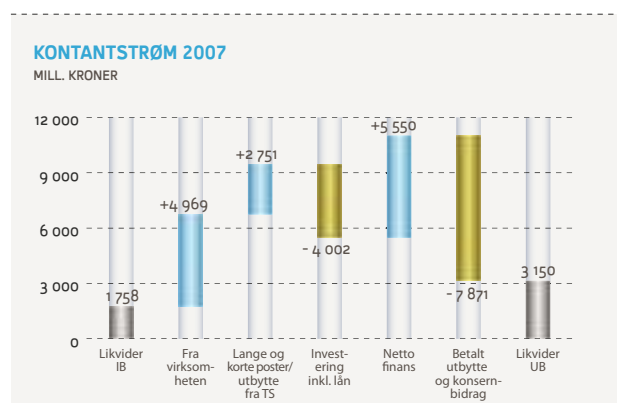
KONTANTSTRØM OG INVESTERINGSEVNE

De strategiske satsingsområdene til konsernet innebærer at det er et betydelig behov for tilgang på egenkapital i årene som kommer. Denne kan sikres ved at overskudd holdes tilbake i konsernet eller ved tilførsel av ny kapital. I eierskapsmeldingen som ble lagt frem i desember 2006 legges det opp til at utbytte-nivået for Statkraft normalt vil ligge i øvre kvartil, og for 2007 er utbyttet fra Statkraft satt til 98 % av konsernresultatet etter skatt og minoritetsinteresser justert for urealiserte gevinster og tap. Fortsatt forretningsutvikling, vekst og investeringer i ny miljøvennlig produksjonskapasitet kan som følge av det høye utbyttensnivået være avhengig av kapitaltilførsel.

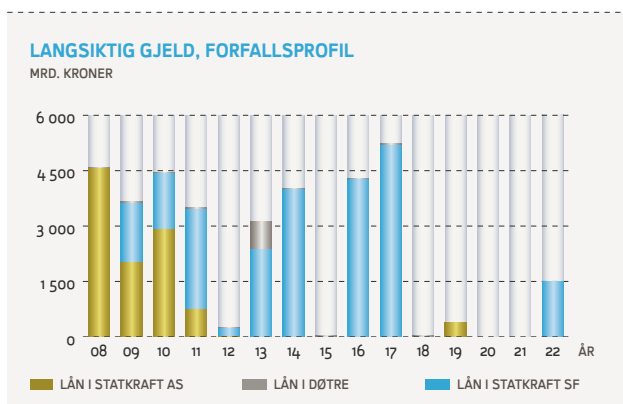
Etter investeringer på totalt 4,0 milliarder kroner i 2007, er rentebærende gjeldsgrad 45,6 % (41,8 %).

Statkraft som låntager

Kraftproduksjon er en kapitalintensiv virksomhet. I utviklingen av konsernet er Statkraft avhengig av tilgang til effektive kredittmarkeder både nasjonalt og internasjonalt. Ved utgangen av 2007 hadde konsernet en rentebærende gjeld på 37,3 milliarder kroner (32,0 milliarder kroner), hvorav 30,4 milliarder er langsiktig gjeld



(25,6 milliarder kroner). Om lag 56 % av dette er tatt opp i det norske markedet og er notert på Oslo Børs. Øvrig gjeld er lagt ut i det internasjonale markedet og er i hovedsak notert på europeiske børser. I løpet av 2007 gjennomførte Statkraft emisjon av fire lån under EMTN programmet (Euro Medium Term Note Programme) som ble etablert i 2006. Netto opptak av ny gjeld i 2007 utgjorde 5,6 milliarder kroner, og urealiserte valutagevinster på gjelden beløper seg til 0,8 milliarder kroner ved utgangen av 2007. Konsernets kortsiktig gjeld knyttet til marginstillelse (cash collateral) ble redusert med 0,1 milliarder kroner i løpet av 2007. Låneopptak på datterselskapsnivå er begrenset gjennom avtalemessige restriksjoner.



Den statsgaranterte gjelden – som Statkraft SF er debitor for – utgjorde ved årsskiftet 11,4 milliarder kroner. Det er etablert låneavtaler mellom Statkraft AS og Statkraft SF for denne gjelden. Saldo på de ikke-statsgaranterte lånene i Statkraft AS og datterselskaper utgjorde ved utgangen av året 25,9 milliarder kroner.

Konsernet har tre aktive låneporteføljer i henholdsvis norske kroner, svenske kroner og euro. Samlet netto gjeldsportefølje har 80,3 % flytende rente, hvorav rentesikring er i norske kroner. Gjennomsnittlig løpende rente på lån i norske kroner var 5,1 %, mens den var 3,7 % i svenske kroner og 4,7 % i euro.

RATING

De to internasjonale ratingselskapene Standard & Poor's (S&P) og Moody's kredittvurderer Statkraft AS. På kort og mellomlang sikt ønsker Statkraft en minimumsrating på BBB+/Baa1. Det har ikke vært endringer i ratingen for Statkraft AS i 2007. I tillegg kredittvurderer S&P Statkraft Energi AS.

	STANDARD & POOR'S	MOODY'S
STATKRAFT AS		
Long-term rating	BBB+	Baa1
Short-term rating	A-2	-
Outlook	Stable	Stable
STATKRAFT SF*		
Long-term rating	AA+	Aaa
STATKRAFT ENERGI AS		
Long-term rating	BBB+	-
Short-term Rating	A-2	-
Outlook	Stable	-

* Angitt rating gjelder utestående statsgaranterte lån utstedt av Statkraft SF. Det gjennomføres ingen generell rating av selskapet Statkraft SF.

S&P trekker frem Statkrafts flerårsmagasiner, kostnadseffektive vannkraftproduksjon, strategiske posisjon innen nedstrømsaktivitet og det statlige eierskapet som viktig for ratingen. S&P vurderer selskapets risikoprofil å være svakere enn gjennomsnittet som følge av et høyt utbyttensnivå, store minoritetsinteresser i de regionale selskapene og lav lønnsomhet på industrikraft til myndighetsbestemte priser. Moody's vurdering er basert på ratingmetodikken for Government-related issuers. Ratingen reflekterer en kombinasjon av den sterke markedsposisjonen og resultatbidraget fra forretningsaktivitetene i Norge, det statlige eierskapet og Aaa-ratingen av Norge, samt selskapets finansielle posisjon og kredittrisiko.

FINANSIELL KOMMUNIKASJON

Statkraft legger vekt på å ha åpen og god kommunikasjon med alle interessenter. Konsernets finansielle rapportering skal være preget av gjennomsiktighet og gi brukerne relevant, utfyllende og pålitelig oversikt over strategier, mål og resultater samt konsernets økonomiske utvikling og finansielle stilling.

Eier, långivere og finansmarkedene ellers skal få tilstrekkelig informasjon til å kunne vurdere underliggende verdier og risiko i selskapet. For å sikre forutsigbarhet skal eier og finansmarkedene likebehandles, og informasjon skal kommuniseres til rett tid. Selskapet tilstreber jevnlig møtekontakt med eier og interessenter i finansmarkedet. Viktig informasjon meldes til børsene hvor selskapets obligasjoner er notert. I tillegg legges all viktig informasjon ut på selskapets nettsider.

Forretningsområdene

Virksomheten i Statkraft er delt inn i tre operative forretningsområder. I tillegg kommer andre områder som omfatter konsernfunksjoner og finansielle investeringer. Strukturen tar utgangspunkt i Statkrafts strategiske prioriteringer.

HOVEDTALL FORRETNINGSOMRÅDER

BELØP I MILL. KRONER	STATKRAFT AS KONSERN	PRODUK- SJON OG MARKED	NY ENERGI	REGIONALE SELSKAPER	ANNET*
RESULTAT 2007					
Brutto driftsinntekter	17 619	11 062	837	6 879	-1 159
Energikjøp og overføringskostnader	-3 619	-1 218	-13	-2 966	579
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-739	-656	-	11	-95
Netto driftsinntekter	13 261	9 188	824	3 924	-674
Driftsresultat	7 242	5 608	444	1 625	-435
Resultatandel tilknyttede selskaper	2 613	451	158	733	1 271
Resultat før finans og skatter	9 855	6 059	602	2 357	836

BALANSE PER 31.12.2007

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	57 817	33 484	1 617	23 477	-761
Investering i tilkn. selskap	32 131	1 318	2 173	10 716	17 924
Øvrige eiendeler	20 164	12 688	183	2 393	4 900
Sum eiendeler	110 112	47 490	3 973	36 586	22 063
Sysselsatt kapital	42 628	24 727	1 494	18 111	-1 704

Vedlikeholdsinvesteringer	571	304	-	267	-
Investeringer i økt kapasitet	1 413	707	151	510	45
Investering i eierandeler	1 800	462	1 201	137	-

* Inkluderer investeringen i E.ON Sverige.

MARKED OG RAMMEBETINGELSER
 KONSERNSTRATEGI
 FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED
 FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI
 FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER
 KONSERNETS STYRINGSSYSTEM
 RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL
 ØKONOMI OG FINANS

→ BÆREKRAFTIG VERDISKAPING

Bærekraftig verdiskaping

Statkraftkonsernet skal skape langsiktige verdier for eier og samfunn gjennom effektiv kommersiell virksomhet basert på prinsippet om bærekraftig utvikling. Konsernets samfunnsansvar omfatter blant annet å balansere miljøkonsekvenser ved energiproduksjon med samfunnets øvrige behov og arbeide for å sikre høye standarder innen forretningsetikk, sosial utvikling, helse og sikkerhet. Kontinuerlig kompetanseutvikling, interessentdialog og forbedringsarbeid skal være med på skape den tilliten som er nødvendig for at konsernet skal kunne øke verdiskapingen og fortsette veksten innen ren energi.

Miljøprinsipper

Prinsipper for miljø inngår i konsernets styringssystem. Prinsippene slår fast at miljøhensyn skal prege all virksomhet i Statkraftkonsernet. Konsernet skal etterstrebe fremragende miljøprestasjoner, noe som både innebærer å utnytte naturressurser bærekraftig og å unngå utilsiktede hendelser med miljøkonsekvenser. Prinsippene er gjengitt i sin helhet på konsernets nettsider.

Miljøstyring

Datterselskapene Statkraft Energi AS og Statkraft Development AS har et miljøstyringssystem sertifisert i henhold til kravene i ISO 14001:2004. Alvorlige miljøbrudd inngår i forretningsområdenes og konsernets målekort som en av de styringsparametere som jevnlig rapporteres til styret.

I 2007 vedtok Statkraft, som en av de første kraftprodusenter i verden, å innføre International Hydropower Association's Sustainability Guidelines og Assessment Protocol som obligatoriske verktøy i alle vannkraftprosjekter i forretningsområdet Ny energi. Dette innebærer en standardisert måling av prosjektenes bærekraftprestasjon. Konsernet ønsker også å innføre tilsvarende vurderinger av kraftproduksjon fra andre energikilder.

Miljøvennlig energi

Produksjon av miljøvennlig energi er Statkrafts viktigste miljøbidrag. 96,4 % av Statkrafts kraftproduksjon kom i 2007 fra fornybare kilder, og medførte ingen utslipp av klimagasser. Både vann- og vindkraftproduksjon skjer uten utslipp av farlige stoffer, CO₂ eller andre klimagasser. Gasskraftverkene medfører utslipp av klimagasser, men er et miljøvennlig alternativ sammenlignet med andre karbonbaserte energikilder. Som det første i sitt slag er kraftverket på Kårstø i

Norge bygget med eget renseanlegg for NO_x. Konsernets fjernvarme produseres ved hjelp av ulike energikilder. Fra 2008 vil andelen varme basert på avfall være mellom 70 % og 80 %.

Effektiviseringsprosjekter med økt virkningsgrad som resultat bidro i 2007 til å øke produksjonsevnen i Statkrafts vannkraftverk med 59 GWh. Statkraft har mål om å utvikle 7,3 TWh vannkraft og 4,75 TWh vindkraft innen 2015 samt 600 MW gasskraft og 350 MW fjernvarme innen 2010.

MÅL FOR NY, MILJØVENNLIG ENERGI

ENERGITEKNOLOGI	ENHET	TOTALT	NORGE	INTERNASJONALT
Vannkraft *	Twh	7,3	3,8	3,5
Vindkraft *	Twh	4,75	2,25	2,5
Gasskraft **	MW	600	-	600
Fjernvarme ***	Gwh	350	350	-

* For perioden 2007–2015
 ** For perioden 2008–2010
 *** For perioden 2007–2010

Statkraft driver handel med europeiske klimakvoter og deltar i prosjekter for reduksjon av klimagasser (Clean Development Mechanism/Joint Implementation). Konsernet selger også frivillige CO₂-kvoter til bedriftsmarkedet i Norge og utvidet dette produkttilbudet til privatmarkedet i 2008.

De siste årene er det blitt etablert flere ordninger og mekanismer for å kunne tilby garantert fornybar energi til kunder mot høyere betaling. Et eksempel på slike ordninger er sertifikater utstedt av uavhengige sertifiseringsorganer via RECS (Renewable Energy Certificate System).

MARKED OG RAMMEBETINGELSER
KONSERNSTRATEGI
FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED
FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI
FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER
KONSERNETS STYRINGSSYSTEM
RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL
ØKONOMI OG FINANS
BÆREKRAFTIG VERDISKAPING ←

I 2007 presenterte konsernet et posisjonsnotat om et europeisk grønt sertifikatmarked for EU-kommisjonen. Statkraft mener den beste måten å få til en storsatsing på fornybar energi er å innføre et felles marked for grønne el-sertifikater i hele Europa. Et slikt felles marked vil begrense belastningen på miljøet og sikre at de mest kostnadseffektive prosjektene vil bli realisert først, uansett hvor de ligger geografisk eller hva slags teknologi som anvendes.

Miljøbrudd og -hendelser

Alvorlige miljøbrudd er definert som brudd på konsesjoner, manøvreringsreglementer, lovverk, miljøplaner og selvpålagte krav med alvorlige miljøkonsekvenser eller konsekvenser for omdømmet. Det ble registrert ett alvorlig miljøbrudd i 2007. En lekkasje i Kolsi kraftverk i Finland i juli førte til at to kubikkmeter hydraulikkolje rant ut i elven Kokemäenjoki. Hendelsen førte ikke til registrerte skader på fisk, fugler eller dyr som holder til i og ved vassdraget.

Alvorlige miljøhendelser er definert som hendelser med alvorlige og potensielt alvorlige miljøkonsekvenser eller omdømmemessige konsekvenser som ikke går inn under definisjonen miljøbrudd. Det ble ikke registrert noen alvorlige miljøhendelser i 2007.

Mindre alvorlige miljøbrudd er brudd mot konsesjoner, manøvreringsreglement, lovverk, miljøplaner og selvpålagte krav med moderate eller minimale miljøkonsekvenser og uten omdømmemessige konsekvenser. Det ble registrert 32 mindre alvorlige miljøbrudd i 2007. De fleste av disse oppsto i forbindelse med kortvarige brudd på kravene til minstevannføring.

MILJØBRUDD OG -HENDELSER

	ENHET	MÅL	2007	2006	2005
Alvorlige miljøbrudd	Antall	0	1	0	1
Alvorlige miljøhendelser	Antall	0	0	1	2
Mindre alvorlige miljøbrudd	Antall	-	32	18	23

Vesentlige miljøaspekter

Miljøpåvirkning fra Statkraftkonsernets virksomhet følges opp gjennom styringssystemets kategorier for vesentlige miljøaspekter; areal- og vassdragsinngrep, energi- og ressursbruk, avfallshåndtering, lokal forurensing og klimagassutslipp.

Areal- og vassdragsinngrep

Utbygging av anlegg for produksjon og distribusjon av kraft innebærer lokale areal- og vassdragsinngrep. Statkrafts mål er å redusere negative miljøkonsekvenser gjennom avbøtende tiltak og miljøtilpassede løsninger. Utbygging av vannkraftanlegg gjøres i dag skånsomt og med begrensede inngrep i naturen. Ved opprusting og utvidelser av eldre anlegg oppnår man både miljøforbedringer og økt energiproduksjon. De naturinngrepene som vindkraftanlegg fører med seg, er langt på vei reversible. En vindpark har en levetid på 20–25 år, men med oppgraderinger kan infrastrukturen utnyttes lenger. Etter endt levetid kan de fleste sporene etter vindparken fjernes.

VASSDRAGSFORVALTNING

Myndighetene setter vilkårene for regulering av vannmagasiner og elver. I tillegg har Statkraft innført en del frivillige miljøtiltak.

Miljøtilpasset manøvrering av vannstand og vannføring står sentralt i vassdragsforvaltningen, som også omfatter tiltak som moderate elvetilpasninger, tilføring av egnet gyte- og oppvekstsubstrat, fiskeutsettinger, bygging av fisketrappes og forbedring av terskler og vandringshindre. Statkraft driver syv fiskekultiveringsanlegg, og er en stor produsent og kjøper av settefisk i Norge. Konsernet setter årlig ut settefisk av laks, sjøørret, røye og innlandsørret, i 2007 var antallet 593 000. Statkraft driver også to av Norges tre laksegenbanker for å sikre det unike arvematerialet til norske villaksestammer. I tillegg drives en omfattende overvåking av fiskebestandene og fiskebiologiske undersøkelser som ofte pågår over flere år. Gjennom prosjektet Elvelangs, som ble iverksatt i 2007, vil Statkraft øke innsatsen ytterligere og skal de neste fem årene bruke 15 millioner kroner på å bedre forholdene for fisk og friluftinteressenter i flere av de norske vassdragene hvor Statkraft er regulant.

Lite snø i fjellet og en tørr sommer førte til lave vannstander i mange vannmagasiner i Norge sommeren og høsten 2006. Statkraft ønsket i denne forbindelse en undersøkelse av virkningene på fisk og fiskens næringsdyr. Universitetet i Oslo konkluderte på generelt grunnlag at ekstraordinær lav sommervannstand vil føre til akutt fortetning av fiskebestanden og betydelig mindre produksjon av næringsdyr, noe som vil gi dårligere kvalitet, færre gytefisk og trolig økt dødelighet påfølgende vinter. Når vannstandsvariasjonene normaliseres påfølgende år, slik tilfellet var i 2007, antas det også at det vil skje en normalisering av fiskebestandens kvalitet i løpet av den påfølgende sommeren. Fisketettheten og aldersfordelingen i bestanden vil derimot kunne spores i flere år, avhengig av dødelighet og om den naturlige gytingen øker eller minker. Statkraft følger opp konklusjonene fra rapporten gjennom prøvofiske og målinger høsten og vinteren 2007/2008.

Energi- og ressursbruk

All elektrisitetsbruk i forbindelse med drift av anlegg og kontorer er sertifisert fornybar i henhold til RECS. I 2007 var elektrisitetsbruken 843 GWh, eksklusive energitap ved trafostasjoner og linjer. Energi- bruk knyttet til pumpekraft og elektrokjeler, 705 GWh, er inkludert.

Det er et mål å redusere elektrisitetsforbruket i forretningsområdet Produksjon og marked med 10 % innen 2010 i forhold til gjennomsnittlig forbruk i 2005/2006. For 2007 var målet lavere forbruk enn snittet i 2005/2006, noe som ble oppnådd.

FORBRUK

	ENHET	2007	2006	2005
Elektrisitet*	GWh	843	213	98**
Hervar pumpekraft og elektrokjel til fjernvarmeverk	GWh	705	-	-
Hervar sertifisert fornybar (RECS)***	%	100	100	-
Fossile brenslers				
Naturgass, gasskraftverk	Mill. Nm ³	116,1	-	-
Naturgass og butan, fjernvarmeverk	Tonn	5 500	-	-
Fyringsolje	Tonn	2 200	-	-
Drivstoff	m ³	1 000	1 400	1 500
Annet brensel				
Avfall	Tonn	138 500	-	-
Biobrensel	Tonn	5 200	-	-
Trafo- og smøreljer	Liter	6 800	10 400	2 500**

* Inkluderer ikke energitap ved trafostasjoner og linjer. Elektrokjel er inkludert fra 2007, og pumpekraft fra 2006.

** Inkluderer ikke Trondheim Energi og Skagerak Energi.

*** Renewable Energy Certificate System.

MARKED OG RAMMEBETINGELSER
 KONSERNSTRATEGI
 FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED
 FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI
 FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER
 KONSERNETS STYRINGSSYSTEM
 RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL
 ØKONOMI OG FINANS

→ BÆREKRAFTIG VERDISKAPING

Avfallshåndtering

Statkraft genererte i 2007 nesten 26 800 tonn farlig avfall. Mesteparten av dette er slagg, filterstøv og filterkake fra fjernvarmeverket i Trondheim. Alt farlig avfall blir behandlet i tråd med gjeldende regelverk og etablerte systemer for innsamling og gjenvinning. Gjenvinningsgraden (material- og varmegjenvinning) av annet produsert avfall ble 86 % mot 74 % i 2006. Konsernet har rammeavtaler med eksterne renovasjonsselskaper som sikrer miljøvennlig og enhetlig håndtering av alt avfall. Statkraft har fått SFTs godkjenning av plan for utfasing av PCB-holdige kondensatorer ut 2009.

Ved større vedlikeholdsarbeid, opprustings- og utbyggingsprosjekter følges avfallshåndteringen opp gjennom egne miljøplaner.

AVFALL

AVFALLSTYPE	ENHET	2007	2006	2005
Farlig avfall	Tonn	372	267	342
Farlig avfall fra avfallsforbrenning*	Tonn	26 393	-	-
Annet avfall	Tonn	1 268	2 154	1 467
Gjenvinningsgrad for annet avfall**	%	86	74	59

* Består av slagg, filterstøv og filterkake.
 ** Omfatter material- og varmegjenvinning.

Lokal forurensing

Vann- og vindkraftproduksjonen skjer uten utslipp til grunn, luft eller vann. Med virksomheten kan det likevel følge noe utslipp av gasser, for eksempel halon og SF₆. Det er også en mulighet for spill av oljeprodukter fra kjøretøyer, anleggsmaskiner og produksjonsutstyr. Konsernet har ved enkelte anlegg tatt i bruk turbin- og hydraulikkoljer som er biologisk nedbrytbare. Støy kan forekomme lokalt i forbindelse med transport og drift av anlegg.

Gasskraftverk vil i tillegg til utslipp av CO₂, også gi utslipp av NO_x. Utslipp av andre forurensende stoffer er lave, også utslippene av SO₂ og partikkelforurensing.

Klimagassutslipp

Statkraft har lavest karbonintensitet, det vil si utslipp av CO₂ i forhold til kraftproduksjon, blant de største europeiske energiselskapene. Kildene for utslipp av klimagasser i 2007 var gasskraftverk, fjernvarmeverk, transport og miljøavvik (utslipp av halon og SF₆). Det totale utslippet var 292 000 tonn CO₂-ekvivalenter.

Gasskraftverk bygd med dagens best tilgjengelige teknologi slipper ut cirka 50 % mindre CO₂ enn kullkraftverk. Faktiske utslipp av CO₂ i oppkjøringsperioden av konsernets gasskraftverk høsten

UTSLIPP AV CO₂-EKVIVALENTER

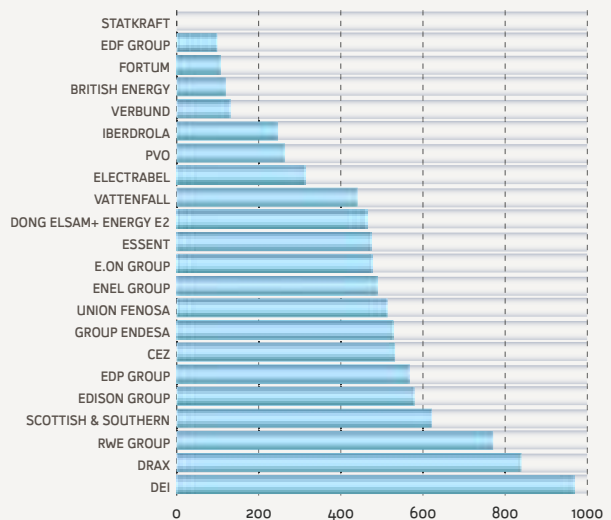
	ENHET	2007	2006	2005
CO ₂ -ekvivalenter	Tonn	292 000	150 900	134 100
Herav CO ₂ fra gasskraft	Tonn	229 900	-	-
Herav CO ₂ fra fjernvarmeverk*	Tonn	55 700	137 500	128 000
Herav CO ₂ -ekv. fra utslipp SF ₆	Tonn	1 500	9 600	1 400
Herav CO ₂ -ekv. fra utslipp halon	Tonn	2 100	-	700
Herav CO ₂ -ekv. drivstofforbruk**	Tonn	2 800	3 800	4 000

* Fra 2007 er kun CO₂-utslipp fra ikke-fornybart brensel inkludert, for 2005–2006 er både fornybart og ikke-fornybart brensel inkludert.

** CO₂ fra drivstofforbruk i konsernets egen maskinpark.

KARBONINTENSITET FOR EUROPEISKE ENERGISELSKAPER 2006

KG CO₂/MWh



Kilde: Facteur Carbone Européen, november 2007
 PriceWaterhouseCoopers

2007 utgjorde 229 900 tonn. Forbrenning i fjernvarmeanlegg medførte i 2007 utslipp av 55 700 tonn fossil CO₂. Utslipp av CO₂ knyttet til transport fra konsernets egen bilpark er for 2007 beregnet til 2800 tonn, mens uhellsutslipp av klimagassene halon og SF₆ sto for 3600 tonn CO₂-ekvivalenter.

Konsernet kjøper fra 2008 klimavoter i det frivillige CO₂-kvotemarkedet for utslipp av klimagasser fra transport og miljøavvik. Kostnader bæres av respektive enheter etter prinsippet om at forurenser betaler, noe som også skal være insentiv til å redusere utslippene. Videre skal prinsipper for reiser og bilbruk med krav til miljø- og klimavurderinger utarbeides i 2008.

Vannmagasiner kan være kilder til utslipp av klimagasser, ved at neddemmede områder kan inneholde vegetasjon som råtner uten oksygen, og dermed avgi CO₂ og metan. Dette kan først og fremst være et problem i enkelte magasiner i tropiske områder. Statkraft etablerte i 2003 et forskningsprosjekt i Follsjøen i Trollheimen for å kartlegge om netto utslipp av klimagasser øker som følge av regulering av vannmagasiner. Prosjektet viser etter fire års målinger at det er lave eller ingen netto utslipp av metan fra Follsjøen. Prosjektet skal løpe i ytterligere to år. I 2007 ble det også etablert et nytt prosjekt der ytterligere to norske vannmagasiner skal undersøkes. Målet med dette prosjektet, som gjennomføres i regi av Energibedriftenes landsforening og med deltagelse fra Statkraft og andre kraftselskaper, er å utvikle modeller for beregning av netto klimagassutslipp fra vannmagasiner. Statkraft deltar i internasjonale fora ledet av The International Hydropower Association for å kunne bidra til FNs klimapanel (IPCC) arbeid på dette området.

Prinsipper for samfunnsansvarlighet

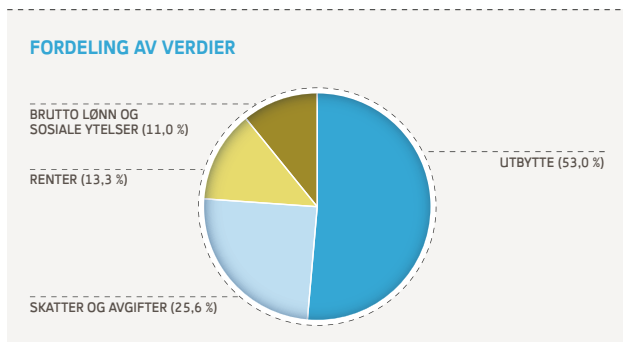
Statkraftkonsernet ønsker å være en konstruktiv bidragsyter i de samfunnsansvarlighet er til stede og skal utvise samfunnsansvarlighet som både fremmer konsernets bærekraftige vekst og kommer

MARKED OG RAMMEBETINGELSER
KONSERNSTRATEGI
FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED
FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI
FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER
KONSERNETS STYRINGSSYSTEM
RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL
ØKONOMI OG FINANS
BÆREKRAFTIG VERDISKAPING ←

samfunnet til gode. Konsernets opptreden skal være i samsvar med god forretningsskikk og fri konkurranse, og det er nulltoleranse for korrupsjon og hvitvasking. Prinsippene for samfunnsansvarlighet er gjengitt i sin helhet på konsernets nettsider.

Verdiskaping

Statkrafts totale økonomiske verdiskaping utgjorde 12 903 millioner kroner i 2007. Av dette vil 6837 millioner kroner bli tilbakeført til eier som utbytte og konsernbidrag. Skatter og avgifter til stat og kommuner utgjorde 3301 millioner kroner. Skattebidraget til norske kommuner var 1361 millioner kroner. De ti største kommunene mottok 46 % av dette, 630,4 millioner kroner. Kommunen med størst skatteinntekt fra Statkrafts virksomhet, Vinje kommune, mottok 91,8 millioner kroner. Konsernets cirka 2300 ansatte mottok i 2007 i alt 1419 millioner kroner i lønn og pensjoner.



Statkrafts samlede investeringer var i 2007 3783 millioner kroner. 37 % av dette var knyttet til utvidelse av produksjonskapasiteten, med 1173 millioner i Norge og 240 millioner utenfor Norge. Mer miljøvennlig kraftproduksjon og ringvirkningene av konsernets investeringer er viktig for samfunnets velferd.

Operasjonell sikkerhet og beredskap

Operasjonell sikkerhet og beredskap har svært høy prioritet. Statkraft følger myndighetenes forskrifter og alle operative ledd har beredskapsplaner og gjennomfører planmessige beredskapsøvelser. I 2007 ble det gjennomført syv beredskapsøvelser. Beredskapsplanen for Numedal ble iverksatt under flommen sommeren 2007.

Kunderelasjoner

Statkrafts kunder inkluderer forbrukere, bedrifter, kommuner, andre energiverk og kraftprodusenter, samt handelspartnere. Konsernselskapene Trondheim Energi og Skagerak Energi er store og viktige regionale aktører med bred kontaktflate og lang erfaring i konsumentmarkedet, mens Fjordkraft er en nasjonal strømleverandør.

KUNDETILFREDSHET	Enhet	2007	2006	2005
Trondheim Energi Kraftsalg*	Indeks	64	58	61
Fjordkraft*	Indeks	62	63	58
Skagerak Energi**	Indeks	87	80	-

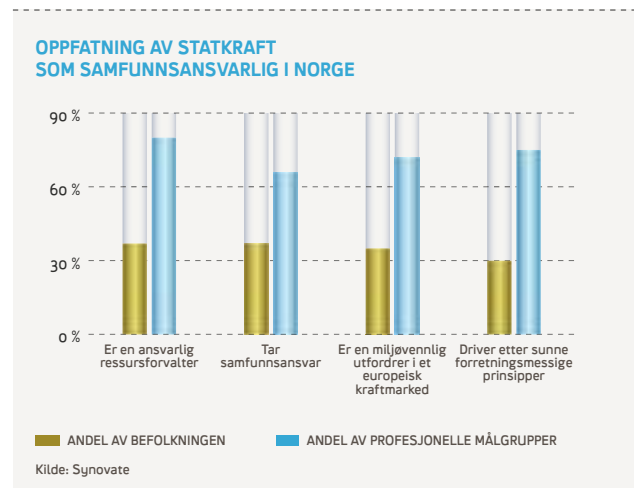
* Score for tilfredshet i undersøkelsen Norsk Kundebarometer. Kilde: Handelshøyskolen BI
** Tilfredshet med kundesenter.

Samarbeid med interessenter

Konsernet legger stor vekt på å ha konstruktiv dialog med alle interessenter, spesielt i lokalsamfunn og i utbyggingsprosjekter. I takt med konsernets vekst blir også kontakt med internasjonale interessenter stadig viktigere.

MILJØSAMARBEID I PLANPROSESSER

I utviklingsprosjekter legger Statkraft vekt på grundige og faglig godt funderte prosesser som belyser alle konsekvenser, og som inkluderer hensyn til, og nært samspill med, alle interessenter. Dette gjelder også ved utredninger og konsesjonssøknader i utlandet. Statkraft er medlem av The International Association for Impact Assessment og The International Hydropower Association. Begge institusjonene gir Statkraft viktige impulser i arbeidet for å oppnå best mulig miljøprestasjon i prosjekter både nasjonalt og internasjonalt.



SAMARBEID MED ANDRE SAMFUNNSAKTØRER

Statkraft ønsker å være en god nabo, og støtter lokale formål innenfor kultur og idrett. Konsernet har for tiden løpende sponsoravtaler med Nobels fredspriskonsert, Det Norske Teatret, Oslo Jazzfestival, Hardanger Musikkfest, Norges Skiskytterforbund, MODO Hockey, Odd Grenland Fotball, Larvik Håndball, Selbu Håndball og ToppVolley Norge. Totalt brukte Statkraft 24 millioner kroner på sponsorer og støtteaktiviteter i 2007.

Statkraftfondet er opprettet som en støtte til samfunnsnyttige formål. Fondets størrelse er på inntil fem millioner kroner årlig. Midlene tildeles frivillige organisasjoner, stiftelser eller lignende etter søknad eller egen vurdering av Statkrafts ledelse. For 2007 ble Statkraftfondet tildelt Ny-Ålesund-symposiet, Norsk Fjellspengningsmuseum og Norges Jeger- og Fiskerforbunds fiskeklubb for barn og unge, med en tildeling på henholdsvis 2 millioner kroner, 1,5 millioner kroner og 0,5 millioner kroner. Fra 2008 er kriteriene for tildeling endret og rettet inn mot nyskaping. Statkraftfondet vil heretter deles ut til kandidater, organisasjoner og prosjekter som har vist evner til å tenke nytt, utvikle muligheter og skape løsninger. Kriteriene dekker både energibransjens klimautfordringer og nyskaping uavhengig av fagområde.

MARKED OG RAMMEBETINGELSER
 KONSERNSTRATEGI
 FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED
 FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI
 FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER
 KONSERNETS STYRINGSSYSTEM
 RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL
 ØKONOMI OG FINANS

→ **BÆREKRAFTIG VERDISKAPING**



World Business Council for
Sustainable Development



Statkraft er medlem av World Business Council for Sustainable Development (WBCSD). Dette er en koalisjon av over 200 internasjonale selskaper som arbeider for næringslivets bidrag til bærekraftig utvikling. Sammen med ni andre energiselskaper la Statkraft frem en rapport under FNs klimakonferanse på Bali, hvor det vises hvordan kraftsektoren kan møte fremtidens energibehov og samtidig redusere sine egne klimagassutslipp. I WBCSDs rådsmøte presenterte konsernsjefen Statkrafts forslag til et europeisk system for fornybare sertifikater som et konkret tiltak for å nå EUs mål om 20 % fornybar energi i 2020.

Statkraft er også medlem av Transparency International, en organisasjon som bekjemper korrupsjon verden over.

INTERNASJONALT SAMFUNNSANSVAR

Utvikling av ny kraftproduksjon utenfor Europa skjer gjennom SN Power, som har Latin-Amerika og Asia som prioriterte satsingsområder. I tillegg har Statkraft en 20 % direkte eierandel i Theun Hinboun Power Company i Laos, der Statkraft også står for drift og vedlikehold, samt leder et pågående prosjekt for utvidelse av et vannkraftverk.

Statkraft ønsker å bidra til utvikling av lønnsomme kraftanlegg som gir varige økonomiske, sosiale og miljømessige bidrag i samfunnene der de bygges. Anleggene planlegges i samråd med lokale myndigheter og eksperter innen miljø, menneskerettigheter og utviklings spørsmål. SN Power er også medlem av Transparency International og deltar i UN Global Compact. Ved utbygging av vannkraftanlegg i utviklingsland er neddemming av jordbruksareal og kulturminner sentrale problemstillinger. Før utbyggingsbeslutninger fattes, gjennomføres analyser av miljømessige og sosiale konsekvenser i henhold til Verdensbankens standarder. Prosesser for risikostyring og programmer for sosial utvikling inngår i alle prosjekter. På dette området samarbeider SN Power blant annet nært med United Nations Development Programme.

I forbindelse med utbygginger i Laos og Chile var det i løpet av året høringer i regi av miljøvernorganisasjoner, med vekt på utbyggingenes konsekvenser for landområder og lokalbefolkning. Slike høringer gir konstruktive innspill, og er sammen med utredningene av miljø- og samfunnskonsekvenser viktige for videre planlegging. I Laos er mangler fra tidligere utbygginger inkludert i foreslåtte kompensierende tiltak. Klimavennlig vannkraft og økonomisk utvikling skal også gi lokalbefolkningen sosiale velferdsgevinster. I Chile har SN Power planer om investeringer i størrelsesorden 6 milliarder kroner i vann- og vindkraft som vil gi strøm til mer enn 800 000 husstander. Trayenko-prosjektet er planlagt med fire anlegg. Prosjektinvesteringene i tre av disse er utsatt i påvente av en avklaring med urbefolkningen.

Innovasjon

Nasjonal kompetanseutvikling i form av innovasjon er en viktig del av Statkrafts samfunnsbidrag. Målet for selskapets innovasjons-satsing er tredelt:

- Drive frem nye forretningsmuligheter innen miljøvennlig energi
- Stadig forbedre kjerneoperasjoner og støtteprosesser
- Utvikle nye tjenester tilpasset kundenes behov

Aktivitetene omfatter teknologiovervåking, teknologutvikling, vassdragsforskning, optimalisering av miljøvennlig produksjonsteknologi og tilhørende tjenester samt utvikling av nye energikilder. I tillegg legges det vekt på innovasjon innen salg og distribusjon av kraft og varme. Rammen for Statkrafts innovasjonssatsing i perioden 2007–2009 er 230 millioner kroner.

I 2007 økte innovasjonsinnsatsen i Statkraft på flere områder. Satsingen på havenergi i samarbeid med NTNU og ledende universiteter i Norden er det fremste eksemplet på dette. Målet er å etablere Europas ledende kompetanse- og utdanningsnettverk på havenergi. Energieffektivisering er også et nytt satsingsområde for Statkraft.

Siden 2003 har Statkraft bidratt til forskning på havørnbestanden på Smøla og forholdet til vindmøllene. Etter at seks havørner ble funnet døde etter kollisjoner i 2006, bestemte Statkraft å øke forskningsinnsatsen. I 2007 bidro derfor konsernet med nesten 11 av i alt 21 millioner kroner til et utvidet forskningsprosjekt om vindkraftparkeres påvirkning på fugleliv generelt, med mål om å finne tiltak som reduserer negativ påvirkning.

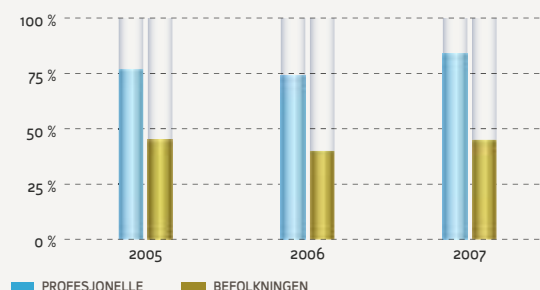
Konsernets innovasjonsdirektør ledet utvalget "Energi 21" som presenterte en samlet FoU-strategi for norsk energisektor for olje- og energiministeren i februar 2008.

Omdømme og merkevare

I 2007 fikk Statkraft og datterselskapene Trondheim Energi og Skagerak Energi felles visuell profil og nye logoer med felles symbol. En samlet merkevareinnsats skal styrke gjennomslagskraften i markedet og en felles konsernkultur. I løpet av året gjennomførte konsernet to profilerende reklamekampanjer i Norge.

Det gjennomføres målinger av konsernets omdømme i Norge. Målingene viser at konsernets omdømme blant beslutningstagere og i finansmiljøer er på et høyt nivå, med en positiv utvikling i 2007. Kjennskapen til Statkraft og virksomheten er økende i den norske befolkningen, og andelen med et ganske godt eller meget godt inntrykk av Statkraft steg med cirka 15 % i løpet av året.

ANDELEN MED ET GANSKE GODT ELLER MEGET GODT INNTRYKK AV STATKRAFT I NORGE



Kilde: Synovate

Etisk forretningsdrift

Statkraftkonsernets prinsipper for etisk forretningsdrift innebærer at medarbeidere skal holde en høy etisk standard og følge detaljerte etiske retningslinjer som gjelder for all virksomhetsutøvelse i konsernet. Konsernets internrevisjon er en uavhengig varslingskanal med rett og plikt til å rapportere til styret. Varsling til internrevisjonen kan gjøres anonymt. Brudd på retningslinjene følges av tydelig definerte sanksjoner.

ETISKE RETNINGSLINJER

Konsernets etiske retningslinjer ble oppdatert og utdypet i 2007. Retningslinjene gjelder for medarbeidere og alle som opptrer på vegne av konsernet. I tillegg til så tydelig som mulig å definere rammene for etisk atferd, skal retningslinjene gi veiledning ved vanskelige vurderinger og bidra til å fremme bevissthet om etiske problemstillinger. Prinsipper og retningslinjer for etikk er gjengitt i sin helhet på konsernets nettsider.

ETISK STYRING

De etiske retningslinjene beskriver hvordan etterlevelse skal sikres og sanksjonene som følger av brudd på retningslinjene. Spesifikke mål og tiltak for god forretningskikk skal etableres for alle enheter i løpet av 2008. Det enkelte forretnings- og stabsområde kan etter eget valg oppnevne én eller flere Compliance Officer(s), som primært skal bidra til at enheten driver i samsvar med lovgivning og myndighetsspålegg. Ett forretningsområde har en slik Compliance Officer; Produksjon og marked ved konserndirektøren.

Konsernet har en egen Corporate Responsibility Manager som blant annet har ansvaret for overordnet oppfølging og rapportering av etterlevelse av etiske retningslinjer, på tvers av det ordinære arbeidet i linjen.

Statkraft oppfordrer medarbeidere til å varsle om kritikkverdige forhold. Medarbeidere som blir oppmerksomme på eller som får berettiget mistanke om at det kan foreligge kritikkverdige forhold i virksomheten, skal etter eget valg rapportere forholdet til nærmeste leder, Compliance Officer eller til leder for konsernets internrevisjon. Internrevisjonen har rett og plikt til å rapportere til konsernets styre. Varslingen til leder for konsernets internrevisjon kan gjøres anonymt. En arbeidstaker som benytter sin lovmessige rett til å varsle er beskyttet mot gjengjeldelse fra arbeidsgiver.

Konsernledelsen har en referansegruppe å rådføre seg med vedrørende etiske dilemmaer. Referansegruppen møter på konsernledelsens forespørsel og består av direktør for internrevisjonen, juridisk direktør, Corporate Responsibility Manager og HR-direktør.

Brudd på de etiske retningslinjene vil medføre sanksjoner, inkludert disiplinære reaksjoner, oppsigelse, avskjed og anmeldelse til relevant myndighet.

SENSITIV MARKEDSINFORMASJON

Statkraft er underlagt lovgivning for å hindre feilaktig opptreden i markedet. I tillegg har Statkraft egne instruksjoner og etiske retningslinjer med ytterligere presiseringer. Disse inkluderer detaljerte regler for egenhandel og forbud mot misbruk av innsideinformasjon.

OPPTREDEN I NYE MARKEDER

For forretningsområdet Ny energi, som har ansvar for identifisering, utvikling og bygging av ny kraftproduksjon, uavhengig av teknologi og geografisk beliggenhet, er det utarbeidet et særskilt sett med instruksjoner som skal sikre særlig aktsomhet i forhold til etisk forretningsdrift.

Landrisiko vurderes for hvert land og som sammenligning mellom land i en region. Partnerrisiko vurderes tidlig for å få bekreftet nødvendig integritet og styringsstruktur. Dette gjøres av tredjepart uten involvering av potensiell forretningspartner. Statkrafts forretningsprinsipper og retningslinjer for etikk er vedlegg til alle kontrakter. Prosjektrisiko vurderes ut fra interessenter som berøres og ut fra forhold som kan føre til konflikter, forsinkelser og økte kostnader. Prosjektplanene inkluderer involvering av ulike interessenter og viktige samarbeidspartnere er også underlagt integritetsvurderinger.

LEVERANDØRER

I 2007 kjøpte konsernet, unntatt Skagerak Energi, inn varer og tjenester for cirka 4 milliarder kroner. Statkraft har detaljerte retningslinjer for anskaffelser som skal sikre strukturert og etterprøvbart samhandling og likebehandling av leverandører. Statkraft foretrekker å benytte leverandører som er godkjent i den nordiske energibransjens felles kvalifikasjonsordning Sellihca. Videre skal Statkrafts leverandører gjøres kjent med selskapets innkjøpsetiske retningslinjer, spesielt retningslinjer vedrørende gaver og annen form for kundepleie.

Statkraft stiller krav til samfunnsansvar i prekvalifisering av kritiske leverandører, i tillegg til HMS-krav. Dessuten stilles det krav til ryddige lønns- og arbeidsforhold i tjenesteavtaler i Norge. Statkraft har i lang tid stilt miljø- og HMS-krav til alle tjenester utført på egne anlegg.

Sikker og sunn bedriftskultur

All virksomhet i Statkraftkonsernet skal preges av sikkerhet, og det søkes i alle henseender å unngå skader og helseplager. Konsernet ønsker en bedriftskultur der medarbeiderne får bruke og utvikle sine talenter, med like muligheter for alle og med et mangfoldig og stimulerende miljø. Prinsipper for sikker og sunn bedriftskultur er gjengitt på selskapets nettsider.

HELSE OG SIKKERHET

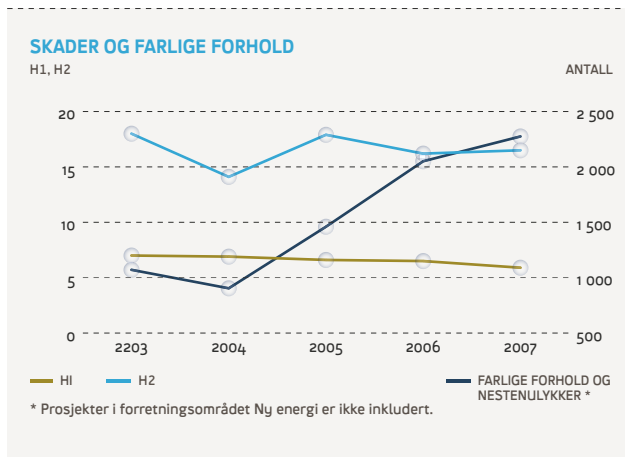
Helse- og sikkerhetsaspekter inngår i planlegging og gjennomføring av aktiviteter, og det er etablerte systemer for registrering og analyse av skader, nestenulykker og farlige forhold. Det er etablert beredskapsplaner, -organisering og -trening som skal sikre effektiv håndtering av beredskapssituasjoner. Det foreligger en oppdatert risikovurdering av virksomheten som danner grunnlag for risikoreducerende tiltak. Alle forretningsområder og konsernselskaper har handlingsplaner med mål og aktiviteter knyttet til helse og sikkerhet. Rapportering av helse og sikkerhet til konsernledelsen og styret skjer månedlig gjennom konsernmålekortet.

Statkraft har mål om null skader i forbindelse med konsernets virksomhet. Indikatoren H1 (antall fraværsskader per million arbeidstimer) var 5,9 (6,5), mens indikatoren H2 (antall skader

MARKED OG RAMMEBETINGELSER
 KONSERNSTRATEGI
 FORRETNINGSOMRÅDE PRODUKSJON OG MARKED
 FORRETNINGSOMRÅDE NY ENERGI
 FORRETNINGSOMRÅDE REGIONALE SELSKAPER
 KONSERNETS STYRINGSSYSTEM
 RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL
 ØKONOMI OG FINANS

→ BÆREKRAFTIG VERDISKAPING

per million arbeidstimer) var 16,5 (16,2). Resultatene er ikke tilfredsstillende. I 2007 var det i tillegg 15 fraværsskader blant konsernets leverandører.



I 2007 var det fem dødsulykker i ikke-konsoliderte SN Power-selskaper. En dødsulykke inntraff på byggeanlegget til La Higuera prosjektet i Chile der en leverandøransatt døde av steinsprang i forbindelse med tunnelarbeider. Fire dødsulykker inntraff på byggeanlegget til Allain Duhangan prosjektet i India. En av disse skyldes steinsprang under tunnelarbeider, en skyldes jordras under grøftearbeid og to dødsulykker skyldes steinras på anleggsveien. Allain Duhangan prosjektet har hatt ytterligere tre dødsulykker i januar 2008. En dødsulykke inntraff da en bil skled av veien under isete forhold. To leverandøransatte døde i et snøskred på anleggsområdet utenom arbeidstid.

Dette er en uakseptabel situasjon. SN Power overvåker situasjonen tett og arbeider med sine joint venture selskaper for å forbedre og forsterke at virksomheten drives i overensstemmelse med sikkerhetsprosedyrene på byggeanleggene. Statkraft følger opp sikkerhetsprestasjonene gjennom styret i SN Power.

Sykefraværet var i 2007 på 3,9 %, en liten nedgang i forhold til 4,1 % året før. Målet er å ha sykefravær på mindre enn 4 %. Alle de norske selskapene i konsernet har inngått avtale om inkluderende arbeidsliv med aktiv fraværsoppfølging og nært samarbeid med bedriftshelsetjenesten.

ORGANISASJONS- OG LEDELSESEVALUERING

Statkraft gjennomfører årlig en evaluering av organisasjonen og lederne som omhandler blant annet strategi, mål, kompetanse, organisasjonsforhold og arbeidsmiljø. Totalresultatet rapporteres til styret gjennom konsernmålekortet. Resultatet for 2007 var 4,1 på en skala fra 1 til 5. Svarprosenten var som tidligere meget høy, 88 %.

LIKESTILLING OG MANGFOLD

Konsernet har medarbeidere fra et 20-talls nasjoner. Kjønnsfordelingen i Statkraft er på linje med norsk energibransje for øvrig, med 24 % kvinner og 76 % menn. Andelen kvinner i lederstillinger, 22 %, er lavere enn kvinneandelen for hele konsernet, men viser en oppgang siden 2006. I konsernledelsen er kvinneandelen 29 %,

der to av syv er kvinner. I styret er andelen 44 %, tre av seks aksjonærvalgte respektive én av tre representanter for de ansatte er kvinner. Gjennomsnittslønn for kvinner er 95 % av gjennomsnittslønn for menn. Dette reflekterer at andelen menn i høyere stillinger er høyere enn for kvinner. Statkrafts livsfaseprinsipper for medarbeidere over 62 år gir økt fleksibilitet for konsernet og økt insitantem til medarbeiderne om å fungere lenger i stillingen.

KOMPETANSEUTVIKLING

Statkraft har en kompetansesammensetting som er godt tilpasset løpende drift. Om lag 41 % av medarbeiderne har utdanning på høyskole- eller universitetsnivå og om lag 36 % er fagarbeidere med fagbrev. Gjennomsnittsalderen blant Statkrafts medarbeidere er 46 år. Gjennomsnittlig ansiennitet er 15 år, mens turnover i arbeidsstokken var 5,0 % i 2007.

Antall årsverk har i 2007 økt med 200. På sikt vil det være en utfordring å sikre tilstrekkelig nyrekruttering av fagarbeidere til kraftverkene. Gjennomsnittsalderen blant fagarbeiderne er høyere enn ellers i konsernet, og det naturlige tilfanget vil trolig ikke være stort nok i fremtiden. For å møte dette har Statkraft i en årrekke gjennomført lærlingprogrammer og i 2007 var 49 lærlinger ansatt.

Statkraft har som mål å være blant de ti mest foretrukne selskapene for nyutdannede fra viktige rekrutteringslinjer ved universiteter og høyskoler i Norge. Blant cirka 10 000 avgangsstudenter kom Statkraft på 53. plass blant økonomistudentene og 28. plass blant teknologistudentene i 2007. Statkraft tilbyr blant annet et to-årig traineeprogram, i 2007 var det i alt 23 traineer i arbeid.

ATTRAKTIVITET SOM ARBEIDSGIVER I NORGE

FORETRUKKET ARBEIDSGIVER BLANT	ENHET	MÅL	2007	2006	2005
Økonomistudenter	Rangering	25	53	33	28
Teknologistudenter	Rangering	25	28	41	29

Kilde: Universum Graduate Survey

LEDERUTVIKLINGSPROGRAM

Statkraft har tre egne lederutviklingsprogrammer tilpasset ulike behov og nivåer. Konsernet legger spesiell vekt på å utvikle unge talenter. Det satses blant annet på prosjektlederutdanning og individuelle tiltak ved anerkjente læreinstitusjoner som IMD, NTNU og NHH. I alt har 75 medarbeidere deltatt i konsernets lederutviklingsprogram i 2007.

INSENTIVORDNINGER

Statkraft har en ordning med kollektiv variabel lønn for alle medarbeidere, unntatt Trondheim Energi, Skagerak Energi og Fjordkraft som har egne avtaler. Ordningen tok i 2007 utgangspunkt i en operasjonell indeks og en HMS-indeks. Vektingen av de to indeksene er lik og kan gi en maksimal uttelling på 30 000 kroner i året per ansatt. I 2007 ble den kollektive variable lønnen 24 000 kroner. Individuell, prestasjonsbasert variabel lønn er basert på bidrag til måloppnåelse og etterlevelse av Statkrafts visjon og verdier. Rammen til fordeling av individuell variabel lønn er inntil 3,5 % av lønsmassen over perioden 2005–2007, med et øvre tak for hver enkelt medarbeider på 10 % av egen lønn.

Begge ordningene for variabel lønn gis som et årlig engangstillegg og er ikke pensjonsgivende.

Kontinuerlig forbedring

Kontinuerlig forbedring er ett av konsernets forretningsprinsipper som er gjengitt på konsernets nettsider. I 2007 startet arbeidet med å prosessorientere og forenkle konsernets styringssystem, noe som blant annet gjør det enklere å identifisere muligheter for forbedring og effektivisering. I 2008 vil kollektiv variabel lønn knyttes opp mot den enkelte medarbeiders bidrag til rapportering av uønskede hendelser og forslag til forbedringer. Et nytt forbedringsmåltall i konsernmålekortet vil følge opp antall innmeldte farlige forhold, uønskede hendelser og forbedringsforslag.

IMMATERIELLE RETTIGHETER

Statkraft har to heleide og ett deleid patent og det forventes en økning i patenteringsaktiviteten fremover. Det er søkt to patenter for saltkraft, med innvilget patent i Norge og fortsatt søknadsprosess i Europa, Canada, Japan, Australia og hos de internasjonale patentmyndighetene. Statkraft eier seks varemerker.

Innhold regnskap

57 REGNSKAP

	STATKRAFT AS	STATKRAFT KONSERN
Resultatregnskap	98	58
Balanse	99	59
Kontantstrømpstilling	100	60
Egenkapital		61
Regnskapsprinsipper	101	
Noter	102	62
Revisors beretning	109	109

110 BÆREKRAFTREGNSKAP

Bærekraftregnskap	110
ISO-sertifikater	115
GRI-indeks	116
Om bærekraftrapporteringen	118
Revisors uttalelse	119

→ RESULTATREGNSKAP

BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL
NOTER
REVISORS BERETNING

Resultatregnskap

KONSERN

Beløp i mill. kroner	Note	2007	2006
Salgsinntekter	7	16 544	15 321
Andre driftsinntekter	9	1 075	879
Brutto driftsinntekter		17 619	16 200
Energikjøp		-2 680	-190
Overføringskostnader		-939	-1 040
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	10	-739	1 975
Netto driftsinntekter		13 261	16 945
Lønnskostnader	11	-1 604	-1 320
Avskrivninger og nedskrivninger	17,18	-1 639	-1 488
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	13	-983	-854
Andre driftskostnader	14	-1 793	-1 436
Driftskostnader		-6 019	-5 098
Driftsresultat		7 242	11 847
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	19	2 613	2 009
Finansinntekter	15	400	279
Finanskostnader	15	-1 717	-1 422
Urealiserte verdiendringer valuta og rente	15	227	-1 131
Netto finansposter		-1 090	-2 274
Resultat før skatt		8 765	11 582
Skattekostnad	16	-2 133	-3 847
Resultat etter skatt		6 632	7 735
Herav minoritetens andel		166	387
Herav majoritetens andel		6 466	7 348


RESULTATREGNSKAP
BALANSE ←
 KONTANTSTRØMOPPSTILLING
 EGENKAPITAL
 NOTER
 REVISORS BERETNING

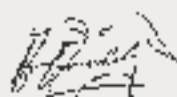
Balanse

KONSERN

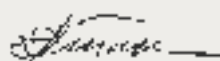
Beløp i mill. kroner	Note	31.12.07	31.12.06
EIENDELER			
Immaterielle eiendeler	17	1 589	1 895
Varige driftsmidler	18	56 228	56 381
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	19	32 131	30 634
Øvrige finansielle anleggsmidler	20	2 944	1 583
Anleggsmidler		92 892	90 493
Beholdninger	21	303	55
Fordringer	22	5 094	3 883
Kortsiktige finansielle plasseringer	23	347	379
Derivater	24	8 326	6 495
Bankinnskudd, kontanter og lignende	25	3 150	1 758
Omløpsmidler		17 220	12 570
Eiendeler		110 112	103 063
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital		31 973	31 569
Oppkjøpt egenkapital		9 628	10 053
Minoritetsinteresser		2 817	2 943
Egenkapital		44 418	44 565
Avsetning for forpliktelser	26	10 831	12 319
Rentebærende langsiktig gjeld	27	30 361	25 584
Langsiktig gjeld		41 192	37 903
Rentebærende kortsiktig gjeld	28	6 923	6 437
Betalbar skatt	16	1 583	2 161
Annen rentefri gjeld	28	3 542	2 758
Derivater	24	12 454	9 239
Kortsiktig gjeld		24 502	20 595
Egenkapital og gjeld		110 112	103 063


Styret i Statkraft AS
 Oslo, 12. mars 2008


 Berit Rødseth



 Arvid Grøndekjøn
 styreleder



 Ellen Stensrud
 nestleder


 Halvor Stenstadvold


 Aud Mork


 Egil Nordvik


 Thorbjørn Holøs


 Astri Botten Larsen


 Odd Vanvik


 Bård Mikkelsen
 konsernsjef

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
→ **KONTANTSTRØMOPPSTILLING**
EGENKAPITAL
NOTER
REVISORS BERETNING

Kontantstrømoppstilling

KONSERN

Beløp i mill. kroner	2007	2006
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN		
Resultat før skatt	8 765	11 582
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	-9	-6
Avskrivninger og nedskrivninger	1 639	1 488
Resultatandel i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-2 613	-2 009
Urealiserte verdiendringer	-512	-844
Betalt skatt	-2 301	-2 169
Tilført fra årets virksomhet	4 969	8 042
Endring i langsiktige poster	-370	-659
Endring i kortsiktige poster	1 702	-1 926
Utbytte fra tilknyttede selskaper	1 419	1 087
Netto likviditetsendring fra virksomheten	A	7 720
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER		
Investeringer i varige driftsmidler	-2 015	-3 648
Salg av anleggsmidler (salgssum)	25	63
Utbetalinger av utlån	-212	-20
Innbetalinger av utlån	-	5
Investeringer i andre foretak	-1 800	-750
Netto likviditetsendring fra investeringer	B	-4 350
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING		
Opptak av ny langsiktig gjeld	11 786	6 584
Nedbetaling av langsiktig gjeld og ansvarlige lån	-6 236	-5 367
Innskudd av kapital	24	-
Kapitalnedsettelse	-	-1 035
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-7 895	-4 990
Netto likviditetsendring fra finansiering	C	-2 321
Netto endring i likvider gjennom året	A+B+C	1 397
Valutakurseffekter på kontantstrøm	-5	-2
Likviditetsbeholdning 01.01	1 758	4 374
Likviditetsbeholdning 31.12	3 150	1 758
Ubenyttede kommitterte kredittlinjer	5 000	5 000
Ubenyttet kassekreditt	400	600

Egenkapital

KONSERN

Beløp i mill. kroner	Innskutt kapital	Opptjent kapital	Akk. omregn. differanser	Sum majoritet	Minoritets-interesse	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.06	31 553	7 102	-	38 655	3 839	42 494
Periodens resultat	-	7 348	-	7 348	387	7 735
Endring i omregningsdifferanser på investeringer	-	-	1 545	1 545	16	1 561
Endring i verdi på sikringsinstrumenter	-	-	-776	-776	-	-776
Estimatavvik pensjoner	-	-480	-	-480	-58	-538
Egenkapitalføringer i tilknyttede selskaper	-	-364	-	-364	-	-364
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-	-4 319	-	-4 319	-265	-4 584
Kapitalnedsettelse i Skagerak Energi AS	-	-	-	-	-1 035	-1 035
Endring som følge av oppkjøp	16	-3	-	13	59	72
Egenkapital 31.12.06	31 569	9 284	769	41 622	2 943	44 565
Periodens resultat	-	6 465	-	6 465	166	6 631
Endring i omregningsdifferanser på investeringer	-	-	-1 636	-1 636	-21	-1 657
Endring i verdi på sikringsinstrumenter	-	-	821	821	-	821
Estimatavvik pensjoner	-	-118	-	-118	-39	-157
Egenkapitalføringer i tilknyttede selskaper	-	-357	-	-357	-	-357
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-	-5 598	-	-5 598	-417	-6 015
Kapitalforhøyelser	-	-	-	-	24	24
Endring som følge av oppkjøp	-	-2	-	-2	161	159
Tilført konsernbidrag fra Statkraft SF	404	-	-	404	-	404
Egenkapital 31.12.07	31 973	9 674	-46	41 601	2 817	44 418

Det er i styremøte 12. mars 2008 foreslått å dele ut 3332 millioner kroner i utbytte og 4867 millioner kroner i konsernbidrag til morselskapet Statkraft SF. Effekten av dette på majoritetens andel av egenkapitalen er 6836 millioner kroner.

OVERSIKT OVER NOTER TIL REGNSKAPET



GENERELT

- Note 1 Regnskapsprinsipper m.v.
- Note 2 Skjønnsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger
- Note 3 Viktige hendelser
- Note 4 Kjøp og salg av virksomhet
- Note 5 Konsoliderte selskaper
- Note 6 Segmentinformasjon

RESULTATREGNSKAP

- Note 7 Salgsinntekter
- Note 8 Magasinbeholdning og produksjon
- Note 9 Andre driftsinntekter
- Note 10 Urealiserte verdiendringer energiderivater
- Note 11 Lønnskostnader og antall ansatte
- Note 12 Pensjoner
- Note 13 Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter
- Note 14 Andre driftskostnader
- Note 15 Finansposter
- Note 16 Skatter

BALANSE

- Note 17 Immaterielle eiendeler
- Note 18 Varige driftsmidler
- Note 19 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet
- Note 20 Øvrige finansielle anleggsmidler
- Note 21 Beholdninger
- Note 22 Fordringer
- Note 23 Kortsiktige finansielle plasseringer

- Note 24 Derivater
- Note 25 Bankinskudd, kontanter og lignende
- Note 26 Avsetning for forpliktelse
- Note 27 Rentebærende langsiktig gjeld
- Note 28 Kortsiktig gjeld

FINANSIELLE INSTRUMENTER OG RISIKO

- Note 29 Bruk av finansielle instrumenter
- Note 30 Sikringsbokføring
- Note 31 Virkelig verdi av finansielle instrumenter
- Note 32 Markedsrisiko i konsernet
- Note 33 Analyse av markedsrisiko
- Note 34 Kredittrisiko og likviditetsrisiko
- Note 35 Styring av kapitalstruktur

ANDRE OPPLYSNINGER

- Note 36 Ytelser til ledende ansatte og styret
- Note 37 Honorar til ekstern revisor
- Note 38 Nærstående parter
- Note 39 Pantstillelser, forpliktelse og garantiansvar
- Note 40 Leieavtaler
- Note 41 Betingede utfall og hendelser etter balansedagen
- Note 42 Offentlige tilskudd
- Note 43 Aksjer og aksjonærforhold

OVERGANG TIL IFRS

- Note 44 Overgang til IFRS

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL

→ **NOTER**
REVISORS BERETNING

Noter

KONSERN

→ 01

REGNSKAPS- PRINSIPPER M.V.

GENERELL INFORMASJON

Statkraft AS er et norsk aksjeselskap, stiftet og hjemmehørende i Norge. Statkraft AS er eiet 100 % av Statkraft SF som igjen er eiet 100 % av den norske stat, ved Nærings- og handelsdepartementet. Nærmere beskrivelse av konsernets virksomhet fremgår av note 6 om segmenter.

GRUNNLAG FOR UTARBEIDELSE AV REGNSKAPET

Statkraft avlegger konsernregnskap for 2007 i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som godkjent av EU.

ENDRING I REGNSKAPSPRINSIPPER

Statkraft utarbeider i 2007 sitt første årsregnskap etter IFRS. Første rapportering etter IFRS skjedde for første kvartal 2007. Det er ikke gjennomført prinsippendringer under IFRS etter rapportering av første kvartal 2007. Selve overgangen fra norsk god regnskapsskikk (NGAAP) til IFRS innebærer imidlertid omfattende endringer i regnskapsprinsipper. Disse endringene er beskrevet i et separat dokument ("Overgang til IFRS") som ble publisert i forbindelse med kvartalsregnskapet for første kvartal 2007. Hovedinnholdet i overgangsdokumentet er gjengitt i note 44.

SAMMENLIGNINGSTALL

Alle beløpsmessige størrelser i resultat, balanse, kontantstrøm og tilleggsopplysninger er angitt med ett års sammenligningstall.

SAMMENDRAG AV VIKTIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

KONSOLIDERING OG KONSERNREGNSKAP

Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultatet og den samlede økonomiske stillingen for morselskapet Statkraft AS og dets kontrollerte eierandeler i andre selskaper presentert som én økonomisk enhet. Selskapenes interne omsetning og mellomværende, samt gevinster og tap som er oppstått ved transaksjoner mellom selskapene, er eliminert.

I konsernregnskapet inkluderes de selskapene hvor Statkraft direkte eller indirekte har bestemmende innflytelse. Bestemmende innflytelse eksisterer normalt der eierskapet direkte eller via andre kontrollerte enheter overstiger 50 %. Datterselskaper kjøpt eller etablert i løpet av året inkluderes fra og med kjøps- eller etableringstidspunktet.

OPPKJØP

Ved oppkjøp legges transaksjonstidspunktet til grunn for fastsetting av kostpris og mer- eller mindreverdianalyser. Transaksjonstidspunktet er når risiko og kontroll er overdratt og sammenfaller normalt med gjennomføringstidspunktet. Kostpris på aksjer i datterselskaper elimineres mot egenkapitalen på oppkjøpstidspunktet. Identifiserbare eiendeler, forpliktelser og betingede forpliktelser innregnes til deres virkelige verdier. En eventuell forskjell mellom kostpris og virkelig verdi på overtatte eiendeler, forpliktelser og betingede forpliktelser føres som goodwill eller inntektsføres dersom kostpris er lavest. Det avsettes ikke til utsatt skatt på goodwill.

TILKNYTTETE SELSKAPER OG FELLESKONTROLLERTE VIRKSOMHETER

Eierandeler i selskaper hvor Statkraft har betydelig, men ikke bestemmende innflytelse, og eierandeler i selskaper med delt kontroll (ikke deleide kraftverk), er behandlet etter egenkapitalmetoden. Konsernets andel av selskapets resultat etter skatt, korrigert for merverdiavskrivninger og eventuelle avvik i regnskapsprinsipper, vises på egen linje i konsernets resultatoppstilling. I balansen er investeringen klassifisert som anleggsmiddel og står oppført til kostpris korrigert for akkumulerte resultatandeler, mottatte utbytter, valutajusteringer samt egenkapitalføringer i selskapet.

Prinsipper for å innarbeide kjøp av tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter er de samme som for kjøp av datterselskaper.

DELEIDE KRAFTVERK

Kraftverk med delt eierskap, det vil si verk Statkraft driver, men der andre er medeiere, og verk andre driver, men der Statkraft er medeier, er regnskapsført i henhold til International Accounting Standards (IAS) 31. Kraftverkene tas inn som felles kontrollert eiendel med Statkrafts andel av inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld.

UTLEIDE KRAFTVERK

Kraftverk som er utleid til andre, føres brutto i regnskapet. Brutto leieinntekter inngår i andre driftsinntekter, og driftskostnader regnskapsføres under vedkommende kostnadsart.

INNETEKTER

Inntektsføring generelt

Inntektsføring ved salg av varer og tjenester skjer ved opptjening. Opptjening ved varesalg skjer i det hoveddelen av risiko og kontroll over varen går over til kjøper.

Energiinntekter

Inntekter fra kraftsalg regnskapsføres som salgsinntekter ved levering. Realiserte inntekter fra fysisk og finansiell handel i energikontrakter presenteres som salgsinntekter. Der slike fysiske og finansielle kontrakter er omfattet av IAS 39 som finansielle instrumenter (derivater), presenteres endringer i virkelig verdi av slike kontrakter under urealiserte verdiendringer energikontrakter. Realiserte inntekter fra handelsporteføljer presenteres netto under salgsinntekter.

Nettinntekter

Nettvirksomhet er underlagt inntektsrammeregulering fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). NVE fastsetter hvert år en maksimal inntektsramme for den enkelte netteier. Denne rammen reduseres årlig med et generelt effektivitetskrav på 1,5 %. I tillegg kan netteier bli pålagt individuelle effektivitetskrav. Inntektsrammens størrelse kan justeres ved endringer i leveringskvaliteten. Inntekter innregnet i resultatregnskapet tilsvarer de faktiske tariffinntektene gjennom året. Forskjellen mellom inntektsrammen og faktiske tariffinntekter utgjør mer- eller mindreinntekt. Mer- eller mindreinntekt er ikke balanseført. Størrelsen på denne er opplyst i note 41.

Utbytte

Mottatt utbytte fra selskaper annet enn datterselskaper, tilknyttede selskaper og felles kontrollert virksomhet inntektsføres i det utdeling av utbytte endelig vedtas i det utdelende selskap.

Salg av varige driftsmidler

Ved salg av varige driftsmidler beregnes gevinst/tap ved salget ved å sammenholde salgssum med gjenværende innregnet verdi av det solgte driftsmiddelet. Beregnet gevinst/tap presenteres som del av henholdsvis andre driftsinntekter eller driftskostnader.

OFFENTLIGE TILSKUDD

Offentlige tilskudd innregnes netto i resultat og balanse. Der tilskudd er knyttet til aktiviteter som innregnes i resultatregnskapet direkte, er tilskudd behandlet som en reduksjon av de kostnader som knytter seg til aktiviteten og som tilskuddet er ment å skulle dekke. Der tilskuddet er knyttet til prosjekter som innregnes i balansen, er tilskudd behandlet som en reduksjon av beløp innregnet i balansen. Senere av- og nedskrivninger på slike investeringer presenteres også netto i det av- eller nedskrivning innregnes i resultatregnskapet.

UTENLANDSK VALUTA

Konsernregnskapet er presentert i norske kroner som er morselskapets funksjonelle valuta. Konsernet har datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet med annen funksjonell valuta. Disse regnes om til norske kroner etter dagkursmetoden. Det vil si at balanseposter er omregnet til kurs per 31. desember, og resultatregnskapet er omregnet etter vektet gjennomsnittskurs for året. Omregningsdifferanser

føres mot egenkapitalen og innregnes i resultatregnskapet ved salg av enheten.

Balanseposter i utenlandsk valuta er vurdert til balansedagens kurs. Valutaeffekter føres under finansposter. Gevinst og tap som følge av valutakursendringer på gjeld som er sikringsinstrument av nettoinvestering i utenlandsk enhet, føres direkte mot egenkapitalen.

FINANSIELLE INSTRUMENTER

Generelt

Finansielle instrumenter henføres ved første gangs innregning til en av klassene av finansielle instrumenter som er beskrevet i IAS 39. De ulike klassene som er aktuelle for Statkraft og behandlingen som følger for instrumenter innregnet i hver av klassene er beskrevet i det følgende.

Vurderingsprinsipper for ulike kategorier av finansielle instrumenter

1) Instrumenter som er til virkelig verdi over resultat

Pliktig til virkelig verdi over resultat Derivater er finansielle instrumenter som er pliktig vurdert til virkelig verdi i balansen. Også andre finansielle instrumenter holdt for handelsformål er pliktig å vurdere til virkelig verdi over resultat. Utenfor sikringsforhold vil verdiendringer føres over resultat. For derivater som er sikringsinstrumenter i et sikringsforhold, vil ikke verdiendring på disse medføre noen resultat effekt. I en virkelig verdisikring vil verdiendringen møte motsvarende verdiendring på sikringsobjektet, mens man for kontantstrømsikringer og sikringer av nettoinvestering i utenlandsk virksomhet vil føre verdiendringer direkte mot egenkapitalen. Derivater består av både frittstående derivater, samt innebygde derivater som er skilt ut fra vertskontrakten og ført opp til virkelig verdi som om derivatet var en frittstående kontrakt.

Virkelig verdi valgmulighet Finansielle eiendeler og forpliktelser kan i visse tilfeller utpekes som til virkelig verdi over resultat. Bruk av virkelig verdi kan velges der det finansielle instrumentet inngår i en portefølje som måles og følges opp av ledelsen til virkelig verdi, eller der innregning til virkelig verdi over resultat reduserer det som ellers ville bli en innregningsmessig asymmetri som følge av ulike målemetoder for ulike kategorier av finansielle instrumenter.

2) Lån og fordringer

Lån og fordringer måles ved førstegangs innregning til virkelig verdi tillagt direkte henførbare transaksjonskostnader. I senere perioder måles lån og fordringer til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode, slik at effektiv rente blir lik over hele instrumentenes løpetid.

3) Holde til forfall-eiendeler

Holde til forfall-eiendeler er ikke-derivative eiendeler med betalinger som er faste eller som er mulig å fastsette, og som enheten har evne og intensjon om å holde til forfall, forutsatt at eiendelene ikke oppfyller definisjonen av lån og fordringer, er utpekt som til virkelig verdi over resultat, eller er utpekt som tilgjengelig for salg.

4) Tilgjengelig for salg-eiendeler

Tilgjengelig for salg-eiendeler er de som er utpekt som tilgjengelig for salg, eller som ikke er kategorisert i noen av kategoriene ovenfor.

5) Finansielle forpliktelser

Finansielle forpliktelser måles ved førstegangs innregning til virkelig verdi tillagt direkte henførbare transaksjonskostnader. I senere perioder måles finansielle forpliktelser til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode, slik at effektiv rente blir lik over hele instrumentets løpetid.

Prinsipper for henføring av finansielle instrumenter til ulike kategorier av instrumenter

I det følgende beskrives hvilke retningslinjer Statkraft har for henføring av finansielle instrumenter til ulike kategorier av finansielle instrumenter i de tilfeller at et instrument kan kvalifisere for å innregnes under mer enn en kategori av instrumenter.

Pliktig til virkelig verdi over resultat

Derivater vil alltid måtte vurderes i kategorien "til virkelig verdi over resultat". Finansielle kontrakter om kjøp og salg av energi og CO₂-kvoter må alltid anses som finansielle instrumenter som er derivater. Fysiske kontrakter om kjøp og salg av energi og CO₂-kvoter som er inngått i kraft av fullmakter som følger av handelsbøker (trading), eller som gjøres opp finansielt, vil betraktes som om de var finansielle instrumenter og er pliktig vurdert til virkelig verdi. Fysiske kontrakter om kjøp og salg av energi, CO₂-kvoter og gass som er inngått i kraft av fullmakter knyttet til eget behov for bruk eller avsetning for egen produksjon, faller normalt utenfor IAS 39 så lenge kontraktene ikke videregjøres eller inneholder skrevne opsjoner i form av volumfleksibilitet. Kontrakter inngått for ulike formål føres i klart atskilte bøker.

Virkelig verdi valgmulighet

Frivillig utpeking til klassen "til virkelig verdi over resultat" kan skje ved førstegangs innregning av det finansielle instrumentet når det inngår i en gruppe finansielle eiendeler eller forpliktelser som forvaltes på grunnlag av virkelig verdi. Retningslinjer i Statkraft for frivillig utpeking av finansielle instrumenter som "til virkelig verdi over resultat" er at utpeking automatisk skal skje for alle instrumenter handlet innenfor fullmaktene av kort-siktige finansielle plasseringer, innenfor plassering av likvide midler (eksklusive bankinnskudd) og for egenkapitalinstrumenter knyttet til CO₂-fondinvesteringer. Statkraft vil normalt ikke peke ut finansielle forpliktelser som "til virkelig verdi over resultat". En eventuell slik utpeking av finansielle forpliktelser må eventuelt skje etter en konkret vurdering av at slik utpeking vil gi en bedre presentasjon av instrumentet.

Holde til forfall-eiendeler

Statkraft vil normalt ikke ha investeringer som kvalifiserer for utpeking til klassen holde til forfall. En utpeking av et instrument til denne klassen må eventuelt skje etter en nærmere vurdering av at man oppfyller kriteriene for slik klassifisering med henblikk på intensjon om å holde eiendelen til forfall.

Finansielle instrumenter som inngår i sikringsbokføring

Identifisering av finansielle instrumenter som skal inngå som sikringsinstrument eller sikringsobjekt i en sikringsføring skjer med utgangspunkt i intensjonen ved anskaffelsen av det finansielle instrumentet. Dersom finansielle instrumenter på finanssiden er anskaffet med intensjon om å oppnå en økonomisk sikringseffekt, gjøres det en nærmere vurdering av muligheter for å kunne dokumentere en sikringsføring. Slike vurderinger gjøres normalt ikke på løpende basis innenfor energihandel selv om intensjonen ved anskaffelsen av instrumentet er av sikringsmessig art. Se ellers nærmere beskrivelse under omtale av sikringsføring i note 30.

Presentasjon av derivater i resultat og balanse

Derivater utenfor sikringsforhold er presentert på egne linjer i balansen under henholdsvis eiendeler og gjeld. Derivater med henholdsvis positive og negative virkelige verdier presenteres brutto i balansen så langt det ikke foreligger juridisk rett til motregning av ulike kontrakter, og slik motregningsrett faktisk vil bli benyttet i de løpende kontantoppgjør under kontraktene. I de sistnevnte tilfeller vil de aktuelle kontraktene presenteres netto i balansen. Alle kraftkontrakter handlet over Nord Pool er presentert netto i balansen. I resultatregnskapet vises endring i virkelig verdi av derivater utenfor sikringsføring på egne linjer. Endring i verdi av energiderivater presenteres på egen linje under inntekter, mens endring i verdi av rente- og valutaderivater presenteres på egen linje under finansposter.

SKATT

Generelt

Selskaper i konsernet som driver med kraftproduksjon i Norge, er underlagt de særskilte reglene for beskatning av kraftforetak. Konsernet står derfor overfor både overskuddsskatt, naturressursskatt, grunnrenteskatt og eiendomsskatt. Eiendomsskatt er klassifisert som driftskostnad.

Overskuddsskatt

Overskuddsskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL

→ **NOTER**
REVISORS BERETNING

skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi, samt skattevirkninger av underskudd til fremføring. Utsatt skattefordel vil bare bli balanseført i den grad det er sannsynlig at fordelen vil bli realisert i fremtiden. Skatt knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres mot egenkapitalen.

Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre per kWh. Overskuddsskatt kan avregnes mot betalt naturressursskatt. Den andelen av naturressursskatten som overstiger overskuddsskatt, kan fremføres med renter til senere år, og blir balanseført som en forskuddsbetalt skatt (rentebærende langsiktig fordring).

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og utgjør 30 % av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert enkelt kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte verkets produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og for kraft på langsiktige fysiske kontrakter over syv år brukes faktisk kontraktspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til skattegrunnlagets netto grunnrenteinntekt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normrente fastsatt av Finansdepartementet. Den aktuelle normrenten er for 2007 fastsatt til 4,9 %. Det er innført endringer i reglene for fastsettelse av grunnrenteinntekt med virkning fra inntektsåret 2007. Negativ grunnrenteinntekt per kraftverk beregnet fra og med inntektsåret 2007 kan samordnes med positiv grunnrenteinntekt for andre kraftverk skatteyter eier. Negativ grunnrenteinntekt per kraftverk fra inntektsåret 2006 eller tidligere år følger de gamle reglene, og kan fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk. Utsatt skattefordel knyttet til fremførbare underskudd og utsatt skatt knyttet til andre midlertidige forskjeller er beregnet med basis i kraftverk hvor det er sannsynliggjort at skattefordel vil utnyttes innenfor en tidshorisont på ti år. Avsetning til utsatt grunnrenteskatt skjer med nominell skattesats på 30 %. Friinntekt behandles som en permanent forskjell i det året som den beregnes for, og påvirker således ikke beregningen av utsatt skatt knyttet til grunnrente.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til overskuddsskatt presenteres netto så langt de forventes å reversere i samme periode. Tilsvarende gjelder for utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteskatt. Utsatte skatteposisjoner knyttet til overskuddsskatt kan ikke utlignes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt.

KLASSIFISERING SOM KORTSIKTIG/LANGSIKTIG

En post i balansen klassifiseres som kortsiktig når den forventes realisert innen 12 måneder etter balansedagen. Andre poster klassifiseres som langsiktig med de unntak som er nevnt nedenfor.

Presentasjon av finansielle instrumenter i henholdsvis kortsiktige og langsiktige poster skjer i tråd med de generelle retningslinjene for slik klassifisering. For langsiktig gjeld er første års avdrag presentert som kortsiktig post. Alle derivater er presentert som kortsiktige poster, bortsett fra enkelte derivater som er sikringsinstrumenter i en sikringsføring, der derivatene er presentert sammen med sikringsobjektet.

IMMATERIELLE EIENDELER

Utgifter til immaterielle eiendeler, herunder goodwill, er balanseført til historisk kost i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Goodwill og immaterielle eiendeler med ubegrenset levetid avskrives ikke.

UTGIFTER TIL FORSKNING OG UTVIKLING

Utgifter til forskning kostnadsføres løpende. Utgifter til utvikling balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immateriell eiendel.

VARIGE DRIFTSMIDLER

Investeringer i produksjonsanlegg og andre varige driftsmidler innregnes til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Avskrivningene starter når eiendelene er tilgjengelig for bruk. Anskaffelseskost for varige driftsmidler inkluderer utgifter for å anskaffe eller utvikle eiendelen for bruk. Lånekostnader for større investeringer blir beregnet og balanseført. Utgifter påløpt etter at driftsmidlet er tatt i bruk, slik som løpende vedlikehold, resultatføres, mens øvrige utgifter som forventes å gi fremtidige økonomiske fordeler blir balanseført. Ved tidsbegrensede konsesjoner avsettes det for fjerningsforpliktelser. Det føres en motpost i økt balanseført verdi av den aktuelle anleggsinvesteringen, og denne avskrives over konsesjonsperioden.

Påløpte kostnader til egne investeringsarbeider i konsernet balanseføres som anlegg under utførelse. Anskaffelseskost består kun av direkte henførbare kostnader. Indirekte kostnader balanseføres ikke.

Avskrivning er beregnet ved bruk av lineær metode over forventet brukstid. Restverdi hensyntas ved beregning av årlige avskrivninger. Tomter er ikke gjenstand for avskrivning. Vannfallrettigheter er klassifisert under tomter og avskrives ikke, da det ikke foreligger hjemfallsrett og verdiene anses som evigvarende. Periodisk vedlikehold blir balanseført med avskrivning over perioden frem til neste vedlikehold forventes gjennomført. Estimert brukstid, avskrivningsmetode og restverdi vurderes årlig.

Når eiendeler selges eller avhendes, blir balanseført verdi fraregnet og eventuelt tap eller gevinst resultatføres. Reparasjoner og løpende vedlikehold innregnes i resultatet når det påløper. Hvis nye deler innregnes i balansen, fjernes delene som ble skiftet ut og eventuelt gjenværende balanseført verdi innregnes som tap ved avgang.

Investeringseiendommer balanseføres til historisk kost.

LEIEAVTALER

Leieavtaler regnskapsføres som finansiell lease når det vesentlige av risiko og avkastning på eiendelen er overført til Statkraft. I andre tilfeller regnskapsføres leieavtaler løpende ved betaling av leie.

NEDSKRIVNINGER

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives, vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at framtidig inntjening ikke kan forsvare balanseført verdi. Immaterielle eiendeler med udefinert utnyttbar levetid avskrives ikke, men vurderes årlig for verdifall. En nedskrivning resultatføres med forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi med fradrag av salgskostnader og bruksverdi.

Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler unntatt goodwill.

BEHOLDNINGER

CO₂-kvoter som er mottatt eller anskaffet i forbindelse med egne utslippsbehov er målt til kostpris og klassifisert som immaterielle eiendeler. Alle andre CO₂-kvoter vurderes som holdt for handelsformål og er innregnet som beholdninger. Beholdninger av CO₂-kvoter og el-sertifikater holdt for handelsformål måles til netto realiserbar verdi. Andre beholdninger måles til det laveste av kostpris og netto realiserbar verdi. I kostpris inngår kjøpspris og andre utgifter som har medgått til å bringe beholdningene til deres nåværende tilstand og plassering. Netto realiserbar verdi måles som salgsverdi fratrukket forventede salgsutgifter.

Kostpris tilordnes beholdninger spesifikt der dette er mulig. Ved ombyttbare varer tilordnes kostpris ved bruk av veid gjennomsnitt eller FIFO-metoden (først inn, først ut).

KONTANTER OG KONTANTEKIVALETTER

På linjen bankinnskudd, kontanter og lignende inngår også sertifikater og obligasjoner med kort restløpetid på anskaffelsestidspunktet. Markedsoppgjør for derivater tilknyttet finansaktiviteter (cash collateral) balanseføres.

EGENKAPITAL

Foreslått utbytte ved avleggelsen av regnskapet er klassifisert som egenkapital. Utbyttet reklassifiseres til kortsiktig gjeld når det blir vedtatt.

AVSETNINGER, BETINGEDE EIENDELER OG BETINGEDE FORPLIKTELSE

Det innregnes en avsetning bare når det er en eksisterende plikt som er resultat av en tidligere hendelse og det er sannsynlig at en strøm av ressurser som omfatter økonomiske fordeler ut fra foretaket vil kreves for å gjøre opp forpliktelsen. Avsetninger innregnes med det beløp som er uttrykk for beste estimat av de utgifter som kreves for å gjøre opp den eksisterende plikten på balansedagen. Dersom vesentlig, tas det hensyn til tidsverdien av penger ved beregning av avsetningens størrelse.

Det foretas ingen innregning av betingede eiendeler eller betingede forpliktelser.

KONSEJONSKRAFT, KONSEJONSAVGIFTER OG ERSTATNINGER

Det blir årlig levert konsesjonskraft til kommuner til myndighetsbestemte priser fastsatt av Stortinget. Levering av konsesjonskraft inntektsføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. For enkelte konsesjonskraftavtaler er det inngått avtaler om finansielt oppgjør, der Statkraft faktureres for forskjellen mellom spot- og konsesjonsprisen. Regnskapsføringen av disse gir samme resultat fordi det betalte vederlaget føres som en korreksjon til salget av kraften til spotpris.

Det blir årlig innbetalt konsesjonsavgifter til stat og kommuner for den økning av produksjonsevnen som innvinnes ved regulering og vannoverføringer. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper. Kapitalisert verdi av fremtidige avgifter er beregnet og vist i note 13.

Konsernet betaler erstatninger til grunneiere for å få bruksrett til vannfall og grunn. I tillegg utbetales erstatninger til andre for skade påført skog, grunn, telenett og lignende. Erstatningsutbetalingene er dels engangsutbetalinger og dels løpende i form av utbetalinger eller plikt til å levere erstatningskraft. Nåverdien av forpliktelsene knyttet til årlige erstatninger og frikraft er klassifisert som avsetning for forpliktelser. Årlige betalinger føres som andre driftskostnader, mens engangsoppgjør regnskapsføres mot forpliktelsen.

PENSJONER**Ytelsesplaner**

En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonen fastsettes normalt som en andel av den ansattes lønn. Kravet til full pensjonsopptjening vil være mellom 30 og 40 år. Ansatte som ikke har full opptjening vil få sin pensjon redusert forholdsmessig. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de fremtidige pensjonsytelsene som regnskapsmessig ansees opptjent på balansedagen redusert for virkelig verdi av pensjonsmidlene og for ikke resultatførte kostnader knyttet til tidligere perioders pensjonsopptjening. Nåverdien av fremtidige ytelsener opptjent på balansedagen beregnes ved å diskontere estimerte framtidige utbetalinger med en risikofri rente. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av lineær opptjeningsmetode.

Aktuarielle tap og gevinster som skyldes endringer i aktuariemessige forutsetninger eller grunnlagsdata føres løpende direkte mot egenkapitalen, etter avsetning for utsatt skatt.

Endring i ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser som skyldes endringer i pensjonsplaner som gis med tilbakevirkende kraft, det vil si hvor opptjening av rettigheten ikke er betinget av videre opptjeningstid, resultatføres direkte. Endring som ikke gis med tilbakevirkende kraft resultatføres over gjenværende opptjeningstid.

Netto pensjonsmidler for overfinansierte ordninger er balanseført til virkelig verdi, og klassifisert som langsiktig eiendel. Netto pensjonsforpliktelser for underfinansierte ordninger og ikke fondsbaserte ordninger som dekkes over drift er klassifisert som langsiktig gjeld.

Periodens netto pensjonskostnad er inkludert i lønn og andre personalkostnader, og består av summen av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den beregnede forpliktelsen og beregnet avkastning på pensjonsmidlene.

Innskuddsplaner

En innskuddsplan er en pensjonsordning hvor konsernet betaler faste bidrag til en forvalter uten ytterligere forpliktelser for Statkraft etter at innskuddet er betalt. Innskuddene kostnadsføres som lønnskostnad.

SEGMENTER

Inndeling i segmenter etter IAS 14 er basert på forskjeller i risiko og avkastning innenfor konsernets virksomhet. Segmentene er nærmere beskrevet i note 6.

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metoden. Dette innebærer at man i oppstillingen tar utgangspunkt i foretakets årsresultat for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra henholdsvis ordinær drift, investeringsvirksomheten og finansieringsvirksomheten. Utbytte betalt til eier og til minoritetsinteresser er presentert under finansieringsaktiviteter.

NYE REGNSKAPSSTANDARER

Regnskapet er avlagt etter alle pliktige standarder utgitt av International Accounting Standards Board (IASB) og International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC). Følgende standarder og fortolkninger er utgitt ved avleggelsen av regnskapet, men er ikke tatt i bruk av Statkraft:

- IFRS 8 – Operating Segments. Standarden skiller seg fra forgjengeren IAS 14 ved at ledelsesrapporteringen skal legges til grunn ved segmentinndelingen. Standarden trer i kraft fra 1. januar 2009 og virkningene av standarden for Statkraft avklares i løpet av 2008.
- IAS 23 – Borrowing Costs. Standarden er oppdatert og fra 1. januar 2009 er det pliktig å balanseføre byggelånsrenter. Dette prinsippet anvendes av Statkraft i dag og vil således ikke medføre noen endring.

ENDRINGER I PRESENTASJON

Konsernregnskapet for 2007 er det første som avlegges etter IFRS. De største endringene fra NGAAP er regnskapsføringen av finansielle instrumenter. For å kunne identifisere effektene av dette er det utarbeidet nye regnskapslinjer i resultat og balanse. I resultatet gjelder dette urealiserte verdiendringer for instrumenter innenfor henholdsvis energiområdet og finansfunksjonen. I balansen er det to nye linjer for derivater under henholdsvis eiendeler og gjeld.

Videre er det gjort endringer ved at "energikjøp" presenteres på egen linje, at erstatninger inngår i "andre driftskostnader" og at "eiendomsskatt og konsesjonsavgifter" presenteres sammen. Fallrettigheter med ubegrenset levetid er reklassifisert fra immaterielle eiendeler til varige driftsmidler fordi disse ses i sammenheng med det fysiske kraftanlegget.

Sammenligningstall er omarbeidet tilsvarende.

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL

→ **NOTER**
REVISORS BERETNING

→ 02

SKJØNNMESSIGE VURDERINGER, ESTIMATER OG FORUTSETNINGER

SKJØNNMESSIGE VURDERINGER

Ved anvendelse av konsernets regnskapsprinsipper har selskapets ledelse utøvd skjønn på de følgende områder der dette har hatt vesentlig betydning for hvilke beløp som har blitt innregnet i konsernets resultat og balanse:

IKKE-FINANSIELLE ENERGIKONTRAKTER

IAS 39 foreskriver at ikke-finansielle energikontrakter som faller innenfor begrepet "netto finansielt oppgjør" skal behandles som om disse kontraktene var finansielle instrumenter. Dette vil typisk gjelde kontrakter om fysisk kjøp og salg av strøm og gass. Det er ikke klare grenser for når slike kontrakter skal anses for å være gjort opp netto finansielt. Ledelsen har, basert på kriteriene i IAS 39, etter beste skjønn vurdert hvilke kontrakter som vil falle inn under definisjonen av finansielt instrument og hvilke kontrakter som faller utenfor, primært som følge av "eget bruk"-unntaket. Kontrakter som defineres som finansielle instrumenter etter IAS 39 regnskapsføres til virkelig verdi i balansen og med verdiendringer over resultatet, mens de som faller utenfor definisjonen regnskapsføres hovedsakelig ved levering.

KONSESJONSKRAFTKONTRAKTER

Regnskapsmessig behandling av konsesjonskraftkontrakter er uavklart, og det eksisterer ulike løsninger blant regnskapsprodusenter og revisorer. Inntil en løsning foreligger har Statkraft valgt å videreføre sin behandling av slike kontrakter, det vil si regnskapsføring ved levering. Et av alternativene er å regnskapsføre konsesjonskraftkontrakter med finansielt oppgjør etter IAS 39. Dette vil innebære at disse kontraktene føres i balansen til virkelig verdi og at endringer i virkelig verdi føres over resultatet. Ved utgangen av 2007 utgjorde konsesjonskraftkontrakter med finansielt oppgjør et årlig volum på i størrelsesorden 500 GWh og gjennomsnittsprisen var 8,7 øre per kWh. Avtale om finansielt oppgjør gjelder for en begrenset periode, men i beregningen av virkelig verdi legges den underliggende konsesjonskraftkontraktens evige horisont til grunn. Med disse forutsetningene ville estimert virkelig verdi per 31. desember 2007 vært negativ med omlag 4300 millioner kroner og endring i virkelig verdi i 2007 ville vært omlag -200 millioner kroner.

ESTIMATER OG FORUTSETNINGER

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

VIKELIG VERDI AV FINANSIELLE INSTRUMENTER

Virkelig verdi av energikontrakter er til dels beregnet basert på forutsetninger som ikke er fullt ut observerbare i markedet. Dette gjelder særlig ved verdsettelse av langsiktige kraftkontrakter.

Ledelsen har i slike tilfeller basert sine vurderinger på den informasjon som er tilgjengelig i markedet kombinert med bruk av beste skjønn. Nærmere forutsetninger ved verdsettelse av slike kontrakter er beskrevet i note 31.

VARIGE DRIFTSMIDLER

Varige driftsmidler avskrives over forventet brukstid, og dette danner grunnlaget for årlige avskrivninger i resultatregnskapet. Forventet levetid estimeres på bakgrunn av erfaring, historikk og skjønnmessige vurderinger og justeres dersom det oppstår endringer i slike estimater. Det tas hensyn til restverdi ved fastsettelse av avskrivningene, der vurdering av restverdi også er gjenstand for estimater.

NEDSKRIVNINGER

Det er betydelige investeringer i varige driftsmidler, immaterielle eiendeler, tilknyttede selskaper og felles kontrollert virksomhet. Disse anleggsmidlene testes for nedskrivninger når det foreligger indikatorer på mulige verdifall. Slike indikatorer kan være endringer i markedspriser, avtalestrukturer, negative hendelser eller andre driftsforhold. Ved beregning av gjennvinnbart beløp må det gjøres en rekke estimater vedrørende fremtidige kontantstrømmer der prisbaner og produksjonsvolum er de viktigste faktorene.

UTSATT SKATTEFORDEL

Det er balanseført utsatte skattefordeler knyttet til negativ grunnrenteinntekt til fremføring. Utsatt skattefordel er balanseført der det forventes at negativ grunnrenteinntekt kommer til anvendelse innenfor en tidshorisont på ti år. Tidspunkt for når negativ grunnrenteinntekt kan komme til fremføring er avhengig av forutsetninger om fremtidige inntekter, og i særdeleshet avhengig av forventninger til fremtidige kraftpriser. Ledelsen har anvendt sitt beste skjønn ved vurderinger knyttet til fremtidige kraftpriser og øvrige forutsetninger som bestemmer fremtidig grunnrenteinntekt.

PENSJONER

Beregning av pensjonsforpliktelse innebærer bruk av skjønn og estimater på en rekke parametre. Det henvises til note 12 for en nærmere beskrivelse av hvilke forutsetninger som er lagt til grunn. I noten er det også vist hvor sensitive beregningene er i forhold til de viktigste forutsetningene.

UTVIKLINGSKOSTNADER

Når utviklingskostnader balanseføres er det fordi det er sannsynlighetsovervekt for at det medfører fremtidige økonomiske fordeler. Fastsettelsen av slike sannsynligheter innebærer bruk av estimater for fremtidige kontantstrømmer fra prosjekter og er i sin natur beheftet med usikkerhet. I beregningene legges til grunn tidligere resultater og erfaringer, egne og tredjeparts analyser samt øvrige metoder som anses hensiktsmessige.

→ 03

VIKtige HENDELSER

2007

NYE GASSKRAFTVERK

Tre gasskraftverk som har vært under bygging siden 2005 ble ferdigstilt i fjerde kvartal. Knapsack i Tyskland er heleid av Statkraft og har en kapasitet på 800 MW. Herdecke i Tyskland og Kårstø i Norge er eid 50 % av Statkraft og har en totalkapasitet på ca 400 MW hver. Den samlede utbyggingskostnaden for Statkrafts andeler er 5200 millioner kroner.

BYTTE AV AKTIVA

Statkraft AS og E.ON AG inngikk i oktober en intensjonsavtale om å la E.ON AG overta Statkrafts eierandel i E.ON Sverige AB (44,6 %) i bytte mot aktiva innen fleksibel kraftproduksjon i Sverige, Tyskland og Storbritannia samt aksjer i E.ON AG. Den samlede verdien av byttehandelen er 4400 millioner euro. En endelig avtale ventes å bli undertegnet i løpet av første halvår og transaksjonen ventes gjennomført i andre eller tredje kvartal 2008.

AVTALER OM KRAFTLEVERANSE OG SAMARBEID OM UTBYGGING AV FORNYBAR ENERGI

Statkraft og det svenske selskapet SCA inngikk i september en rekke avtaler om kraftleveranser og samarbeid om utbygging av vind- og vannkraft på SCAs eiendommer i Sverige. Statkraft vil årlig levere 500 GWh kraft til SCAs svenske virksomhet innen skogindustri. Leveransene starter i 2009 og avtalens varighet er ti år. Videre har SCA og Statkraft etablert et felles selskap for utbygging av syv vindparker i Västernorrland og Jämtland i Sverige. Om anleggene blir bygget vil de årlig kunne produsere omlag 2,8 TWh og investeringskostnaden vil være cirka 14 000 millioner kroner. Samarbeidet omfatter også utredning av forutsetningene for mulige vannkraftprosjekter med et potensial på 630 GWh.

SMÅSKALA VANNKRAFT

Pålsbu vannkraftverk, med en forventet årsproduksjon på 22 GWh, ble åpnet i oktober. Statkraft har videre mottatt konsesjon på Kjensvatn vannkraftverk (75 GWh per år) i Nordland.

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL

NOTER ←
REVISORS BERETNING

I løpet av 2007 har åtte nye småskala vannkraftverk blitt vedtatt utbygget av datterselskapet Småkraft AS (totalt 115 GWh per år). I tillegg har selskapet mottatt konsesjon på ytterligere 11 kraftverk.

VINDKRAFT

Statkraft fikk i mars sin første endelige vindkraftkonsesjon i Storbritannia. Vindparken Blaengwen (50 % eierandel) vil ha en total kapasitet på 20–30 GWh per år.

FJERNVARME

Det nye forbrenningsanlegget ved Heimdal Varmesentral og den nye fjernvarmeledningen til Midtbyen i Trondheim ble åpnet i september. Varmeproduksjonen vil være 200 GWh per år.

NYE TEKNOLOGIER

Statkraft besluttet i oktober å bygge verdens første prototyp for saltkraftverk i Hurum med formål å utvikle fremtidige kommersielle anlegg. Statkraft har videre innledet samarbeid med forskingsmiljøer i Norge, Sverige og Danmark om utvikling på havenergi.

REPRESENTASJON PÅ BALKAN

Statkraft økte sin satsing i Sørøst-Europa gjennom året og etablerte representasjons- og prosjektkontorer i Serbia, Romania og Albania.

INTERNASJONAL SATSING

SN Power, hvor Statkraft har en eierandel på 50 %, har kjøpt det peruanske selskapet Electroandes SA som gjør SN Power til en av Perus fem største kraftprodusenter. På Filippinene har SN Power, sammen med lokale partnere, overtatt et vannkraftverk og er i sluttforhandlinger om overtagelse av to andre. I Chile har selskapet besluttet å bygge ut et vannkraftverk på 156 MW, samt en vindpark på om lag 50 MW. Statkrafts kapitalinnskudd i SN Power var 1200 millioner kroner i 2007.

NYE OBLIGASJONSLÅN UNDER EMTN PROGRAMMET

Statkraft gjennomførte emisjon av fire lån under EMTN programmet. To lån på henholdsvis 300 og 600 millioner euro og løpetider på 6 og 10,5 år er notert på børsen i London. To lån på 1500 millioner kroner hver og løpetider på henholdsvis 3 og 15 år er notert på Oslo Børs. Formålet med låneopptakene var å finansiere låneforfall og nye investeringer generelt.

2006

NY VINDPARK

I oktober åpnet Kjøllefjord vindpark for testproduksjon. Dette er Statkrafts tredje vindpark. De 17 vindturbinene forventes å produsere opp til 150 GWh årlig.

NY INDUSTRIKONTRAKT

Statkraft inngikk en langsiktig avtale med Eramet Norway om kraftleveranser fra 2011 til og med år 2020. Leveransen, som er på cirka 9 TWh over hele avtaleperioden, dekker hoveddelen av forbruket ved Eramets smelteverk i Sauda og Porsgrunn. Eramet sa samtidig opp sine myndighetsbestemte kraftavtaler i Sauda og Porsgrunn, og valgte i stedet en kommersiell løsning i samarbeid med Statkraft.

NYTT OBLIGASJONSLÅN

Statkraft gjennomførte emisjon av to lån med ti års løpetid under EMTN-programmet. Det ble tegnet for 2200 millioner kroner i lån med flytende rente og 2100 millioner kroner i lån med fast rente. Lånene er notert på Oslo Børs. Lånene erstatter tidligere obligasjonslån.

OVERFØRING AV AKSJER I HIMAL POWER LTD. (HPL)

SN Power er eid av Statkraft AS og Norfund med 50 % hver. Statkraft SF hadde eierandeler i det nepalske energiselskapet Himal Power Ltd. Statkraft SF benyttet sin investering som tingsinnskudd i SN Power i 2006. Eierandelen i SN Power er overført til Statkraft AS. Statkraft AS' eierandel i SN Power er etter disse transaksjonene uendret da selskapets andre eier har skutt inn et tilsvarende beløp i selskapet som Statkrafts tingsinnskudd.

YTTERLIGE INTERNASJONAL SATSING

Statkraft videreførte sin internasjonale satsing, med etablering av datterselskap i England for vindkraftutbygging i Storbritannia og et handelskontor i Bulgaria. Statkraft kartlegger også forretningsmuligheter i Sørøst-Europa, og har etablert samarbeid med de statlige kraftselskapene i Montenegro og Serbia.

→ 04

KJØP OG SALG AV VIRKSOMHET

Det har ikke vært kjøp eller salg av virksomhet i 2007 og 2006.

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL

→ **NOTER**
REVISORS BERETNING

→ 05

KONSOLIDERTE
SELSKAPER

AKSJER I KONSOLIDERTE DATTERSELSKAPER

Navn	Forretningskontor	Land	Morselskap	Eier- og stemmeandel
Statkraft Energi AS	Oslo	Norge	Statkraft AS	100,0 %
Baltic Cable AS	Malmø	Sverige	Statkraft Energi AS	66,7 %
Statkraft Carbon Invest AS	Oslo	Norge	Statkraft AS	100,0 %
Statkraft Financial Energy AB	Stockholm	Sverige	Statkraft AS	100,0 %
Statkraft Markets GmbH	Düsseldorf	Tyskland	Statkraft AS	100,0 %
Statkraft Markets Hungaria LLC	Budapest	Ungarn	Statkraft Markets GmbH	100,0 %
Statkraft South East Europe Ltd	Sofia	Bulgaria	Statkraft Markets GmbH	100,0 %
Statkraft Romania SRL	Bucuresti	Romania	Statkraft Markets GmbH	100,0 %
Statkraft Energy Austria GmbH	Wien	Østerrike	Statkraft Markets GmbH	100,0 %
Statkraft Markets BV	Amsterdam	Nederland	Statkraft Markets GmbH	100,0 %
Statkraft Markets Financial Services GmbH	Düsseldorf	Tyskland	Statkraft Markets GmbH	100,0 %
Statkraft Holding Knapsack GmbH	Düsseldorf	Tyskland	Statkraft Markets GmbH	100,0 %
Knapsack Power GmbH & Co KG	Düsseldorf	Tyskland	Statkraft Holding Knapsack GmbH	100,0 %
Knapsack Power Verwaltungs GmbH	Düsseldorf	Tyskland	Statkraft Markets GmbH	100,0 %
Statkraft Holding Herdecke GmbH	Düsseldorf	Tyskland	Statkraft Markets GmbH	100,0 %
Statkraft Suomi Oy	Kotka	Finland	Statkraft AS	100,0 %
Ahvionkoski Oy	Kotka	Finland	Statkraft Suomi Oy	100,0 %
Statkraft Sverige AB	Stockholm	Sverige	Statkraft AS	100,0 %
Graning AB	Stockholm	Sverige	Statkraft Sverige AB	100,0 %
Gidekraft AB	Stockholm	Sverige	Statkraft Sverige AB	90,1 %
Statkraft Development AS	Oslo	Norge	Statkraft AS	100,0 %
Smøla Vind AS	Oslo	Norge	Statkraft Development AS	100,0 %
Hitra Vind AS	Oslo	Norge	Statkraft Development AS	100,0 %
Kjøllefjord Vind AS	Oslo	Norge	Statkraft Development AS	100,0 %
Statkraft UK Ltd	London	Storbritannia	Statkraft AS	100,0 %
Fairwind Statkraft Orkney Ltd	Orknøyene	Storbritannia	Statkraft UK Ltd	75,0 %
Statkraft Western Balkans d.o.o.	Beograd	Serbia	Statkraft AS	100,0 %
Statkraft SCA Vind AB	Stockholm	Sverige	Statkraft AS	60,0 %
Renewable Energies and Photovoltaics Spain S.L.	Malaga	Spania	Statkraft AS	70,0 %
Statkraft Regional Holding AS	Oslo	Norge	Statkraft AS	100,0 %
Skagerak Energi AS	Porsgrunn	Norge	Statkraft Regional Holding AS	66,6 %
Skagerak Kraft AS	Porsgrunn	Norge	Skagerak Energi AS	100,0 %
Skagerak Nett AS	Sandefjord	Norge	Skagerak Energi AS	100,0 %
Telekraft AS	Porsgrunn	Norge	Skagerak Nett AS	100,0 %
Skagerak Elektro AS	Porsgrunn	Norge	Skagerak Energi AS	100,0 %
Skagerak Linje Team AS	Porsgrunn	Norge	Skagerak Energi AS	100,0 %
Skagerak Varme AS	Porsgrunn	Norge	Skagerak Energi AS	100,0 %
Skagerak Fibernet AS	Porsgrunn	Norge	Skagerak Energi AS	100,0 %
Grenland Fibernet AS	Porsgrunn	Norge	Skagerak Energi AS	100,0 %
Nota AS	Porsgrunn	Norge	Skagerak Energi AS	100,0 %
Energimåling AS	Skien	Norge	Skagerak Energi AS	85,0 %
Skien Fjernvarme AS	Skien	Norge	Skagerak Energi AS	51,0 %
Grunnåi Kraftverk AS	Porsgrunn	Norge	Skagerak Energi AS	55,0 %
Trondheim Energi AS	Trondheim	Norge	Statkraft Regional Holding AS	100,0 %
Enita AS	Trondheim	Norge	Trondheim Energi AS	100,0 %
Trondheim Energi Fjernvarme AS	Trondheim	Norge	Trondheim Energi AS	100,0 %
Trondheim Energi Kraft AS	Trondheim	Norge	Trondheim Energi AS	100,0 %
Trondheim Energi Kraftsalg AS	Trondheim	Norge	Trondheim Energi AS	100,0 %
Trondheim Energi Nett AS	Trondheim	Norge	Trondheim Energi AS	100,0 %
Trondheim Energi Eiendom AS	Trondheim	Norge	Trondheim Energi AS	100,0 %
Sluppen Eiendom AS	Trondheim	Norge	Trondheim Energi Eiendom AS	100,0 %
Statkraft Invest AB	Malmø	Sverige	Statkraft AS	100,0 %
Statkraft Forsikring AS	Oslo	Norge	Statkraft AS	100,0 %
Itene AS	Trondheim	Norge	Statkraft AS	100,0 %
Fjordkraft AS	Bergen	Norge	¹	
Småkraft AS	Oslo	Norge	²	

¹ Fjordkraft eies av Statkraft Regional Holding AS (3,15 %), Skagerak Energi AS (48 %) og Bergenshalvøens Kommunale Kraftselskap AS (48,85 %). Fjordkraft er konsolidert fra og med 1. januar 2007.

² Småkraft eies med 20 % hver av Statkraft AS, Skagerak Kraft AS, Trondheim Energi Kraft AS, Agder Energi AS og Bergenshalvøens Kommunale Kraftselskap AS.

→ 06

SEGMENT-
INFORMASJON

Statkrafts virksomhet er inndelt i segmenter. Segmentinndelingen er gjort i to dimensjoner. Den første er basert på iboende forskjeller mellom risiko og avkastning for de ulike aktivitetene i konsernet (primærsegmenter). Den andre dimensjonen er basert på geografiske forskjeller (sekundærsegmenter).

PRIMÆRSEGMENTER

PRODUKSJON OG SIKRINGSHANDEL

I dette segmentet ligger konsernets produksjonsapparat og tilhørende sikringshandel. Produksjonsapparatet omfatter vannkraftanlegg, vindparker og gasskraftverk i Norge og Nord-Europa. Sikringshandel er en relatert aktivitet og innebærer finansiell og fysisk handel med kraft og andre råvarer for å sikre og optimere inntektene fra produksjonen. Sikringshandelen skjer innenfor fastsatte volumrammer.

TRADING OG ORIGATION

Tradingaktiviteten omfatter handel i finansielle instrumenter for å skape gevinster ved å utnytte fluktuasjoner i markedspriser. Origination er virksomhet som tilbyr kundene spesialtilpassede energiprodukter og sikrer sin eksponering ved andre handler. Risiko i trading og origination følges hovedsakelig opp ved henholdsvis Value at Risk og Profit at Risk. Trading og origination har virksomhet i Oslo, Stockholm, Düsseldorf og Amsterdam.

NETT

Konsernets eierandeler og drift av nettvirksomhet er samlet i nettsegmentet. Det meste av driften er monopolvirksomhet og underlagt regulering fra NVE. Inntektene fastsettes ut fra en årlig inntektsramme, som blant annet avhenger av kostnadene i virksomheten.

SLUTTBRUKER

Segmentet består av detaljsalg av strøm til industri og privatkunder. Denne virksomheten er preget av sterk konkurranse og lave marginer. Fjordkraft og Trondheim Energi Kraftsalg utgjør de konsoliderte enhetene i dette segmentet.

ANNET

I dette segmentet ligger konsernets øvrige virksomhet. De viktigste områdene er fjernvarme, FoU-aktiviteter, samt investeringen i og resultater fra E.ON Sverige AB.

KONSERNFUNKSJONER OG ELIMINERINGER

Konsernfunksjoner og elimineringer av transaksjoner og mellomværende mellom segmentene er samlet i dette segmentet.

Segmentinformasjonen er satt sammen på tvers av juridiske enheter og forretningsområder. Tall fra tilknyttede selskaper og felles kontrollert virksomhet følger den samme segmentinndelingen, bortsett fra E.ON Sverige som i sin helhet ligger under segmentet Annet. Transaksjoner mellom segmentene inngås på markedsvilkår. Statkraftkonsernet hadde følgende regnskapstall innenfor de viktigste segmentene.

Beløp i mill. kroner	Konsern	Produksjon og sikringshandel	Trading og origination	Nett	Sluttbruker	Annet	Konsernfunksjoner og elimineringer
2007							
Brutto driftsinntekter	17 619	12 865	631	1 565	3 430	745	-1 617
Urealiserte verdiendringer	-739	-615	-83	-	53	-	-95
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	-1 639	-1 066	-7	-390	-58	-59	-58
Øvrige driftskostnader	-7 999	-4 069	-304	-775	-3 318	-752	1 219
Driftsresultat	7 242	7 115	237	400	107	-66	-551
Resultatandel fra tilknyttede selskaper	2 613	1 349	-48	155	-20	1 231	-54
Resultat før finans og skatt	9 855	8 464	189	555	87	1 164	-605
2006							
Brutto driftsinntekter	16 200	13 478	673	1 959	872	612	-1 394
Urealiserte verdiendringer	1 975	1 905	85	-	-15	-	-
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	-1 488	-973	-6	-400	-15	-32	-62
Øvrige driftskostnader	-4 840	-3 389	-417	-1 008	-763	-503	1 240
Driftsresultat	11 847	11 021	335	551	79	77	-216
Resultatandel fra tilknyttede selskaper	2 009	560	37	111	21	1 404	-124
Resultat før finans og skatt	13 856	11 581	372	662	100	1 481	-340
Balanse 31.12.07							
Investering i tilknyttede selskaper	32 131	8 026	-11	1 764	40	18 985	3 328
Øvrige eiendeler	77 981	58 484	5 558	6 279	1 751	2 334	3 575
Eiendeler	110 112	66 510	5 547	8 043	1 791	21 319	6 903
Kortsiktig gjeld	24 503	13 959	5 036	543	960	257	3 748
Langsiktig rentefri gjeld	10 831	8 929	114	732	132	287	637
Langsiktig rentebærende gjeld	30 361	-	-	-	-	-	30 361
Gjeld	65 695	22 888	5 150	1 275	1 092	544	34 746
Vedlikeholdsinvesteringer	571	447	-	57	1	66	-
Investeringer i økt kapasitet	1 413	975	-	156	-	282	-
Investering i eierandeler	1 800	1 625	37	-	-	138	-
Balanse 31.12.06							
Investering i tilknyttede selskaper	30 634	9 186	44	1 962	417	19 088	-63
Øvrige eiendeler	72 429	56 987	937	5 997	543	2 310	5 655
Eiendeler	103 063	66 173	981	7 959	960	21 398	5 592
Kortsiktig gjeld	20 595	14 421	1 503	548	258	987	2 878
Langsiktig rentefri gjeld	12 319	10 462	60	795	305	220	477
Langsiktig rentebærende gjeld	25 584	-	-	-	-	-	25 584
Gjeld	58 497	24 883	1 563	1 343	563	1 207	28 939
Vedlikeholdsinvesteringer	573	371	-	115	2	85	-
Investeringer i økt kapasitet	3 125	2 674	8	111	-	332	-
Investering i eierandeler	750	734	-	-	-	16	-

Rentebærende gjeld er ikke fordelt på segmenter siden finansposter ikke er fordelt.

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL
→ **NOTER**
REVISORS BERETNING

SEKUNDÆRSEGMENTER

Sekundærsegmentene er basert på den geografiske fordelingen av opprinnelsen til produksjonsapparatet eller virksomheten.

Beløp i mill. kroner	Konsern	Norge	Sverige	Finland	Tyskland	Øvrig
2007						
Inntekter	17 619	15 846	618	80	1 073	3
Eiendeler	110 112	77 573	23 190	1 106	8 182	61
Periodens investeringer	3 783	3 482	22	-	280	-
2006						
Inntekter	16 200	14 767	942	99	391	-
Eiendeler	103 063	72 796	25 630	1 193	3 441	3
Periodens investeringer	4 448	2 575	32	-	1 840	-

→ **07**
**SALGS-
INNTEKTER**

Statkraft optimaliserer sin vannkraftproduksjon ut fra en vurdering av verdien av tilgjengelig vann mot faktisk og forventet fremtidig spotpris. Dette gjøres uavhengig av inngåtte kontrakter. Dersom Statkraft har fysiske leveringsforpliktelser som avviker fra den faktiske produksjonen, kjøpes eller selges differansen i spotmarkedet. Nødvendige spotkjøp regnskapsføres som en korreksjon mot kraftsalg. Fysiske og finansielle kontrakter benyttes for å sikre den underliggende produksjonen i form av inngåelse av salgs- eller kjøpsposisjoner. Salgsposisjoner inngås for å sikre prisen på en nærmere fastsatt andel av planlagt fremtidig produksjon. Kjøpsposisjoner inngås for å justere sikringsnivået dersom forutsetningene endres og det vurderes at Statkraft har en for høyt sikret posisjon. Alle kontrakter føres som en justering av den underliggende inntekten fra produksjonen basert på marginen mellom kontraktspris og spotpris (systempris for finansielle kontrakter).

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Netto fysisk spotsalg, inkl grønne sertifikater	5 469	8 560
Konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser	213	195
Industrikraft til myndighetsbestemte priser	1 713	1 773
Lange kommersielle kontrakter	1 582	1 494
Dynamisk sikring	1 593	28
Trading og origination	623	528
Nett	1 535	1 933
Sluttbruker	3 390	806
Fjernvarme	315	271
Annet/elimineringer	111	-267
Sum	16 544	15 321

Statkraft har langsiktige fysiske salgskontrakter med kraftkrevende industri og treforedlingsindustrien til priser fastsatt av Stortinget, samt leveringsforpliktelser til kommuner som har rett til å kjøpe kraft til konsesjonspris.

Årlig leveringsvolum for konsesjons- og industrikraft

Tall i TWh	Industri	Konsesjon	Sum
2008	9,3	2,9	12,1
2009	9,3	2,9	12,1
2010	9,3	2,9	12,1
2011	1,5	2,9	4,3
2012	0,5	2,9	3,3
2013	0,5	2,9	3,3
2014	0,5	2,9	3,3
2015	0,5	2,9	3,3
2016	0,5	2,9	3,3
2017	0,5	2,9	3,3
Sum	32,1	28,7	60,8

Pris og volum for konsesjonskraft og myndighetsbestemte kontrakter

	2007	2006
Konsesjonskraft – Volum (TWh)	2,9	2,9
Konsesjonskraft – Pris (øre/kWh)	8,8	8,3
Myndighetsbestemte kontrakter – Volum (TWh)	10,3	13,1
Myndighetsbestemte kontrakter – Pris (øre/kWh)	16,6	13,5

Industrikontraktene på myndighetsbestemte vilkår løper i all hovedsak ut fortløpende frem til 2011. Etter hvert som de myndighetsbestemte kontraktene går ut, vil de for en stor del bli erstattet av kommersielle avtaler.

I tillegg har Statkraft andre fysiske kontraktsforpliktelser av varierende varighet både til innenlandske og utenlandske kunder.

I forbindelse med byggingen av gasskraftverkene i Norge og Tyskland har Statkraft inngått langsiktige avtaler om kjøp av gass fra henholdsvis StatoilHydro og WINGAS. Statkraft har forøvrig ingen langsiktige fysiske kjøpsforpliktelser av vesentlig betydning.

→ 08

 MAGASIN-
 BEHOLDNING OG
 PRODUKSJON
 (IKKE REVIDERT)

Produksjon		2007	2006
Tall i TWh			
Vannkraft		42,7	45,2
Vindkraft		0,7	0,5
Gasskraft		1,5	-
Sum		44,9	45,7
Magasinbeholdning			
Tall i TWh	31.12.07	31.12.06	Maksimal kapasitet
Konsern	30,2	23,3	39,7

I et normalår vil magasinbeholdningen variere omkring en middelbeholdning med -11 TWh ved et minimumsnivå i april og +5 TWh ved et maksimumsnivå i oktober. Tilsiget har i 2007 vært over normalen. Magasinbeholdningen ved årsslutt var høyere enn normalt.

→ 09

 ANDRE DRIFTS-
 INNTEKTER

	2007	2006
Beløp i mill. kroner		
Inntekter ved utleie av kraftverk	119	110
Øvrige leieinntekter og salg av tjenester	427	460
Gevinst/tap ved salg av driftsmidler	9	22
Erstatninger	10	124
Øvrige driftsinntekter	510	163
Sum	1 075	879

I posten øvrige driftsinntekter for 2007 inngår dagbøter med 226 millioner kroner og inntektsført forsikringsoppgjør på 238 millioner kroner.

→ 10

 UREALISERTE
 VERDIENDRINGER
 ENERGIDERIVATER

Urealiserte verdiendringer på energiderivater er spesifisert per portefølje i tabellen nedenfor. Beskrivelse av de enkelte porteføljene ligger i note 32. Alle verdiendringene kommer fra finansielle instrumenter som i henhold til IAS 39 skal føres til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet.

	2007	2006
Beløp i mill. kroner		
Nordisk vannkraftportefølje eksklusiv industrikraft	-1 515	311
Industrikraftkontrakter i nordisk vannkraftportefølje	407	2 176
Trading & Origination	-401	50
Baltic Cable og kontinentet	122	20
Sluttbrukerportefølje	53	-12
Gasskraftvirksomhet	595	-570
Sum	-739	1 975

→ 11

 LØNSKOSTNADER
 OG ANTALL
 ANSATTE

	2007	2006
Beløp i mill. kroner		
Lønn	1 178	966
Arbeidsgiveravgift	172	164
Pensjonskostnader	205	126
Andre ytelser	49	64
Sum	1 604	1 320

Gjennomsnittlig antall årsverk i 2007 var for konsernet 2187. I 2006 var tilsvarende tall 2055.

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL

→ **NOTER**
REVISORS BERETNING

→ 12 PENSJONER

YTELSESPLANER

KOLLEKTIVE PENSJONSORDNINGER I KONSERNET

Flertallet av de ansatte i konsernets selskaper i Norge deltar i offentlige tjenestepensjonsordninger i henhold til Lov om statens pensjonskasse, overføringsavtalen og regelverket for offentlige tjenestepensjoner. 2228 antall ansatte og 1406 antall pensjonister var dekket gjennom ytelsesplaner per 31. desember 2007. Skagerak Energi konsern og Fjordkraft har sine ordninger i egne pensjonskasser. Med unntak av Småkraft, har resten av konsernet sine ordninger i Statens Pensjonskasse (SPK). Pensjonsbetalingene fra SPK er garantert av den norske stat (pensjonsloven §1). De kollektive pensjonsordningene omfatter alders-, uføre-, ektefelle- og barnepensjon. Alderspensionen utgjør ved full opptjening 66 % av pensjonsgrunnlaget for lønn opp til 12 ganger folketrygdens grunnbeløp (G).

Pensjonsytelsene samordnes med folketrygdens ytelser. For øvrig har alle selskapene avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP) fra 62 år.

Statkraft betaler inn en årlig premie til SPK og er ansvarlig for finansieringen av ordningen. Ordningen i SPK er likevel ikke fondsbasert. Det simuleres derfor en forvaltning av fondsmidler ("fiktive fond") som om midlene var plassert i statsobligasjoner. I simuleringen legges det til grunn at obligasjonene holdes til forfall.

ANDRE ORDNINGER

Statkraft SF hadde tidligere supplerende ordning for alders- og etterlattepensjon i egen pensjonskasse. Ordningen er opphørt og det er utstedt fripoliser til dekning av pensjonskassens gjenværende forpliktelser.

USIKREDE PENSJONSFORPLIKTELSE

Selskapene som representerer en videreføring av virksomheten i Statkraft SF (heretter omtalt som Statkraft) har i tillegg til de ovennevnte avtalene også inngått pensjonsavtaler som gir alle ansatte med pensjonsgrunnlag over 12G alders- og uførepensjon på 66 % av pensjonsgrunnlag overskytende 12G. For enkelte medlemmer av konsernledelsen gir ordningen også etterlatte- og barnepensjon. Disse pensjonene dekkes over driften. I tillegg har Statkraft en etterlattepensjonsordning, som er en fortsettelse av ordningen i Statkrafts Pensjonskasse (som opphørte i 2003). Ordningen omfatter ikke medarbeidere ansatt etter 1. oktober 2003.

Ansatte som forlater selskapet før pensjonsalder får en oppsatt pensjonsrettighet. For ordningene i SPK hefter ikke Statkraft og Trondheim Energi for disse forpliktelsene. Oppsatte rettigheter i Skagerak Pensjonskasse videreføres som en forpliktelse for pensjonskassen. For de usikrede ordninger vil ansatte som slutter få en oppsatt pensjonsrettighet.

AKTUARIELLE BEREGNINGER – YTELSESPLANER

Nåverdien av ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser og inneværende års pensjonsopptjening blir beregnet ved bruk av påløpte ytelsers metode. Netto nåverdi av pensjonsforpliktelsene opptjent på balansedagen justert for forventet fremtidig lønnsvekst frem til pensjonsalder er basert på beste estimat på forutsetninger per 31. desember 2007. Beregningene tar utgangspunkt i medlemsbestand og lønnsdata ved utgangen av året. Ledelsen har vurdert at det ikke har skjedd endring i forutsetning og grunnlagsdata som vil gi vesentlig effekt på beregnet forpliktelse per 31. desember 2007.

Aktuarielle tap i 2007 skyldes i hovedsak endret pensjonsforpliktelse per 31. desember 2007 grunnet oppdaterte forutsetninger, medlemsbestand og faktisk lønnsøkning. Per 31. desember 2007 er diskonteringsrenten endret fra 4,4 % til 4,6 % og ny tariff for dødelighet og uførhet er lagt til grunn. For ordningene i SPK er dødelighetstarriffen K2005 benyttet, mens Skageraks Pensjonskasse har benyttet en tariff basert på en dynamisk statistikk med utgangspunkt i dødelighet per 2004. I tillegg har Skagerak Energi endret forutsetning for fremtidig lønnsvekst fra 4 % til 4,5 %.

INNSKUDDSPLANER

Konsernets selskaper i Sverige og Finland har innskuddsplaner i samsvar med lokale lover.

BAKGRUNN VALGTE FORUTSETNINGER/RISIKOTABELL

Diskonteringsrenten er satt til 4,6 % og er beregnet som et veid gjennomsnitt av den risikofrie rente frem til utbetalingene ventes å finne sted. Lønnsreguleringen er beregnet som summen av forventet reallønnsvekst på 1,5 %, inflasjon på 2,25 % og et karriere-t tillegg på 0,25 %–0,75 %. Regulering av løpende pensjoner følger i henhold til dagens regelverk reguleringen av folketrygdens grunnbeløp (G) og er satt lik forventet lønnsvekst. De demografiske faktorene er oppdatert ved at dødeligheten er forutsatt å følge de nye tariffene K2005. Uførerisikoen er satt lik tariffen IR 73.

Følgende forutsetninger er lagt til grunn

	31.12.07	01.01.07	31.12.06	01.01.06
Årlig diskonteringsrente	4,6 %	4,4 %	4,4 %	4,2 %
Lønnsregulering	4–4,5 %	4,0 %	4,0 %	2,7 %
Regulering av løpende pensjoner	4,0 %	4,0 %	4,0 %	2,4 %
Regulering av folketrygdens grunnbeløp	4,0 %	4,0 %	4,0 %	2,4 %
Forventet frivillig avgang				
• Opp til 45 år	2,5 %	2,5 %	2,5 %	2,5 %
• Mellom 45 og 60 år	0,5 %	0,5 %	0,5 %	0,5 %
• Over 60 år	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %
Forventet avkastning	4,6–6 %	4,4–6 %	4,4–6 %	4,2 %
Inflasjonsrate	2,25 %	2,25 %	2,25 %	1,50 %
Uttakstilbøyelighet AFP	20 %	20 %	20 %	20 %

Forutsetninger per 31. desember er benyttet til beregning av netto pensjonsforpliktelse ved utgangen av året, mens forutsetninger per 01. januar er benyttet til å beregne pensjonskostnaden for året.

Spesifikasjon av netto innregnet ytelsesbasert pensjonsforpliktelse

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	3 558	3 109
Virkelig verdi på pensjonsmidler	-2 463	-2 103
Faktisk netto pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	1 095	1 006
Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i ikke fondsbaserte ordninger	223	112
Kostnader ved tidligere perioders pensjonsopptjening som ikke er innregnet i balansen	-38	-
Arbeidsgiveravgift	181	157
Netto pensjonsforpliktelse i balansen	1 461	1 275

Bevegelse i ytelsesbasert pensjonsforpliktelse gjennom året

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser per 01.01.	3 221	2 383
Økning i forpliktelser ved nytt datterselskap	90	-
Nåverdien av årets pensjonsopptjening	160	98
Rentekostnader	146	102
Aktuarielle tap (gevinster) på forpliktelsen	224	737
Kostnader ved tidligere perioders pensjonsopptjening	4	-
Utbetalte ytelser	-101	-99
Brutto ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser per 31.12.	3 743	3 221

Bevegelse i virkelig verdi på pensjonsmidler for ytelsesbaserte pensjonsordninger

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Virkelig verdi på pensjonsmidler per 01.01.	2 103	1 931
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	112	83
Aktuarielle gevinster/tap på pensjonsmidlene	78	26
Totalt tilskudd	200	155
Økning i pensjonsmidlene ved nytt datterselskap	54	-
Utbetalte ytelser	-85	-92
Virkelig verdi på pensjonsmidler per 31.12.	2 463	2 103

Pensjonsmidler består av

Beløp i mill. kroner	31.12.07		31.12.06	
Egenkapitalinstrumenter	310	13 %	283	13 %
Rentebærende instrumenter	1 869	76 %	1 619	77 %
Annet	285	12 %	201	10 %
Virkelig verdi pensjonsmidler	2 463	100 %	2 103	100 %

Statkraft og Trondheim Energi har sine pensjonsordninger i SPK. Her består pensjonsmidlene av et fiktivt fond som er plassert i statsobligasjoner med 1, 3, 5 eller 10-årige norske statsobligasjoner eller en kombinasjon av disse. Inntil 35 % av midlene kan knyttes opp til avkastningen i Statens pensjonsfond – utland, men Statkraft og Trondheim Energi har hittil ikke benyttet denne muligheten.

Skagerak Energi har egen pensjonskasse som har plassert pensjonsmidlene en diversifisert portefølje av norske og utenlandske rentebærende papirer, pantelån til medlemmer, aksjer (maks 25 %) hedgefond (maks 7 %) og eiendom (maks 10 %) gjennom eksterne forvaltere. Det samme gjelder for Fjordkraft, som er medlem av BKKs Pensjonskasse.

Bevegelse i aktuarmessig gevinst(-)/tap innregnet direkte i egenkapitalen

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Akkumulert beløp innregnet direkte i egenkapitalen før skatt per 01.01.	1 038	227
Akkumulert beløp innregnet direkte i egenkapitalen før skatt nytt datterselskap	35	-
Innregnet i perioden	168	811
Akkumulert beløp innregnet direkte i egenkapitalen før skatt per 31.12.	1 241	1 038
Utsatt skatt relatert til aktuarmessig gevinst(-)/tap innregnet direkte i egenkapitalen	348	291
Akkumulert beløp innregnet direkte i egenkapitalen etterskatt per 31.12.	894	747

Pensjonskostnad innregnet i resultatregnskapet

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Ytelsesplaner		
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	160	98
Rentekostnad	146	102
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-112	-83
Kostnad ved tidligere perioders pensjonsopptjening	4	-
Tilskudd fra ansatte	-19	-8
Arbeidsgiveravgift	24	15
Pensjonskostnad ytelsesplaner	203	124

Innkuddsplaner

Arbeidsgivers tilskudd	2	2
Totale pensjonskostnader	205	126

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL

→ **NOTER**
REVISORS BERETNING

Sensitivitetsanalyse ved endring i forutsetninger

	Diskonteringsrente		Årlig lønnsvekst		Økning i G		Fratredelsesrate	
	+1 %	-1 %	+1 %	-1 %	+1 %	-1 %	+1 %	-1 %
Endring periodens netto pensjonskostnad	-29	37	39	-34	23	-23	-6	5
Endring netto pensjonsforpliktelse per 31.12.	-625	807	438	-379	310	-285	-50	13

→ 13

EIENDOMS-
SKATT OG
KONSESJONS-
AVGIFTER

	2007	2006
Beløp i mill. kroner		
Konsesjonsavgifter	254	255
Eiendomsskatt	729	599
Sum	983	854

Konsesjonsavgifter prisjusteres med konsumprisindeksen ved første årsskifte fem år etter at konsesjonen ble gitt og deretter hvert femte år.

Nåverdien av forpliktelser vedrørende framtidige konsesjonsavgifter, som ikke er avsatt for i regnskapet, er for konsernet beregnet til 6300 millioner kroner diskontert med en rente på 4 % i henhold til forskrift om justering av konsesjonsavgifter, årlige erstatninger og fond med videre.

→ 14

ANDRE
DRIFTS-
KOSTNADER

	2007	2006
Beløp i mill. kroner		
Materialer	197	182
Konsulenter og innleid arbeidskraft	630	489
Kostnader kraftverk drevet av andre	197	157
Erstatninger	88	76
Øvrige driftskostnader	681	532
Sum	1 793	1 436

→ 15

FINANSPOSTER

Finanspostene stammer fra finansielle instrumenter regnskapsført etter IAS 39. Kolonnen med vurderingsbasis viser hvilken gruppe med finansielle instrumenter som genererer resultatføringen.

Finansinntekter

Beløp i mill. kroner	Vurderingsbasis	2007	2006
Renteinntekter likviditet	Frivillig vurdert til virkelig verdi over resultat	287	218
Renteinntekter annet	Amortisert kost	48	1
Finansielle derivater, realisert valutagevinst/tap	Pliktig virkelig verdi over resultat	-	-75
Bankkonti og lån, realisert valutagevinst/tap	Amortisert kost	12	91
Verdipapir likviditet, realisert gevinst/tap	Frivillig vurdert til virkelig verdi over resultat	26	19
Utbytte	Tilgjengelig for salg	4	12
Andre finansinntekter	Amortisert kost	23	12
Sum		400	279

Finanskostnader

Beløp i mill. kroner	Vurderingsbasis	2007	2006
Rentekostnader	Amortisert kost	-1 563	-1 146
Garantipremier	Honorarutgifter	-73	-117
Finansielle derivater, realisert valutagevinst/tap	Pliktig virkelig verdi over resultat	-81	-
Bankkonti og lån, realisert valutagevinst/tap	Amortisert kost	33	-41
Verdipapir gjeld, realisert gevinst/tap	Frivillig vurdert til virkelig verdi over resultat	-3	-37
Andre finanskostnader	Amortisert kost	-29	-80
Sum		-1 717	-1 422

Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter

Beløp i mill. kroner	Vurderingsbasis	2007	2006
Rentebytteavtaler	Pliktig virkelig verdi over resultat	-410	-207
Valuta- og rentebytteavtaler	Pliktig virkelig verdi over resultat	-263	-544
Valutaterminer	Pliktig virkelig verdi over resultat	372	-174
Valutalån	Amortisert kost	530	-97
Verdipapir likviditet	Pliktig virkelig verdi over resultat	-2	-109
Sum		227	-1 131

Netto finansposter

-1 090 -2 274

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL

NOTER ←
REVISORS BERETNING

→ 16
SKATTER

Skattekostnad består av

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Overskuddsskatt	2 008	2 540
Grunnrenteskatt	758	1 148
Korreksjon tidligere års ligning	58	-89
Endring utsatt skatt	-691	248
Skattekostnad i resultatregnskapet	2 133	3 847

Betalbar overskuddsskatt

Beregnet overskuddsskatt årets resultat	3 714	2 814
Skattevirkning av konsernbidrag	-2 961	-1 881
Betalbar overskuddsskatt før utligning mot årets naturressursskatt	753	933

Betalbar skatt i balansen

Naturressursskatt	562	571
Grunnrenteskatt	758	1 148
Overskuddsskatt som overstiger naturressursskatt	191	362
Korreksjonsskatt	75	36
Skyldig skatt tidligere inntektsår	-3	44
Betalbar skatt i balansen	1 583	2 161

Forskuddsbetalt skatt i balansen

Forskuddsbetalt naturressursskatt	1 073	624
Forskuddsbetalt korreksjonsskatt	75	36
Forskuddsbetalt skatt i balansen – se note 20	1 148	660

Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Resultat før skattekostnad	8 765	11 582
Forventet skattekostnad etter nominell sats 28 %	2 454	3 243

Skatteeffekter av

Grunnrenteskatt	571	1 264
Satsforskjeller i utlandet	260	-66
Endringer i skattesats/skatteregler	-588	-
Resultat tilknyttede selskaper	-732	-562
Skattefrie inntekter	-14	-8
Endringer vedrørende tidligere år	38	-89
Andre permanente forskjeller, netto	145	65
Skattekostnad	2 133	3 847
Effektiv skattesats	24,3 %	33,2 %

SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT

Nedenfor er det gitt en spesifikasjon av netto utsatt skatt. I balansen er det utsatt skattefordel og utsatt skatt knyttet til ulike skattesubjekter/-regimer presentert hver for seg. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynliggjort at den vil bli utnyttet.

Beløp i mill. kroner	01.01.06	Resultatført i perioden	Ført mot egenkapital	Kjøp og salg av selskaper	Annet	31.12.06
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	-405	-94	204	-	1 405	1 110
Driftsmidler	3 670	-61	99	-	-	3 708
Pensjonsforpliktelser	-128	-55	-187	-	-	-370
Andre langsiktige poster	271	179	-	-	-	450
Fremførbare underskudd/godtgjørelse	-172	-21	-	-	-	-193
Utsatt skatt grunnrentebeskatning	1 500	373	-	-	-	1 873
Fremførbare negativ grunnrenteinntekt	-202	-73	-	-	-	-275
Sum netto utsatt skatt	4 534	248	116	-	1 405	6 303
Herav presentert som utsatt skattefordel, ref note 17	1 633					1 585
Herav presentert som utsatt skatt, ref note 26	6 167					7 887

Beløp i mill. kroner	01.01.07	Resultatført i perioden	Ført mot egenkapital	Kjøp og salg av selskaper	Annet	31.12.07
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	1 110	-479	-4	0	-227	400
Driftsmidler	3 708	226	-107	14	-	3 841
Pensjonsforpliktelser	-370	16	-46	-14	-	-414
Andre langsiktige poster	450	120	-	53	-	623
Fremførbare underskudd/godtgjørelse	-193	167	-	-	-	-26
Utsatt skatt grunnrentebeskatning	1 873	64	-	-	-	1 937
Fremførbare negativ grunnrenteinntekt	-275	-805	-	-	-	-1 080
Sum netto utsatt skatt	6 303	-691	-157	53	-227	5 281
Herav presentert som utsatt skattefordel, ref note 17	1 585					1 025
Herav presentert som utsatt skatt, ref note 26	7 887					6 306

Annet består hovedsakelig av effekt knyttet til konsernbidrag til morselskapet Statkraft SF.

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL

→ **NOTER**
REVISORS BERETNING

Utsatt skatt ført direkte mot egenkapitalen

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Estimatavvik pensjoner	-46	-187
Sikringsinstrumenter	-43	204
Omregningsdifferanser	-68	99
Sum utsatt skatt ført mot egenkapital	-157	116

Anvendte skattesatser i beregning av utsatt skatt

28 % – Selskapsskattesats i Norge og Sverige
26 % – Selskapsskattesats Finland
40 % – Selskapsskattesats Tyskland (31,4 % fra 2008)
30 % – Grunnrenteskattesats Norge
58 % – Marginalskattesats Norge (grunnrenteskattesats + selskapsskattesats)

→ 17

**IMMATERIELLE
EIENDELER****Immaterielle eiendeler**

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Utsatt skattefordel	1 026	1 585
Goodwill	207	207
Annet	356	103
Sum	1 589	1 895

Utsatt skattefordel er nærmere omtalt i note 16.

Beløp i mill. kroner	Goodwill	Annet	Sum
Anskaffelseskost per 01.01.06	366	9	375
Akkumulerte av- og nedskrivninger per 01.01.06	-158	-4	-162
Balanseført verdi per 01.01.06	208	5	213
Tilgang	-	86	86
Valutaeffekter	-1	12	11
Balanseført verdi per 31.12.06	207	103	310
Anskaffelseskost per 31.12.06	365	107	472
Akkumulerte av- og nedskrivninger per 31.12.06	-158	-4	-162
Balanseført verdi per 31.12.06	207	103	310
Tilgang	-	1	1
Tilgang ved konsolidering av nye selskaper	-	512	512
Valutadifferanser	-	-4	-4
Avskrivninger	-	-20	-20
Tilgang akkumulerte avskrivninger	-	-236	-236
Balanseført verdi per 31.12.07	207	356	563
Anskaffelseskost per 31.12.07	365	616	981
Akkumulerte av- og nedskrivninger per 31.12.07	-158	-260	-418
Balanseført verdi per 31.12.07	207	356	563

Antatt økonomisk levetid 5–25 år 10–15 år

FORSKNING OG UTVIKLING

Konsernets forsknings- og utviklingsaktiviteter består av aktiviteter knyttet til nye energikilder og videreutvikling av eksisterende anlegg og teknologier. I forskningsaktiviteter knyttet til nye energikilder inngår generelle forskningsprosjekter. Prosjektene har som formål å gi mer viten om teknologi eller annet som kan gi grunnlag for fremtidige aktiviteter/prosjekter.

For å tilegne seg ny kunnskap og utvikle nye metoder innenfor energidisponering og vedlikehold, har konsernet også forsknings- og utviklingsaktiviteter rettet mot eksisterende anlegg/energi kilder. Forsknings- og utviklingsaktiviteter som har pågått i 2007 og 2006 omfatter i det vesentlige forskning som samlet er resultatført med henholdsvis 49 millioner kroner for 2007 og 37,5 millioner kroner for 2006.

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL

NOTER ←
REVISORS BERETNING

→ 18
VARIGE
DRIFTSMIDLER

Beløp i mill. kroner	Regulerings- anlegg	Turbiner, genera- torer, mv.	Nettanlegg	Andeler i kraftverk drevet av andre	Tomt, fjell- rom, bygg, vei, bru og kaianlegg	Anlegg under utførelse	Annet ¹	Sum
Anskaffelseskost 01.01.06	26 488	18 482	9 554	3 094	11 780	2 364	2 785	74 546
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-4 609	-8 176	-4 065	-747	-1 854	-	-1 224	-20 674
Balanseført verdi 01.01.06	21 879	10 305	5 489	2 347	9 926	2 364	1 562	53 872
2006								
Balanseført verdi 01.01.06	21 879	10 305	5 489	2 347	9 926	2 364	1 562	53 872
Tilgang (ved investeringer)	170	145	105	9	15	2 940	181	3 565
Tilgang ved kjøp av nye datterselskaper	-	-	-	-	40	-	-	40
Overført fra anlegg under utførelse	216	261	109	-	-	-755	169	-
Avgang	-	-6	-73	-	-12	-	-199	-290
Balanseførte låneutgifter	-	-	-	-	-	53	-	53
Valutaeffekter	24	24	71	-	497	13	-2	627
Avskrivninger	-259	-476	-345	-83	-137	-	-186	-1 486
Balanseført verdi 31.12.06	22 030	10 253	5 356	2 273	10 329	4 615	1 525	56 381
Anskaffelseskost 31.12.06	26 898	18 906	9 766	3 103	12 320	4 615	2 936	78 543
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-4 868	-8 652	-4 410	-830	-1 991	-1	-1 411	-22 162
Balanseført verdi 31.12.06	22 030	10 253	5 356	2 273	10 329	4 614	1 526	56 381
2007								
Balanseført verdi 01.01.07	22 030	10 253	5 356	2 273	10 329	4 614	1 526	56 381
Tilgang (ved investeringer)	53	168	196	10	68	1 124	284	1 903
Overført fra anlegg under utførelse	165	2 656	-	-	322	-3 985	842	-
Avgang	-	-20	-74	-	-34	-9	-	-137
Balanseførte låneutgifter	103	7	-	-	-	1	2	113
Valutaeffekter	-53	-24	-74	-	-285	-81	-	-517
Avskrivninger	-289	-537	-335	-75	-125	-	-257	-1 619
Avgang akkumulerte avskrivninger	-	-	68	-	14	-	22	103
Balanseført verdi 31.12.07	22 009	12 503	5 137	2 208	10 288	1 664	2 418	56 228
Anskaffelseskost 31.12.07	27 166	21 692	9 814	3 113	12 390	1 664	4 063	79 904
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-5 157	-9 189	-4 677	-905	-2 102	-	-1 645	-23 676
Balanseført verdi 31.12.07	22 009	12 503	5 137	2 208	10 288	1 664	2 418	56 228
Avskrivningstid (år)	30-75	15-40	25-35	5-50	25-75	7- uendelig	3-40	

¹ I posten Annet inngår i hovedsak fjernvarmeanlegg, bygninger, kontor- og datautstyr, elektrotekniske anlegg og kjøretøyer.

Nedenfor følger en nærmere spesifikasjon av brukstiden for de ulike driftsmidlene. Det er ikke gjort vesentlige endringer i avskrivningsplan fra tidligere:

	Avskrivningstid (år)		Avskrivningstid (år)
Fallrettigheter	evig	Nettanlegg	
Damanlegg		- transformator	35
- fyllingsdammer, betongdammer	75	- apparatanlegg, høyspent	35
- øvrige dammer	30	Bygninger (adm. mv.)	25-50
Tunnelsystemer	75	Øvrige faste anlegg	
Maskintekniske installasjoner		- varige	20
- rørgater	40	- mindre varige	10
- aggregater (turbin, ventil)	40	Diverse løsøre	5
- øvrige maskintekniske anlegg	15	Tomter	evig
Fjellrom	75	Kontor- og datautstyr	3
Veier, broer og kaier	75	Inventar og utstyr	5
Elektrotekniske anlegg		Transportmidler	8
- transformator/generator	40	Anleggsmaskiner	12
- apparatanlegg (høyspent)	35	Småbåter	10
- kontrollanlegg	15	Gass- og dampgenerator	20-25
- driftssentral	15	Kjølevannsystem	20-25
- samband	10	Transformatorer gasskraftverk	20-25

INVESTERINGSEIENDOMMER

Konsernet har eiendommer i Trondheim der hensikten er utvikling med tanke på salg og utleie. Markedsverdien av eiendommene er vurdert til 142 millioner kroner og bokført verdi er 14 millioner kroner. Fastsettelse av markedsverdi er basert på økonomiske betraktninger i form av kontantstrømanalyser foretatt av uavhengig takstmann i 2007. I hovedsak bygger fastsettelsen på lokal markedskunnskap ved å se på den enkelte eiendoms evne til å generere leieinntekter i dag og i fremtiden samt utbyggingspotensialer, beliggenhet, beskaffenhet og kunnskap om aktørenes (kjøpernes) krav til avkastning.

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL

→ **NOTER**
REVISORS BERETNING

→ 19

**TILKNYTTETE
SELSKAPER
OG FELLES-
KONTROLLERT
VIRKSOMHET**

SELSKAP BEHANDLET ETTER EGENKAPITALMETODEN

Aksjer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet er behandlet etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet. Dette gjelder følgende selskaper:

Navn	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
Felleskontrollerte virksomheter			
Statkraft Norfund Power Invest AS (SN Power)	Oslo	50,0 %	50,0 %
Naturkraft AS	Tysvær	50,0 %	50,0 %
Kraftwerksgesellschaft Herdecke GmbH & Co KG	Düsseldorf	50,0 %	50,0 %
Catmount Energy Ltd	Storbritannia	50,0 %	50,0 %
Catmount Cymru Cyf	Storbritannia	50,0 %	50,0 %
GreenPower Carraig Gheal	Storbritannia	50,0 %	50,0 %
GreenPower Little Law	Storbritannia	50,0 %	50,0 %
HPC Ammerån AB	Stockholm	50,0 %	50,0 %
HPC Byske AB	Stockholm	50,0 %	50,0 %
HPC Edsox AB	Stockholm	50,0 %	50,0 %
HPC Röan AB	Stockholm	50,0 %	50,0 %
Tilknyttede selskaper			
Bergenshalvøens Kommunale Kraftselskap AS (BKK)	Bergen	49,9 %	49,9 %
Agder Energi AS	Kristiansand	45,5 %	45,5 %
E.ON Sverige AB	Malmö	44,6 %	43,4 %
Istad AS	Molde	49,0 %	49,0 %
Hydra Tidal Energy Technol AS	Oslo	28,3 %	28,3 %
Hytrec AS	Oslo	39,0 %	39,0 %
Ecopro AS	Verdal	25,0 %	25,0 %
Telenor Cinclus AS	Bærum	34,0 %	34,0 %
Censitel AS	Horten	40,0 %	40,0 %
Vestfold Trafo Energi AS	Stokke	34,0 %	34,0 %
Naturgass Grenland AS	Porsgrunn	30,0 %	30,0 %
Energi og Miljøkapital AS	Skien	35,0 %	35,0 %
Larvik Fibernet AS	Larvik	34,0 %	34,0 %
Skagerak Fibernet Vestfold AS	Porsgrunn	49,0 %	49,0 %
Midtnorge Kraft	Rissa	40,0 %	40,0 %

Ingen av selskapene har observerbare markedsverdier i form av børskurs eller lignende.

Beløp i mill. kroner	BKK	Agder	Telenor	Cinclus	SN Power	Naturkraft
Inngående balanse	6 129	4 111	-	23	815	693
Resultatandel	483	390	-	-102	158	12
Merverdiavskrivninger	-15	-46	-	-	-	-
Investerings/salg	-	-	-	94	1 200	370
Utbytte	-372	-275	-	-	-	-
Omregningsdifferanser ¹	-	-	-	-	-	-
Annet ²	-32	-34	-	-14	-	-
Utgående balanse	6 193	4 146	-	1	2 173	1 075

Merverdi 31.12.07	2 377	2 562	-	-	-	-
Herav fallrettigheter som ikke avskrives	1 818	333	-	-	-	-

Beløp i mill. kroner	E.ON Sverige	Istad	Herdecke	Andre	Sum
Inngående balanse	18 378	269	-274	490	30 634
Resultatandel	1 459	31	439	5	2 875
Merverdiavskrivninger	-188	-12	-	-1	-262
Investerings/salg	-	-	40	88	1 792
Utbytte	-744	-14	-	-14	-1 419
Omregningsdifferanser ¹	-700	-	38	-	-662
Annet ²	-291	-5	-	-451	-827
Utgående balanse	17 914	269	243	117	32 131

Merverdi 31.12.07	4 680	122	-	-	6 953
Herav fallrettigheter som ikke avskrives	1 729	-	-	-	1 729

¹ Urealisert gevinst/tap som følge av valutakursendringer på investeringene føres som omregningsdifferanse mot egenkapitalen.

Urealisert gevinst/tap på sikringsinstrumenter relatert til investeringen i E.ON Sverige AB føres også mot egenkapitalen og er inkludert i omregningsdifferanser.

² Inkludert direkteføringer mot egenkapitalen i selskapet. Under "Andre" er den største effekten relatert til at Fjordkraft ikke lenger behandles som felleskontrollert virksomhet, men konsolideres som datterselskap.

AVTALE OM INNSKUDD

Agder Energi og BKK hadde per 31. desember 2007 respektive forpliktelser på å skyte inn 190 millioner kroner i Bredbåndsaliansen. Betalingen ble gjennomført i januar 2008.

SELSKAP BEHANDLET ETTER EGENKAPITALMETODEN – 100 PROSENTBASIS

Oppstillingen nedenfor viser en oversikt over finansiell informasjon knyttet til Statkrafts største investeringer i tilknyttede selskaper på 100 prosentbasis.

Resultattall (ikke revidert)

Beløp i mill. kroner	E.ON Sverige (tall i SEK)		Agder		BKK	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006
Driftsinntekter	30 908	26 103	5 032	4 722	3 035	3 312
Driftskostnader	-25 363	-21 120	-3 733	-3 064	-1 482	-1 433
Driftsresultat	5 545	4 983	1 299	1 658	1 556	1 879
Resultat før skatt og minoritetsinteresser	5 381	5 274	1 141	1 536	1 610	1 831
Årets resultat	3 972	3 845	846	769	1 012	1 172

Balansetall (ikke revidert)

Beløp i mill. kroner	2007		2006		2007		2006	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
Anleggsmidler	90 852	82 884	11 486	10 971	14 305	14 245	14 245	14 245
Omløpsmidler	12 109	11 073	1 570	1 182	2 399	1 435	1 435	1 435
Eiendeler	102 961	93 957	13 056	12 153	16 704	15 680	15 680	15 680
Egenkapital	35 164	34 037	3 482	3 315	7 841	7 638	7 638	7 638
Minoritetsinteresser	634	507	-	-	22	22	22	22
Langsiktig gjeld og forpliktelser	48 970	43 193	6 200	5 996	2 415	4 237	4 237	4 237
Kortsiktig gjeld	18 193	16 220	3 374	2 842	6 425	3 783	3 783	3 783
Gjeld og egenkapital	102 961	93 957	13 056	12 153	16 704	15 680	15 680	15 680

FELLESKONTROLLERTE EIENDELER

Statkraft har eierandeler i kraftverk som også har andre eiere. Disse kraftverkene behandles som felleskontrollerte eiendeler og regnskapsføres med Statkrafts andel av inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld. Kraftverk med eierandel under 50 % drives av andre.

Navn	Eierandel
Grytten	88,00 %
Vikfalli	88,00 %
Følgefonn	85,06 %
Kobbelv	82,50 %
Ulla-Førre	73,50 %
Svartisen	70,00 %
Eidfjord	65,00 %
Leirdøla	65,00 %
Svorka	50,00 %
Kraftverkene i Orkla	48,60 %
I/S Sira-Kvina kraftselskap	46,70 %
Mørkfoss-Solbergfoss	33,33 %
Tyssefaldene	20,29 %
Røldal-Suldal Kraft AS ¹	8,74 %
Aurlandsverkene	7,00 %

¹ Statkraft eier 8,74 % av aksjene i Røldal-Suldal Kraft AS, som igjen eier 54,79 % i kraftverket IS Røldal-Suldal Kraft. Statkrafts indirekte eierandel i interessentskapet er dermed 4,79 %.

→ 20**ØVRIGE
FINANSIELLE
ANLEGGSMIDLER**

Beløp i mill. kroner	Vurderingsbasis	2007	2006
Lån til Statkraft SF	Amortisert kost	1 014	453
Lån til tilknyttede selskaper	Amortisert kost	284	40
Forskuddsbetalt naturressursskatt	Amortisert kost	1 073	624
Andre aksjer og andeler	Tilgjengelig for salg	183	157
Egenkapitalinvestering CO ₂ -fond	Frivillig vurdert til virkelig verdi	147	125
Obligasjoner og øvrige langsiktige fordringer	Amortisert kost	243	184
Sum		2 944	1 583

Alle regnskapspostene er vurdert som finansielle instrumenter etter IAS 39.

→ 21**BEHOLDNINGER**

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Ei-sertifikater	187	-
Reserveder	42	55
Annet	74	-
Sum beholdninger	303	55

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL

→ **NOTER**
REVISORS BERETNING

→ 22

FORDRINGER

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Kundefordringer	2 262	990
Periodiserte inntekter mv	1 310	1 188
Rentebærende bundne midler	502	1 063
Andre fordringer	1 020	492
Kortsiktige fordringer Statkraft SF	-	150
Sum	5 094	3 883

Alle de ovenstående balansepostene er vurdert etter IAS 39 til amortisert kost. For fordringer vil virkelig verdi være tilnærmet lik bokført verdi.

→ 23

KORTSIKTIGE
FINANSIELLE
PLASSERINGER

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Obligasjoner	156	213
Aksjer og finansplasseringer	65	75
Rentefond	126	91
Sum	347	379

Alle de ovenstående balansepostene er frivillig vurdert til virkelig verdi etter IAS 39.

→ 24

DERIVATER

I tabellen nedenfor er derivater med henholdsvis positiv og negativ markedsverdi fordelt på porteføljetilhørighet. Porteføljene er beskrevet i note 32. Tallene for energiderivater i tabellen nedenfor er regnskapsførte verdier av kontrakter som etter kriteriene i IAS 39 faller inn under definisjonen av finansielle instrumenter. Det kan være betydelige avvik mellom de regnskapsmessige verdiene og de underliggende realøkonomiske verdiene siden porteføljene inneholder kontrakter som både faller innenfor og utenfor IAS 39.

Derivater er i sin helhet pliktig klassifisert til virkelig verdi med verdiendringer over resultat.

Derivater eiendeler

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Energiderivater		
Nordisk vannkraftportefølje ekskl industrikraft	947	1 826
Industrikraftkontrakter i nordisk vannkraftportefølje	773	571
Trading & Origination	5 224	2 700
Sluttbrukerportefølje	97	-
Sum	7 041	5 097

Valuta- og rentederivater

Rentebytteavtaler	493	712
Valutaterminkontrakter	216	46
Rente- og valutabytteavtaler	575	638
Andre instrumenter	-	3
Sum	1 285	1 398

Sum derivater eiendeler

8 326 6 495

Derivater forpliktelser

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Energiderivater		
Nordisk vannkraftportefølje ekskl industrikraft	2 504	588
Industrikraftkontrakter i nordisk vannkraftportefølje	2 582	4 161
Trading & Origination	5 344	2 098
Baltic Cable og kontinentet	-	35
Sluttbrukerportefølje	101	5
Gasskraftvirksomhet	955	1 593
Sum	11 486	8 480

Valuta- og rentederivater

Rentebytteavtaler	444	138
Valutaterminkontrakter	81	316
Rente- og valutabytteavtaler	443	305
Sum	968	759

Sum derivater forpliktelser

12 454 9 239

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL

NOTER ←
REVISORS BERETNING

→ 25
BANKINNSKudd,
KONTANTER
OG LIGNEDE

Beløp i mill. kroner	Vurderingsbasis	2007	2006
Pengemarkedsfond, sertifikater, gjeldsbrev, obligasjoner	Frivillig vurdert til virkelig verdi	414	59
Kontanter og bankinnskudd	Amortisert kost	2 736	1 699
Sum		3 150	1 758

Regnskapspostene ovenfor er behandlet som finansielle instrumenter etter IAS 39.

Bokført verdi av eiendeler som er stilt som garanti for forpliktelser

Av likvide midler er følgende beløp stilt som sikkerhet for forpliktelser:

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Cash collateral for finansielle derivater	174	-303
Depotkonti i forbindelse med kraftomsetning på kraftbørs	218	308
Sum	392	5

Cash collateral er innbetalinger til/fra motparter som sikkerhet for netto urealiserte gevinster og tap som Statkraft har på rente- og valutabytteavtaler, samt valutaterminer.

→ 26
AVSETNING FOR
FORPLIKTELSER

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Utsatt skatt	6 306	7 887
Pensjonsforpliktelser	1 461	1 275
Andre avsetninger for forpliktelser	3 064	3 157
Sum avsetninger for forpliktelser	10 831	12 319

Pensjonsforpliktelser er nærmere omtalt i note 12, mens utsatt skatt er omtalt i note 16.

Av andre avsetninger for forpliktelser er den vesentligste en mottatt forskuddsbetaling knyttet til kraftsalgsavtale for Rana kraftverk. Forskuddsbetalingen ble mottatt i 2005 og var på 2200 millioner kroner. Den amortiseres over avtalens løpetid på 15 år.

Beløp i mill. kroner	Rana	Annet	Sum
Inngående balanse 01.01.06	2 053	1 100	3 153
Nye avsetninger i perioden	-	163	163
Beløp som er benyttet i perioden	-147	-12	-159
Utgående balanse 31.12.06	1 906	1 251	3 157
Nye avsetninger i perioden	-	181	181
Beløp som er benyttet i perioden	-147	-88	-235
Ubenyttet beløp som er tilbakeført i perioden	-	-39	-39
Utgående balanse 31.12.07	1 759	1 305	3 064

→ 27
RENTEBÆRENDE
LANGSIKTIG
GJELD

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Lån fra Statkraft SF	6 034	11 144
Obligasjonslån i det norske markedet	15 311	12 328
Øvrige lån i utenlandske markeder	7 889	937
Eksterne lån i datterselskaper	1 127	1 176
Sum	30 361	25 584

Alle de ovenstående balansepostene er vurdert til amortisert kost etter IAS 39.

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL

→ **NOTER**
REVISORS BERETNING

→ 28

KORTSIKTIG
GJELD**Rentebærende kortsiktig gjeld**

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Gjeld knyttet til cash collateral	714	793
Sertifikatgjeld	900	1 699
Kassekreditt	351	-
Første års avdrag på langsiktig gjeld	4 958	3 945
Sum	6 923	6 437

Annen rentefri gjeld

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Leverandørgjeld	847	1 027
Skyldige offentlige avgifter	808	449
Øvrig rentefri gjeld	1 709	934
Kortsiktig gjeld til Statkraft SF	178	348
Sum	3 542	2 758

Alle de ovenstående balansepostene er vurdert til amortisert kost etter IAS 39. Virkelig verdi vil være tilnærmet lik bokført verdi.

→ 29

BRUK AV
FINANSIELLE
INSTRUMENTER**FINANSIELLE INSTRUMENTERS PÅVIRKNING PÅ FINANSIELL STILLING OG RESULTATER**

Finansielle instrumenter utgjør en vesentlig del av Statkrafts totale balanse og er av vesentlig betydning for konsernets finansielle stilling og resultat. Det største omfanget av finansielle instrumenter finnes i de to hovedkategoriene finans og energihandel. Finansielle instrumenter innenfor finans består hovedsakelig av lån, rente- og valutabytteavtaler og valutaterminer. Finansielle instrumenter innenfor energihandel består hovedsakelig av finansielle og fysiske avtaler om kjøp og salg av kraft og gass, samt innebygde derivater i fysiske energisalgavtaler. I tillegg til de ovennevnte, eksisterer det finansielle instrumenter i form av kunde- fordringer, leverandørgjeld, kontanter, kortsiktige likviditetsplasseringer og egenkapitalinvesteringer.

Innenfor finansområdet er en rekke finansielle instrumenter i bruk som del av en økonomisk sikringsstrategi, men uten at de detaljerte og formelle kravene til sikringsbokføring i IAS 39 er oppfylt. Sikringsobjektene er gjerne eiendeler i fremmed valuta, fremtidige kontantstrømmer eller finansielle instrumenter vurdert til amortisert kost, mens sikringsinstrumentene er vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultat. Det vil i resultatregnskapet komme til uttrykk en betydelig volatilitet som følge av endringer i virkelig verdi, men uten at dette fullt ut reflekterer de økonomiske realiteter. I noen tilfeller er det lagt til grunn sikringsbokføring i tråd med IFRS. Dette gjelder utvalgte låneforhold hvor rente er byttet fra fast til flytende (virkelig verdi sikring), samt sikring av en andel SEK-investeringer (sikring av nettoinvestering i utenlandsk enhet). For i størst mulig grad å synliggjøre urealiserte effekter av finansielle derivater er slike kontrakter, og verdiendringene på disse, presentert på egne linjer i resultatregnskapet og i balansen.

Innenfor energihandel er det betydelig bruk av finansielle instrumenter i tradingvirksomheten. I tillegg er også en rekke finansielle instrumenter i bruk som del av en økonomisk sikringsstrategi der man sikrer fremtidige inntekter fra deler av forventet produksjonsvolum. Dette sikringsbokføres ikke etter IAS 39 fordi slik sikringsbokføring ikke nødvendigvis vil klare å vise de underliggende økonomiske realitetene. Blant energiderivater finner man også innebygde derivater som er komponenter av fysiske kontrakter der disse som sådan ikke er omfattet av IAS 39. Energiderivater vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Som følge av betydelige volumer knyttet til slike kontrakter, medfører verdiendringene på kontraktene potensielt stor volatilitet i balanse og resultat, uten at dette alltid gjenspeiler den underliggende virksomheten. For i størst mulig grad å synliggjøre urealiserte effekter av energikontrakter, er disse og de tilhørende verdiendringene presentert på egne linjer i resultatregnskapet og i balansen.

→ 30

SIKRINGS-
BOKFØRING**GENERELT OM SIKRINGSBOKFØRING I STATKRAFT****Virkelig verdisikring**

Det er kun ett låneforhold som er behandlet som virkelig verdisikring. Et utstedt obligasjonslån er utpekt som sikringsobjekt i sikringsforholdet, og en tilhørende rentebytteavtale er pekt ut som sikringsinstrument.

Muligheter for ytterligere sikringsbokføring gjennom virkelig verdisikring vurderes løpende i takt med at nye låneforhold og sikringskontrakter etableres, og gjennom en tilhørende vurdering av sikringseffektivitet i sikringsforholdene. Der det kan dokumenteres sikringseffektivitet vil sikringsbokføring normalt legges til grunn.

Sikring av nettoinvestering i utenlandsk enhet

Deler av investeringene i svenske kroner er sikringsobjekt i sikringsbokføring av nettoinvestering i utenlandske virksomhet. Det er pekt ut et sett av finansielle instrumenter som er sikringsinstrumenter i denne sikringsrelasjonen. For andre utenlandske virksomheter har ikke Statkraft anvendt sikringsbokføring.

Kontantstrømsikring

Det er i dag ingen slik sikringsbokføring i Statkraft. Muligheter for sikringsbokføring vurderes løpende på finanssiden. Der det kan dokumenteres sikringseffektivitet vil sikringsbokføring normalt legges til grunn. For kraftproduksjon har Statkraft konkludert at sikringsføring ikke nødvendigvis vil gi den risikodemping i regnskapsmessig resultat som kunne være ønskelig. Det skjer derfor ingen løpende vurdering av mulighetene for å kunne dokumentere sikringsføring knyttet til kraftproduksjon.

NÆRMERE BESKRIVELSE AV VIRKELIG VERDISIKRING

Sikringsobjekt er utstedt fastrenteobligasjon pålydende 600 millioner euro. Sikringsinstrument er en rentebytteavtale pålydende 600 millioner euro inngått med en større bank som motpart. Rentebytteavtale bytter rente fra fast til flytende rente 6 måneders EURIBOR. Den sikrede risiko i sikringsforholdet er renterisiko. De kritiske betingelser i sikringsobjekt og sikringsinstrument er

eksakt like, og det legges til grunn 100 % sikringseffektivitet. Som følge av 100 % effektivitet i sikringsforholdet vil det ikke innregnes noen effekter av ineffektivitet i resultatregnskapet.

NÆRMERE BESKRIVELSE AV SIKRING AV NETTOINVESTERING I UTENLANDSK VIRKSOMHET

Deler av investeringen i svenske kroner i det tilknyttede selskapet E.ON Sverige AB er utpekt som sikringsobjekt i sikringsbokføring av nettoinvestering i utenlandske virksomhet. Det er pekt ut et sett av finansielle instrumenter som er sikringsinstrumenter i denne sikringsrelasjonen. Disse instrumentene består av valutabytteavtaler fra svenske kroner til norske kroner, samt valutaterminkontrakter om salg av svenske kroner. Den sikrede risiko i sikringsforholdet er valutarisiko knyttet til eksponering i svenske kroner. De kritiske betingelser i sikringsobjekt og sikringsinstrument er vurdert å være like, og det legges til grunn 100 % sikringseffektivitet. Som følge av 100 % effektivitet i sikringsforholdet vil det ikke innregnes noen effekter av ineffektivitet i resultatregnskapet.

Virkelig verdi av sikringsinstrumenter

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Sikringsinstrumenter i virkelig verdisikring	-27	-
Sikringsinstrumenter i nettoinvestering i utenlandsk virksomhet	225	-437
Sum virkelig verdi av sikringsinstrumenter	198	-437

Andre opplysninger om virkelig verdisikring

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Gvinster og tap på sikringsinstrumenter	-27	-
Gvinster og tap på sikringsobjekter, relatert til den sikrede risiko	27	-

→ 31

VIRKELIG VERDI AV FINANSIELLE INSTRUMENTER

VIRKELIG VERDI AV ENERGIDERIVATER

I verdsettelsen av virkelig verdi av energiderivater er følgende parametre og forutsetninger anvendt:

Kraftpris

Nord Pool-kontrakter verdsettes mot offisielle sluttkurs på balansedagen. Sluttkursene blir diskontert.

Andre bilaterale kraftkontrakter vurderes på basis av en markedspriskurve (systempris). For kontrakter med løpetid mellom 0 og 5 år benyttes sluttkurs på Nord Pool. For perioden 5–10 år er det en lineær fremskrivning av prisen basert på observert omsetning av 5–10 årskontrakter i markedet, samt meglerkvoteringer for tilsvarende kontrakter. For tidshorisont utover ti år justeres prisen med forventet inflasjon.

Noen kontrakter er referert til områdepriser. Disse kontraktene verdsettes mot offisielle sluttkurs på Nord Pool. For kontrakter som strekker seg ut over den horisonten som kvoteres på Nord Pool, justeres prisen med forventet inflasjon.

Valuta

Flere kraftkontrakter har priser i ulike valutaer. For disse er det innhentet aktuelle markedspriser fra større finansinstitusjoner. Dersom det ikke finnes kvoteringer for hele den aktuelle tidshorisonten, legges valutapriscurven for dette området flatt lik siste kvoterte pris.

Råvarer

Enkelte kraftkontrakter har en kontraktspris som refereres til prisutviklingen på ulike råvarer. I verdsettelsen benyttes det forwardpriser fra relevante råvarebørser. Dersom det ikke finnes kvoteringer for hele den aktuelle tidshorisonten, inflasjonsjusteres råvareprisene fra siste kvoterte pris i markedet.

CO₂

CO₂-kontrakter prises på grunnlag av forwardprisen på EUA-kvoter og CER-kvoter. Statkraft bruker sluttkurs på Nord Pool for å prise EUA-kvoter. For å fastsette markedsprisen på CER-kvoter, brukes sluttkurs på Nord Pool og meglerkvoteringer.

I enkelte kraftsalgsavtaler som regnskapsføres til virkelig verdi er prisen avhengig av CO₂-kostnader ved konsernets gasskraftverk. I den forbindelse er det fra 2007 antatt at kraftverkene ikke får tildelt CO₂-kvoter kostnadsfritt etter utløpet av Kyoto-avtalen i 2012.

Renter

Markedsrentekurven (swaprenten) er lagt til grunn ved diskonteringen av derivater. Denne innhentes fra større finansinstitusjoner. I tilfeller hvor kredittrisiko er relevant, benyttes et påslag lagt til rentekurven.

VIRKELIG VERDI AV VALUTA- OG RENTEDERIVATER

Rentebytteavtaler, valutabytteavtaler og valutaterminer

Verdsettelse av rentebytteavtaler skjer gjennom bruk av verdsettelsesteknikker der forventede fremtidige kontantstrømmer diskonteres til nåverdier. Beregning av forventede kontantstrømmer og diskontering av disse, skjer ved bruk av observerte markedsrenter for de ulike valutaer (swap-rentekurve) og observerte valutakurser (hvorav forward valutakurser avledes). Beregnede nåverdier kontrolleres mot tilsvarende beregninger fra motparter i kontraktene.

VIRKELIG VERDI AV KORTSIKTIGE FINANSIELLE Plasseringer

Sertifikater og obligasjoner

Sertifikater og obligasjoner er vurdert til noterte priser når priser er tilgjengelig og det er likviditet i papirene. For andre papirer er verdsettelse foretatt gjennom bruk av verdsettelsesteknikker og diskontering av forventede fremtidige kontantstrømmer.

Aksjer

Egenkapitalinvesteringer er vurdert til noterte priser når priser er tilgjengelig og det er likviditet i papirene. For andre papirer er verdsettelse foretatt gjennom bruk av verdsettelsesteknikker og diskontering av forventede fremtidige kontantstrømmer.

VIRKELIG VERDI AV EGENKAPITALINVESTINGER I CO₂-FOND

Egenkapitalinvesteringer i CO₂-fond er frivillig klassifisert som "til virkelig verdi over resultat". Verdsettelse av slike egenkapitalinvesteringer skjer ved bruk av verdsettelsesteknikker og diskontering av forventede fremtidige kontantstrømmer. Viktigste forutsetninger ved beregning av virkelig verdi er forutsetninger om antall kvoter som deles ut fra fondet, samt fremtidig omsetningspris på slike kvoter.

FINANSIELLE INSTRUMENTER INNREGNET ETTER ANDRE KRITERIER ENN VIRKELIG VERDI.

Beløp i mill. kroner	Annen note	2007		2006	
		Bokført verdi	Virkelig verdi	Bokført verdi	Virkelig verdi
Fordringer					
Lån til Statkraft SF	note 20	1 014	1 022	453	453
Sum		1 014	1 022	453	453
Gjeld					
Lån fra Statkraft SF	note 27	6 034	6 362	11 145	11 870
Obligasjonslån i det norske markedet	note 27	15 311	15 537	12 328	12 613
Øvrige lån i utenlandske markeder	note 27	7 889	8 017	937	1 130
Eksterne lån i datterselskaper	note 27	1 127	1 223	1 176	1 234
Sertifikatgjeld	note 28	900	914	1 700	1 710
Første års avdrag på langsiktig gjeld	note 28	4 958	4 931	3 945	4 166
Gjeld knyttet til cash collateral	note 28	714	714	793	793
Sum		36 932	37 697	32 023	33 516

Alle de ovennevnte instrumenter er innregnet til amortisert kost i balansen, med unntak av ett eurolån som er vurdert til virkelig verdi på grunn av sikringsbokføring som er beskrevet i note 30. Virkelig verdi som er presentert, er beregnet på grunnlag av den observerte rentekurven i markedet. Det er således ikke tatt hensyn til endringer i Statkrafts kredittisiko. Med utgangspunkt i de urolige kredittmarkedene internasjonalt, er kredittmarginene vurdert på bakgrunn av tilbakemeldinger fra aktører i markedet. Statkrafts kredittmargin i det norske markedet er vurdert å være 35 basispunkter for fem år og 50 basispunkter for ti år. Kredittmarginen i euromarkedet vurderes som vesentlig høyere. Enkelte omsetninger i Statkrafts utestående obligasjonslån viser økt kredittspread og lavere kurs i tråd med sammenliknbare selskaper. Gjennomsnittlig løpetid for Statkrafts innlån er 5,5 år og en økning i kredittspread på +10 basispunkter vil kunne gi en redusert markedsverdi på utestående gjeld på 159 millioner kroner.

For alle andre finansielle instrumenter enn de som er listet her, er bokført verdi av instrumentene enten virkelig verdi, eller så er bokført verdi vurdert å være en god tilnærming til virkelig verdi.

→ 32

**MARKEDSRISIKO
I KONSERNET****GENERELT OM RISIKO VED FINANSIELLE INSTRUMENTER**

Statkrafts finansielle instrumenter vil være eksponert for markedsrisiko. Markedsrisiko er risikoen for at et finansielt instruments virkelige verdi eller framtidige kontantstrømmer vil svinge på grunn av endringer i markedspriser. Markedsrisiko vil i hovedsak være knyttet til kraftpriserisiko, gasspriserisiko, renterisiko og valutarisiko. Risikostyringen i Statkraft fokuserer på hele porteføljer av kontrakter og ikke spesifikt på kontrakter i henhold til IAS 39. I det følgende vil det redegjøres nærmere for ulike typer av markedsrisiko og hvordan disse styres.

KRAFTRISIKO**BESKRIVELSE AV DE ULIKE PORTEFØLJENE****Nordisk vannkraft**

Den nordiske vannkraftporteføljen har til hensikt å ivareta vannkraftproduksjon i Norden og risiko i tilknytning til dette. Alle finansielle og deler av fysiske kontrakter vurderes til virkelig verdi. De fysiske kontrakter som vurderes til virkelig verdi er kontrakter med volumspjonalitet og innebygde derivater.

Nettoeksponeringen i denne porteføljen består av de til enhver tid oppdaterte produksjonsprognoser, kjøps- og salgsforpliktelse under langsiktige fysiske kontrakter, samt kontrakter over Nord Pool og bilaterale finansielle kontrakter. Porteføljen tar sikte på å sikre verdien av fremtidige inntekter. Forvaltningsporteføljen har normalt en netto finansiell salgsposisjon.

De fysiske salgsforpliktelsene består av industrikraftkontrakter til myndighetsbestemte priser, kommersielle salgskontrakter, konsesjonskraftforpliktelse samt diverse frikraft og erstatningskraftavtaler. Industrikraftkontraktene til myndighetsbestemte priser løper i all hovedsak ut fortløpende frem til 2011. De kommersielle avtalene har ulik varighet, men den lengste gjelder til 31. desember 2020. Konsesjonskraftavtaler er evigvarende. For enkelte av disse salgsforpliktelsene er prisen indekset mot annen markedsrisiko som metaller og valuta (innebygde derivater).

De finansielle kontraktene er både kontrakter handlet over Nord Pool og bilaterale kontrakter. I all hovedsak har de løpetider som ligger innenfor fem år, men enkelte bilaterale finansielle kontrakter har en løpetid frem til og med 2020. I noen grad er de i utgangspunktet evigvarende konsesjonskraftavtalene reforhandlet til finansielt oppgjør for kortere tidsperioder.

I 2000 inngikk Statkraft og Elsam en avtale der en fysisk kraftutvekslingsavtale inngått i 1994 ble omgjort til finansiell netto-avregning mellom kontraktspris (indekset til kull med videre) og en markedsbasert referansepris (område spot). Kontrakten løper inntil 30. juni 2020 og har et årlig volum på 1462,5 GWh. Til grunn for Elsam-avtalen ligger en samarbeidsavtale hvor flere norske energiselskaper deltar. Statkrafts andel av det nevnte volumet er 53,46 %.

Trading og origination

Statkraft har ulike porteføljer for trading og origination som forvaltes uavhengig av selskapets forventede kraftproduksjon. Porteføljene agerer i markedet med tanke på gevinster på korte og lange endringer i markedsverdier for energi, og er beskrevet nærmere nedenfor.

Alle kontrakter i trading og origination vurderes til virkelig verdi i henhold til IAS 39.5 og 39.6

Trading (Norge) Porteføljen i Norge består av kortsiktige finansielle forward- og opsjonskontrakter for kraft og CO₂ kontrakter handlet over Nord Pool. Porteføljen består også av bilaterale finansielle kontrakter med vanligvis likelydende betingelser som standardiserte kontrakter handlet over Nord Pool.

Origination (Norge) Statkraft tilbyr kundene skreddersydde bilaterale kontrakter. Ved å tilpasse kontraktsvilkårene til kundenes individuelle behov, genereres merverdier i forhold til standard børsnoterte kontrakter. Som hovedregel brukes noterte likvide kontrakter som systempris, områdepriser og valuta til å redusere risikoen som handel i strukturerte produkter medfører. Majoriteten av kontraktene i porteføljen har løpetider opptil fem år, men enkelte kontrakter har løpetid til og med 2017.

Statkraft Financial Energy Denne porteføljen består av fysiske og finansielle bilaterale samt clearede kontrakter i det nordiske markedet og sikringskontrakter i ulike valutaer. Det handles også med CO₂ og el-sertifikater. Som hovedregel søkes det meste av volumeksponeringen lukket ved å inngå motsvarende standardiserte finansielle kontrakter, slik at porteføljens totale nettoeksponering til enhver tid er relativt moderat.

Continental Asset Hedges Porteføljen består av sikringskontrakter relatert til Baltic Cable AB og gasskraftverkene i Tyskland. Baltic Cable-porteføljen består av finansielle kraftkontrakter mot både det nordiske kraftmarkedet og det europeiske kraftmarkedet. Formålet er å sikre prisdifferanser i et tidsperspektiv på 0–5 år. Sikring av kraftkjøp fra gasskraftverkene er forwardkontrakter for råvarene olje og kull samt kraftpris.

Statkraft Markets Continental Statkrafts virksomhet på kontinentet har organisert sin handel med varederivater i porteføljene trading, origination og CO₂/grønne sertifikater.

Tradingporteføljen består hovedsakelig av kraftkontrakter handlet i det skandinaviske, tyske og nederlandske markedet. Til tross for utviklingen av organiserte finansielle markedsplasser som EEX (Tyskland) og APX (Nederland), er det bilaterale markedet i det kontinentale Europa fremdeles kjennetegnet ved at kontrakter inngås med fysiske leveranser. Porteføljen inkluderer også fysiske kontrakter handlet på de mest likvide markedsplassene, slik som NBP (National Balancing Point) i Storbritannia og Zeebrugge i Belgia.

Originationporteføljen består av strukturerte kontrakter. Dette er kraftkontrakter med innebygde betingelser som brukstid, uttaksprofil, peak/off peak og så videre. I originationporteføljen inngås det også handel med transportkapasitet over grenser, for å kunne profitere på situasjoner hvor det oppstår prisforskjeller mellom land. En separat underportefølje er opprettet for virtuelle kraftverkskontrakter. Den vesentligste av disse kontraktene er en avtale med en sveitsisk vannkraftprodusent med varighet til 2008.

CO₂/grønne sertifikater inkluderer handel med ulike grønne sertifikater og CO₂-kvoter, samt dokumentasjon av fysisk flyt av miljøvennlig kraft.

Sluttbrukersalg

I konsernet inngår to porteføljer knyttet til sluttbrukervirksomhet. Porteføljene inngår i henholdsvis Fjordkraft AS og Trondheim Energi Kraftsalg AS. Med sluttbrukervirksomhet menes her salg til sluttbrukere som er private konsumenter, offentlig virksomhet/etater, private bedrifter og industri, men ikke større industrivirksomheter. Kontrakter med større industrivirksomheter ligger innenfor Nordisk vannkraft. Det inngås ulike typer av kontrakter med sluttbrukere, herunder både fysiske og finansielle kontrakter. Fysiske kontrakter kan ha spotpris, variabel pris, fast pris eller variabel pris med tak. Løpende leveranser av kraft skjer ved innkjøp til spotpris. Mange av de fysiske kontraktene som inngås har en volumfleksibilitet. En del av de finansielle kontrakter som er inngått over Nord Pool har back to back-avtaler med sluttkunder.

BESKRIVELSE AV RISIKOSTYRING FOR KRAFTPRISRISIKO

Generelt er det for både sikrings- og tradingformål etablert interne retningslinjer for grad av eksponering i markedet. Ansvaret for den kontinuerlige oppfølgingen av tildelte fullmakter og rammer er lagt til organisatorisk uavhengige enheter i Oslo og Düsseldorf. Rammene for handel med både finansielle og fysiske kontrakter overvåkes kontinuerlig og rapporteres jevnlig.

Nordisk vannkraft Statkraft handler med ulike fysiske og finansielle instrumenter med formål om inntektssikring. Kontraktshandelen bidrar til å stabilisere selskapets inntekter fra år til år, noe som anses ønskelig med tanke på den store usikkerheten som ellers er knyttet til de samlede kraftsalgsinntektene. Sikringshandelen, som tar hensyn til selskapets nåværende og fremtidige produksjonsevne, har som formål å sikre en optimal kontraktposisjon i forhold til foretakets risikoholdning. Statkraft er utsatt for både pris- og mengderisiko, fordi både framtidig pris og tilsig er ukjent. Fullmakter for krafthandel er basert på årlige volumgrenser og forholdet til tilgjengelig produksjon. I tillegg er det etablert egne ageringsstrategier på operativt nivå som også ivaretar risiko-hensyn basert på en PaR (Profit at Risk) metode med ulike utfallsrom. For risikostyringsformål ser en finansielle og fysiske kontrakter under ett.

Tradingporteføljer I risikostyringen for denne porteføljen er VaR (Value at Risk – det maksimale tap en vil kunne bli påført med en gitt sannsynlighet over en gitt periode) det viktigste redskapet. Omsatt volum er betydelig, men den økonomiske eksponeringen er til enhver tid begrenset i forhold til sikringshandelen. Fullmakter for krafthandel er basert på beløpsgrenser for eventuelle tap. Risikostyringen er på operativt nivå fokusert på å minimere slike eventuelle tap.

Originationporteføljer Risikoen ved denne virksomheten sikres i stor grad ved handel i standardkontrakter. Gjenværende økonomisk eksponering er liten i forhold til sikringshandelen og kvantifiseres både med VaR og PaR. Interne begrensinger på disse måltallene brukes for å sikre at eksponeringen ligger innenfor vedtatte retningslinjer. Som hovedregel brukes noterte likvide kontrakter (systempris, områdepriser og valuta) til å redusere risikoen som handel i strukturerte produkter medfører. Risiko i porteføljen er knyttet til eksponering i prisområder, profiler, volatilitet i opsjoner og brukstidskontrakter, temperatur, valuta og CO₂.

Sluttbrukervirksomhet

Denne virksomheten eksponeres for en kraftpriserisiko der det avtales faste priser med sluttbruker, samt der endringer i flytende priser må varsles til sluttbrukerne med en viss frist. Der det foreligger slik priserisiko vil man sikre priser ved inngåelse av finansielle sikringskontrakter med Nord Pool. Man vil normalt søke å eliminere det meste av kraftpriserisiko, og det er fastsatt rammer for maksimal eksponering innenfor ulike tidsbånd av leveringsperioder. Det rapporteres til ledelsen hvilken eksponering man har i forhold til de fastsatte rammer. Sluttbrukerporteføljene er også eksponert for en mengderisiko ved at mange fysiske kontrakter har volumfleksibilitet. Basert på erfaring, kunnskap om normale sesongsvingninger og kunnskap om andre spesifikke forhold som påvirker sluttbrukernes strømforbruk, gjøres det beregninger av hvilke volumer som kan forventes brukt og som det derfor må inngås sikringsforretninger for.

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL

→ **NOTER**
REVISORS BERETNING

RÅVARERISIKO

Flere kraftkontrakter i den nordiske vannkraftporteføljen, både myndighetsbestemte industrikontrakter og kommersielle industrikontrakter, er indekset mot prisen på ulike råvarer/metaller (produktprisavhengige kontrakter). Dette bidrar til å sikre at kraftkostnadene i den kraftintensive industrien korrelerer med inntektene. Det eksisterer volumfullmakter knyttet til de produktene en handler i terminmarkedet. Produktprisavhengige kraftkontrakter inngår i den samlede risikomålingen for vannkraftporteføljen.

GASSRISIKO

Konsernet har eierandeler tre gasskraftverk, to i Tyskland og ett i Norge, og har i den forbindelse inngått langsiktige leveringskontrakter for naturgass. Kjøpsprisen i disse kontraktene indekseres mot ulike karbonrelaterte råvarer. Prisutviklingen i spotmarkedet for kraft, gass, de underliggende råvarer som inngår i indekseringen og CO₂ påvirker derfor gasskraftverkens inntjening. Statkraft foretar sikringshandler i henhold til gjeldende mandater gjennom å låse inn inntjeningen når kraftprisene relativt til gassprisene pluss CO₂-kostnadene er attraktive. Selskapets avdeling for risikostyring følger opp eksponeringer og sikringshandler løpende.

VALUTA- OG RENTERISIKO

På finanssiden blir Statkraft eksponert for to hovedtyper av markedsrisiko; valutarisiko og renterisiko. I det følgende beskrives hvordan Statkraft håndterer hver av disse risikoene.

VALUTARISIKO

Statkrafts valutarisiko er i hovedsak knyttet til kraftsalgsinntekter i valuta, samt eierandelen i E.ON Sverige og andre SEK-baserte investeringer. Oppgjørsvalutaen for kraftomsetningen på Nord Pool er euro, og alle kontrakter som inngås over Nord Pool nomineres i euro og alle inngåtte kontrakter over Nord Pool har således en eksponering mot euro. Statkraft sikrer euro-eksponeringen knyttet til kontantstrømmer som følge av sikret kraftsalg (fysiske kontrakter og finansiell handel på Nord Pool). Finansielle investeringer i valuta kan sikres. For å sikre eksponeringen benyttes både finansielle derivater og lån i valuta som sikringsinstrumenter for å oppnå en økonomisk sikring. Selv om det foreligger det som i økonomisk forstand er naturlig å betrakte som sikring, så er det få av disse sikringsrelasjonene som kvalifiserer til sikringsføring i henhold til IAS 39.

Eksponering for valutarisiko følges opp løpende av avdeling for risikostyring i finans. Ansvar for henholdsvis inngåelse og oppfølging av posisjoner er underlagt arbeidsdeling og tilordnet adskilte organisatoriske enheter. Det rapporteres jevnlig til konsernledelsen ved konserndirektør økonomi og finans hvilken valutaeksponering som eksisterer per valuta i forhold til fastsatte rammer i finansstrategien.

RENTERISIKO

Hoveddelen av Statkrafts renterisikoeksponering er knyttet til låneporteføljen. Det er etablert rammer for rentestyring med utgangspunkt i en fordeling mellom flytende og fast rente. Målet er at netto låneportefølje i hovedsak skal være renteeksponert mot flytende rente, men det kan inngås eksponering mot faste renter for inntil 50 % av innlånsporteføljen. Den delen av porteføljen som har fast rente, skal som hovedregel være bundet for mer enn fem år. Strategi for styring av renterisiko er fastsatt med utgangspunkt i et formål om mest mulig kostnadseffektiv finansiering, men samtidig med et ønske om en viss stabilitet og forutsigbarhet i finanskostnadene. Det er etablert rammer for maksimal eksponering også mot renter i andre valutaer enn NOK. Løpende vurderinger av hvilke posisjoner som skal inntas skjer per valuta, gitt de markedsforhold man ser for valutaen og den helhetlige eksponering man har i valutaen.

Eksponering for renterisiko følges opp løpende av avdeling for risikostyring i finans. Ansvar for henholdsvis inngåelse og oppfølging av posisjoner er underlagt arbeidsdeling og tilordnet adskilte organisatoriske enheter. Det rapporteres jevnlig til konsernledelsen ved konserndirektør økonomi og finans hvilken renteeksponering som eksisterer per valuta i forhold til fastsatte rammer i finansstrategien.

BRUK AV RENTE- OG VALUTAINSTRUMENTER

Statkraft benytter rente- og valutainstrumenter som ledd i styringen av selskapets rente- og valutaeksponering. Rente- og valutabytteavtaler, samt fremtidige renteavtaler, brukes for å oppnå ønsket valuta og rentestruktur på selskapets låneportefølje. Terminkontrakter i valuta anvendes for å sikre kontantstrømmer i utenlandsk valuta og i noen tilfeller for å etablere forpliktelser i valuta som ledd i sikring av valutainvesteringer.

→ 33

ANALYSE AV MARKEDSRISIKO

Statkrafts hovedvirksomhet er produksjon og handel med kraft. I et marked med stort innslag av vannkraft, der tilgangen på vann varierer sterkt fra år til år, vil også pris og produksjonsevne variere betydelig. Statkraft benytter i stor grad terminkontrakter og andre finansielle instrumenter til inntektssikring. Markedsrisiko knyttet til energidisponeringen omfatter således volumrisiko, kraftprisrisiko i spotmarkedet og risiko knyttet til posisjoner i finansielle instrumenter. I tillegg tas det markedsposisjoner i forbindelse med porteføljene innenfor Trading og origination. Statkraft er videre eksponert for markedsrisiko relatert til rente- og valutaposisjoner, fjernvarme- og sluttbrukervirksomheten, samt risiko knyttet til nettdrift gjennom at inntekten er relatert til rentemarkedet.

Statkraftkonsernet kvantifiserer risiko som avvik fra forventet resultat med et gitt konfidensnivå. Markedsrisiko inngår i disse beregningene, og beregningene benyttes både i oppfølgingen av virksomhetsområdene/porteføljene og på konsernnivå som del av rapporteringen til konsernledelsen og styret. Risikomålet for markedsrisiko skal med 95 % sannsynlighet dekke alle potensielle tap (avvik fra forventning) knyttet til markedsrisiko på balansedagens posisjoner i løpet av ett år. Statistiske metoder er lagt til grunn for beregningene av usikkerheten i de underliggende instrumentene/prisene og sammenhengen mellom disse.

Tidshorisonten for beregningene er ett år. For kontrakter med eksponering utover ett år, er det bare usikkerheten i dette året som gjenspeiles i beregningene. Eksponeringen kan være faktisk eksponering eller en forventet maksimal utnyttelse av rammer. Modellen tar videre hensyn til samvariasjon, både innen de enkelte områdene og mellom områdene.

Total markedsrisiko er beregnet til 1563 millioner kroner per 31. desember 2007, og denne risikoen er hovedsakelig knyttet til energidisponeringen. Økningen i risikoen for energidisponeringen fra 31. desember 2006 til 31. desember 2007 må ses i sammenheng med at forventede inntekter for 2008 er høyere enn for 2007, og at nedsiden (risikoen) dermed også er større.

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL

NOTER ←
REVISORS BERETNING

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Markedsrisiko i energidisponeringen	1 548	999
Markedsrisiko i trading og origination	193	194
Markedsrisiko i rente- og valuta	91	33
Markedsrisiko i nettinntekter	15	93
Markedsrisiko i sluttbrukervirksomhet	40	65
Diversifiseringseffekter	-325	-361
Total markedsrisiko	1 563	1 023
Diversifiseringseffekt i prosent	17 %	26 %

Spesifikasjon av valutafordeling for lån¹

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Lån i norske kroner	18 241	12 425
Lån i svenske kroner	13 882	17 551
Lån i euro	3 941	-
Sum	36 064	29 976

¹ Inkluderer rente- og valutabytteavtaler

Spesifikasjon av renter per valuta¹

	2007	2006
Nominell gjennomsnittlig rente, norske kroner	5,1 %	5,3 %
Nominell gjennomsnittlig rente, svenske kroner	3,7 %	2,5 %
Nominell gjennomsnittlig rente, euro	4,8 %	-

¹ Inkluderer rente- og valutabytteavtaler

Rentebinding låneportefølje¹

Beløp i mill. kroner	2008	1-3 år	3-5 år	5 år og senere	Sum
Lån i norske kroner	1 996	1 780	2 777	11 669	18 222
Lån i svenske kroner	13 882	18	-	-	13 900
Lån i euro	1 194	-	397	2 350	3 941
Sum	17 072	1 798	3 174	14 019	36 064

¹ Inkluderer rente- og valutabytteavtaler

Likvide midler - obligasjoner per debitorkategori

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Forretnings-/sparebanker	82	83
Industri	32	39
Offentlig sektor	42	91
Sum	156	213

2007

	Mod. durasjon	Gj.snitt rente (%)
Forretnings-/sparebanker	1,15	8,24
Industri	3,36	5,72
Offentlig sektor	4,61	4,99
Sum	9,12	18,95

→ 34

KREDITTRISIKO OG LIKVIDITETS- RISIKO

Statkrafts finansielle instrumenter vil være eksponert for kredittisiko og likviditetsrisiko.

KREDITTRISIKO

Kredittisiko er risikoen for at en part i et finansielt instrument vil påføre den annen part et finansielt tap ved å ikke innfri sin plikt. Statkraft påtar seg motpartsrisiko ved krafthandel og fysisk salg, ved plassering av overskuddslikviditet og ved handel med finansielle instrumenter.

Hoveddelen av inngåtte finansielle kraftkontrakter cleares gjennom Nord Pool Clearing. For disse kontraktene antar en ingen motpartsrisiko. For alle andre inngåtte kraftkontrakter fastsettes rammene mot den enkelte motpart med utgangspunkt i en intern kreditt-rating. Motpartene blir her gruppert i fire ulike klasser. Den interne kreditt-ratingen er basert på finansielle nøkkeltall. Bilaterale kontrakter er underlagt rammer for hver motpart både med hensyn til volum, beløp og varighet.

For å redusere kredittrisikoen benyttes i noen tilfeller bankgarantier ved inngåelsen av en avtale. Banken som utsteder garantien må være en internasjonal ratet forretningsbank. Morselskapsgarantier benyttes også. I slike tilfeller vurderes og kategoriseres morselskapet på ordinær måte. Datterselskapet vil naturlig nok aldri kunne plasseres høyere enn morselskapet. Ved bankgarantier og morselskapsgarantier kan motparten oppgraderes til en høyere klasse i den interne kreditt-ratingen.

Statkraft har nettingavtaler med flere av sine motparter innenfor energihandelen. Inngående og utgående kontantstrømmer nettes og skyldneren betaler nettobeløpet til kontraktsmotparten. Oppgjøret skjer vanligvis månedlig.

Plassering av overskuddslikviditet er i hovedsak fordelt på institusjoner med BBB-rating eller bedre. For finansielle instrumenter beregnes et tapspotensial ved manglende oppfyllelse av kontrakten fra motpartens side. Statkraft har inngått avtale om løpende kontantoppgjør av markedsverdien på finansielle instrumenter med de fleste av sine motparter (cash collateral), slik at motparts-eksponeringen knyttet til disse avtalene er sterkt redusert.

Statkraft har gode oppfølgingsrutiner for at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale. Aldersfordelte kundelister følges opp kontinuerlig. Hvis en kontraktsmotpart får betalingsproblemer følges særskilte prosedyrer.

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL
→ **NOTER**
REVISORS BERETNING

Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses for å være begrenset. Historisk har Statkraft hatt begrensede tap på fordringer.

Maksimal kredittrisiko av energiderivater er tilnærmet lik de bokførte verdier innregnet i balansen.

Rammene for eksponering mot enkeltmotparter overvåkes kontinuerlig og rapporteres jevnlig. I tillegg kvantifiseres motpartsrisikoen ved å kombinere eksponeringen med sannsynligheten for mislighold for de enkelte motpartene. Den samlede motpartsrisikoen beregnes og rapporteres for alle relevante enheter, i tillegg til at den konsolideres på konsernnivå og inngår i konsernsikostyringen.

Statkrafts brutto eksponering for kredittrisiko tilsvarer innregnede verdier av finansielle eiendeler slik disse gjenfinnes i de ulike notene til balansen. Statkraft har ikke stilt garantier, gitt lånetilsagn, eller på annen måte stilt sikkerheter, og maksimal eksponering for kredittrisiko overstiger ikke allerede innregnede verdier av finansielle eiendeler. Brutto eksponering for kredittrisiko i finansielle eiendeler er til dels redusert gjennom sikkerheter. I den grad det er stilt relevante sikkerheter av vesentlig betydning er dette gjengitt nedenfor.

KREDITTRISIKO DERIVATER

Energiderivater

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Brutto eksponering kredittrisiko	7 041	5 097
Clearede finansielle kraftkontrakter og bankgarantier	-808	-919
Netto eksponering kredittrisiko	6 233	4 178

Valuta- og rentederivater

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Brutto eksponering kredittrisiko	973	1 005
Eksponering avdempet av sikkerheter (garantier, cash collateral mv)	-714	-793
Netto eksponering kredittrisiko	259	212

For finansielle derivater er kredittrisiko for de fleste motparter og derivater avhjulpet gjennom sikkerheter i form av cash collateral. Motpart uten cash collateral har AAA-rating. Cash collateral gjøres opp ukentlig og er ikke nødvendigvis sammenfallende med 31. desember. Det vil derfor være utestående kredittrisiko ved årsslutt.

Kredittrisiko kortsiktige finansielle plasseringer

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Brutto eksponering kredittrisiko	347	379
Eksponering avdempet av sikkerheter (garantier, cash collateral mv)	-	-
Netto eksponering kredittrisiko	347	379

Det er vedtatt rammer for eksponering mot enkeltmotparter som benyttes ved kortsiktige plasseringer.

KREDITTRISIKO LIKVIDE MIDLER

Pengemarkedsfond, sertifikater, gjeldsbrev og obligasjoner

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Brutto eksponering kredittrisiko	414	59
Eksponering avdempet av sikkerheter (garantier, cash collateral mv)	-	-
Netto eksponering kredittrisiko	414	59

Det er vedtatt rammer for eksponering mot enkeltmotparter som benyttes ved plassering i pengemarkedsfond, sertifikater og obligasjoner.

Kontanter og bankinnskudd

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Brutto eksponering kredittrisiko	2 736	1 699
Eksponering avdempet av sikkerheter (garantier, cash collateral mv)	-	-
Netto eksponering kredittrisiko	2 736	1 699

Alle kontanter og bankinnskudd er fordringer på banker. For norske banker er innskuddene i sin helhet garantert for gjennom Bankenes Sikringsfond. For innskudd i utenlandske banker eksisterer tilsvarende ordninger, og kredittrisiko er således i sin helhet avdempet gjennom sikkerhetsstillelse.

LIKVIDITETSRISIKO

Statkraft påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke stemmer overens med den kontantstrømmen som eiendelene genererer, og ved variasjon i sikkerhetskrav knyttet til finansielle kontrakter i terminmarkedet (Nord Pool). Statkrafts langsiktige kredittradinger fra Standard & Poor's og Moody's Investor Service er på henholdsvis BBB+ og Baa1, begge med "stable outlook". Statkraft har gode lånemuligheter i det norske og europeiske pengemarkedet og i bankmarkedet. Trekkfasiliteter benyttes for å sikre tilgang til kortsiktig finansiering. Statkrafts trekkfasiliteter er av en størrelse som til enhver tid vil dekke utestående sertifikatgjeld. Det er etablert en garantiramme for å kunne møte betydelige svingninger i sikkerhetskrav overfor Nord Pool knyttet til finansielle kontrakter i terminmarkedet. Statkraft har et mål om at likviditetsevnen skal ligge mellom 1,5 og 3,0. Likviditetsevnen er i denne sammenheng definert som summen av likviditetsbeholdning, kommitterte trekkrettigheter, kassekreditt og prognostiserte innbetalinger de neste seks månedene dividert med prognostiserte utbetalinger de neste seks månedene.

Eksposering for likviditetsrisiko følges opp løpende av avdeling for risikostyring i finans. Ansvar for å henholdsvis inngåelse og oppfølging av posisjoner er underlagt arbeidsdeling og tilordnet adskilte organisatoriske enheter. Det rapporteres jevnlig til konsernledelsen ved konserndirektør økonomi og finans hvilken eksposering som eksisterer i forhold til fastsatte rammer i finansstrategien. I tillegg følges eksposering opp gjennom egne måltall for likviditetsreserve med mer som rapporteres til ledelsen som del av konsernmålekortet.

Finansavdelingen utarbeider likviditetsprognose som er viktig i den daglige likviditetsstyringen og for planlegging av fremtidige finansieringsbehov. Likviditetsreserven er et verktøy for finansavdelingens risikostyring og fungerer som en buffer i forhold til likviditetsprognosen. Likviditetsreserven består av selskapets likviditetsbeholdning, kommitterte trekkrettigheter og kassekreditt. Likviditetsbeholdningen skal dekke normale svingninger i selskapets kontantstrøm. Kommitterte trekkrettigheter vil være Statkrafts buffer mot uforutsette hendelser med betydelige likviditetsmessige konsekvenser. Et eget måltall for kortsiktig likviditetsevne inngår i konsernets målekort og angir Statkrafts evne til å dekke sine fremtidige forpliktelser.

Forfallsplan eksterne langsiktige forpliktelser

Beløp i mill. kroner	2008	2009	2010	2011	2012	Etter 2012
Avdrag på obligasjonslån i det norske markedet	2 745	3 601	1 500	2 671	-	10 610
Avdrag på andre lån	2 213	100	3 054	658	235	7 930
Rentebetalinger	1 961	1 520	1 261	1 071	934	3 332
Sum	6 919	5 221	5 815	4 400	1 178	21 872

Konsernet har en stor beholdning av finansielle instrumenter, vist som derivater i balansen. For derivater med negativ markedsverdi er de udiskonterte verdiene fordelt på tidsperioder som vist i tabellen under.

Fordeling av udiskonterert verdi på tidsperioder

Beløp i mill. kroner	Virkelig verdi						
	31.12.07	2008	2009	2010	2011	2012	Etter 2012
Energiderivater	11 414	4 571	2 292	1 936	1 191	882	2 171
Rente- og valutaderivater	1 040	339	91	262	86	-9	183
Sum derivater	12 454	4 910	2 383	2 198	1 277	873	2 354

Fordeling av udiskonterert verdi på tidsperioder

Beløp i mill. kroner	Virkelig verdi						
	31.12.06	2007	2008	2009	2010	2011	Etter 2011
Energiderivater	8 480	1 098	1 484	1 156	967	687	3 787
Rente- og valutaderivater	759	121	162	134	247	46	66
Sum derivater	9 239	1 219	1 646	1 290	1 214	733	3 853

→ 35 STYRING AV KAPITAL- STRUKTUR

Hovedmålsetningene ved konsernets styring av kapitalstruktur er å opprettholde en sterk kredittrating.

Virkemidler ved styring av kapitalstruktur på lang sikt er i hovedsak opptak og nedbetaling av langsiktig gjeld, samt inn- og utbetalinger av innskutt kapital fra/til eier. Konsernet søker å hente fremmedkapital fra ulike delmarkeder. Konsernet er ikke pålagt eksterne krav med hensyn til styring av kapitalstruktur annet enn det som følger av markedets forventninger og eiers krav om utbytte.

Det har ikke skjedd endringer i målsetninger og retningslinjer innenfor styring av kapitalstruktur i konsernet gjennom 2006 eller 2007.

Det viktigste måltallet for konsernets styring av kapitalstruktur er langsiktig kredittrating. Statkraft AS har en langsiktig kredittrating på BBB+ fra Standard & Poor's og Baa1 fra Moody's. På kort og mellomlang sikt ønsker Statkraft et minimumsnivå på sin rating på BBB+/Baa1. På lang sikt har Statkraft et mål om å oppnå A-rating.

Oversikt over kapital som inngår i styring av kapitalstruktur

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Rentebærende gjeld og andre lån	30 361	25 583
Kortsiktig gjeld	6 923	6 437
Kontanter og kortsiktige plasseringer	-3 497	-2 137
Netto gjeld	33 787	29 884

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL

→ **NOTER**
REVISORS BERETNING

→ **36**
**YTELSER TIL
LEDENDE
ANSATTE
OG STYRET**

Statkraft er organisert i tre forretningsområder og tre stabs- og støttefunksjoner. Hver av disse enhetene ledes av en konserndirektør som rapporterer til konsernsjefen. Konsernsjefen og konserndirektørene utgjør konsernledelsen.

Lønn og andre ytelser til ledende ansatte

Beløp i hele kroner	Lønn	Bonus	Naturalytelser	Lønn og andre ytelser
Bård Mikkelsen, konsernsjef	3 013 039	-	238 784	3 251 823
Jørgen Kildahl, konserndirektør	2 030 208	185 000	179 304	2 394 512
Jon G. Brandsar, konserndirektør	1 631 455	170 000	153 233	1 954 688
Ingelise Arntsen, konserndirektør*	965 849	170 000	58 393	1 194 242
Siri Hatlen, konserndirektør*	382 258	-	29 018	411 276
Haakon Alfstad, konserndirektør*	465 745	-	39 038	504 783
Eli Skrøvset, konserndirektør	1 578 557	200 000	139 927	1 918 484
Stein Dale, konserndirektør	1 637 382	170 000	141 967	1 949 349
Ragnvald Nærø, konserndirektør	1 734 927	170 000	230 499	2 135 426

* Ingelise Arntsen fratradte sin stilling ultimo mai 2007. Haakon Alfstad overtok som konstituert leder fra dette tidspunkt og fungerte frem til Siri Hatlen ble ansatt medio oktober 2007. Lønn og andre ytelser gjenspeiler respektive perioder disse har innehatt posisjon som konserndirektør.

Hver av medlemmene i konsernledelsen, unntatt konsernsjefen, har en bonusordning som kan gi en årlig utbetaling på inntil 250 000 kroner. Utbetaling i 2007 var basert på maksimal bonus på 200 000 kroner. Bonusen utbetales basert på oppnåelse av individuelt fastsatte mål.

Konsernledelsen har ikke mottatt godtgjørelser eller økonomiske fordeler fra andre foretak i samme konsern enn det som er vist over. Det er ikke gitt tilleggs godtgjørelse for spesielle tjenester utenfor de normale funksjoner for en leder.

For 2006 var total lønn og andre ytelser til ledende ansatte 14 460 559 kroner.

Godtgjørelse til styret, revisjons- og kompensasjonsutvalg

Beløp i hele kroner	Styregodtgjørelse	Revisjonsutvalg	Kompensasjonsutvalg
Arvid Grundekjøn, styreleder	317 500	-	20 000
Ellen Stensrud, nestleder**	135 000	-	-
Halvor Stenstadvold, styremedlem***	210 000	60 000	-
Aud Mork, styremedlem	210 000	-	12 500
Berit J. Rødseth, styremedlem**	107 500	25 000	-
Egil Nordvik, styremedlem**	107 500	-	-
Marit Büch-Holm, nestleder*	130 000	35 000	-
Olav Fjell, styremedlem*	102 500	-	-
Gunn Wærsted, styremedlem*	102 500	-	-
Astri Botten Larsen, representant for de ansatte	210 000	50 000	-
Thorbjørn Holøs, representant for de ansatte	210 000	-	-
Odd Vanvik, representant for de ansatte	210 000	-	12 500

* Marit Büch-Holm, Olav Fjell og Gunn Wærsted fratradte styret 30. juni 2007.

** Ellen Stensrud, Berit J. Rødseth og Egil Nordvik tiltrådte fra samme tidspunkt.

*** Halvor Stenstadvold overtok som leder i revisjonsutvalget etter Marit Büch-Holm.

Styret har ikke avtaler om annet vederlag enn styrehonorar og vederlag for deltakelse i utvalgsarbeid, og det er heller ikke gitt lån eller stilt sikkerhet til fordel for medlemmer av styret. For 2006 var total godtgjørelse til styret og revisjonsutvalg henholdsvis 2 005 000 kroner og 170 000 kroner. Kompensasjonsutvalget har mottatt honorar fra 1. juli 2007.

Pensjonsavsetninger til ledende ansatte

Beløp i hele kroner	Pensjoner ¹
Bård Mikkelsen, konsernsjef	4 012 885
Jørgen Kildahl, konserndirektør	1 137 059
Jon G. Brandsar, konserndirektør	589 678
Ingelise Arntsen, konserndirektør	280 112
Siri Hatlen, konserndirektør	156 740
Eli Skrøvset, konserndirektør	493 115
Stein Dale, konserndirektør	499 024
Ragnvald Nærø, konserndirektør	1 453 489

¹ Årets regnskapsmessige kostnad for pensjonsordning

Konsernsjefen har en pensjonsalder på 65 år med en pensjonsytelse på 66 % av årslønnen. Ved fylte 62 år kan konsernsjefen fratre sin stilling etter eget eller selskapets ønske. Dersom denne retten utøves, tilbys konsernsjefen stilling som rådgiver i selskapet med 66 % lønnsytelse frem til pensjonsalder.

Medlemmene av konsernledelsen har en pensjonsalder på 65 år med rett til 66 % av årslønnen. I perioden mellom 60 og 65 år har medlemmene av konsernledelsen avtaler som innebærer en gjensidig rett til nedtrapping av arbeidsoppgaver og arbeidsvederlag.

Konsernsjefen og konsernledelsen har ikke vederlagsordninger ved opphør utover det som er omtalt ovenfor. Det eksisterer heller ingen lån eller sikkerhetsstillelser.

For 2006 var total pensjonskostnad til ledende ansatte 5 857 399 kroner.

→ 37

HONORAR TIL EKSTERN REVISOR

Deloitte AS er revisor for konsernet Statkraft, og reviderer alle datterselskaper.

Totale honorarer til konsernrevisor for revisjon og øvrige tjenester utgjør som følger:

Beløp i hele kroner	2007	2006
Lovpålagt revisjon	7 557 000	6 723 000
Andre attestasjonstjenester	620 000	932 000
Skatterådgivning	391 000	650 000
Øvrige tjenester	1 841 000	190 000
Sum	10 409 000	8 495 000

Øvrige tjenester for 2007 består miljørevisjon med 638 000 kroner, bistand bærekraftindikatorer med 384 000 kroner, bistand internkontroll prosjekt med 182 000 kroner og annet med 637 000 kroner.

Lovpålagt revisjon for 2006 inkluderer revisjon av IFRS åpningsbalanse per 1. januar 2006 med 1 267 000 kroner.

→ 38

NÆRSTÅENDE PARTER

Alle datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet som angitt i note 5 og note 19 er nærstående parter av Statkraft. Mellomværende og transaksjoner mellom konsoliderte selskaper elimineres i konsolideringen og vises ikke i denne note.

Personer som angitt i note 36 inngår i konsernets ledelse eller styre og er også nærstående parter av Statkraft.

Alle transaksjoner med nærstående parter skjer til markedsmessige vilkår. Utover de transaksjoner som angis i denne note og note 36, er det ikke transaksjoner eller utestående av betydning med nærstående parter.

Tabellen nedenfor viser transaksjoner med nærstående parter som er tilknyttede selskaper som ikke er eliminert i konsernregnskapet.

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Inntekter	56	14
Kostnader	1 243	7
Fordringer ved periodens slutt	284	91
Forpliktelser ved periodens slutt	159	-

Økningen i kostnader fra 2006 til 2007 skyldes hovedsakelig Fjordkrafts kjøp av kraft fra tilknyttet selskap. Samme forhold forklarer økningen i utestående forpliktelser per 31. desember 2007.

→ 39

PANTSTILLELSER, FORPLIKTELSER OG GARANTIANSVAR

PANTSTILLELSER

Fylkeskommuner og offentlig eide energiselskaper er i visse tilfeller gitt rett til å disponere en andel av kraftproduksjonen i kraftverk som tilhører Statkraft mot å dekke en andel av byggekostnadene. Fylkeskommunene/selskapene har fått anledning til å stille pant i kraftverket for å finansiere slike rettigheter. Pantegjeld som fylkeskommunene har tatt opp under denne ordningen, utgjør til sammen 1834 millioner kroner. Balanseført verdi i Statkraft Energj AS av pantsatte eiendeler utgjør 6327 millioner kroner per 31. desember 2007. I tillegg har andre datterselskaper tilsvarende pantstillelser på til sammen 72 millioner kroner.

FORPLIKTELSER OG GARANTIANSVAR

Statkraftkonsernet har til sammen garantier og forpliktelser som ikke er balanseført på totalt 8413 millioner kroner. Av dette vedrører 3276 millioner kroner morselskapsgarantier, 1522 millioner kroner finansiell kraftutvekslingsavtale, 1211 millioner kroner Nord Pool garantier, 829 millioner kroner husleieforpliktelser, 215 millioner kroner i regressgaranti, 173 millioner kroner investeringsforpliktelser, 193 millioner kroner selvskyldnerkausjon, 600 millioner kroner i kundefordringer som sikkerhet for kassakreditt og 394 millioner kroner øvrige garantier.

KONTRAKTSFORPLIKTELSER

I forbindelse med byggingen av gasskraftverkene i Norge og Tyskland har Statkraft inngått langsiktige avtaler om kjøp av gass fra henholdsvis StatoilHydro og WINGAS.

En tredjedel av produksjonsvolumet ved gasskraftverket i Knapsack er forhåndssolgt til det nederlandske energiselskapet Essent, gjennom en avtale på 15 års varighet.

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL

→ **NOTER**
REVISORS BERETNING

→ 40

LEIEAVTALER

Statkraft leier kontorbygg i Lilleakerveien 6 i Oslo. Utleier er Mustad Eiendom AS. Avtalen har en gjenværende leieperiode på 14 år med opsjon på ytterligere ti år. Årlig leie beløper seg til 59 millioner kroner.

For øvrig er det ingen vesentlige operasjonelle leieavtaler. Det er ingen leieavtaler som faller inn under bestemmelsene om finansielle leieavtaler.

→ 41

BETINGEDE
UTFALL OG
HENDELSER ETTER
BALANSEDAGEN**MER-/MINDREINNTÉKT**

I den monopolregulerte nettvirksomheten kan det oppstå forskjeller mellom inntektsrammen bestemt av NVE og hva som faktisk utfaktureres i nettleie. Dersom fakturert beløp er lavere enn inntektsrammen oppstår det merinntekt og dersom fakturert beløp er høyere oppstår det mindreinntekt. Mer-/mindreinntekt vil utlignes over tid i tråd med at faktisk fakturering justeres.

Inntektsføringen i regnskapet baseres på faktisk fakturering, og akkumulert mer-/mindreinntekt som vil regnskapsføres i fremtidige perioder vises i tabellen under.

Mer-/mindreinntekt nettvirksomhet, utgående balanse

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Akkumulert merinntekt overført til senere år	102 480	45 483
Akkumulert mindreinntekt overført til senere år	-23 033	-48 848
Netto mer-/mindreinntekt	79 447	-3 365

TVISTESAKER

Statkraft har omfattende virksomhet og vil som et resultat av dette til en hver tid være involvert i større eller mindre tvistesaker. Det er ved regnskapsavleggelsen ingen pågående tvistesaker som vil kunne påvirke Statkrafts resultater eller likviditet i vesentlig grad.

→ 42

OFFENTLIGE
TILSKUDD**Offentlige tilskudd innregnet i perioden**

Beløp i mill. kroner	2007	2006
Tilskudd innregnet direkte i resultatregnskapet i perioden	4	5
Tilskudd innregnet i balansen i perioden	6	74

Støttebeløpet innregnet i balansen i 2006 gjelder byggingen av Kjøllefjord vindpark. Det er ingen uoppfylte betingelser knyttet til de mottatte tilskuddene, men tilskudd til Kjøllefjord kan avregnes i henhold til gitte kriterier på produksjonen.

→ 43

AKSJER OG
AKSJONÆR-
FORHOLD

Morselskapets aksjekapital er på 20 milliarder kroner, fordelt på 200 millioner aksjer à 100 kroner. Alle aksjene har samme stemmerett og eies av Statkraft SF.

→ 44

OVERGANG
TIL IFRS

Statkraft publiserte 10. mai 2007 dokumentet som beskriver overgangen fra NGAAP til IFRS. Dokumentet er gjengitt nedenfor. Enkelte tall er endret som følge av nye forhold som har kommet frem etter offentliggjøringen.

GENERELT

Det er av EU vedtatt at alle børsnoterte selskaper innenfor EU-området må ta i bruk IFRS i konsernregnskapet. Som følge av EØS-avtalen gjelder disse reglene også for norske selskaper med børsnoterte egenkapital- eller gjeldsinstrumenter. For utstedere av børsnoterte gjeldsinstrumenter skal overgang til rapportering etter IFRS skje senest med virkning fra 1. januar 2007.

Statkrafts første årsregnskap avlagt i henhold til IFRS vil være årsregnskapet for 2007. Det er krav om at sammenligningstall for 2006 omarbeides til IFRS og åpningsbalansen er i samsvar med dette etablert per 1. januar 2006.

Hensikten med dette dokumentet er å beskrive de regnskapsmessige effektene ved overgangen fra rapportering etter NGAAP til rapportering etter IFRS. Overgangen fra NGAAP til IFRS er beskrevet på basis av fortolkninger av gjeldende regnskapsstandarder innenfor IFRS på det tidspunkt dokumentet offentliggjøres. Regnskapsstandarder som er virksomme per 31. desember 2007 skal legges til grunn i åpningsbalansen 1. januar 2006, i alle perioderegnskaper som avlegges i 2007 samt årsregnskapet per 31. desember 2007. Frem mot avleggelsen av årsregnskapet for 2007 kan eksisterende standarder bli endret samt at det kan komme nye fortolkninger og uttalelser. Ledelsen vil derfor gjøre oppmerksom på at rapporterte tall er avlagt ut fra dagens forståelse av regelverket og at det kan bli endringer i regnskapsrapportene som presenteres igjennom året.

GRUNNLAGET FOR IMPLEMENTERINGEN AV IFRS

IFRS 1, "First-Time Adoption of International Reporting Standards", beskriver hvordan implementering av IFRS skal gjennomføres. IFRS skal i utgangspunktet anvendes retrospektivt for alle vedtatte standarder, hvilket innebærer at regnskapet skal utarbeides som om IFRS alltid hadde vært benyttet. IFRS 1 gir noen lettelsener i kravene til retrospektiv anvendelse av IFRS. Av slike lettelsener er følgende aktuelle og benyttet av Statkraft:

KONSERNDANNELSER OG INVESTERINGER GJENNOMFØRT FØR 1. JANUAR 2006

Statkraft benytter seg av muligheten til ikke å omarbeide regnskapsføringen av tidligere konserndannelser og investeringer i henhold til IFRS 3.

NULLSTILLING AV OMREGNINGSDIFFERANSER

Akkumulerte omregningsdifferanser skal i henhold til IFRS vises på en egen linje under egenkapital. Statkraft benytter seg av muligheten til å nullstille omregningsdifferanser på tidspunkt for etablering av åpningsbalansen 1. januar 2006.

OPPSUMMERING AV VESENTLIGE FORHOLD

I de følgende avsnittene er de viktigste konsekvensene av overgangen fra NGAAP til IFRS beskrevet. Det vises også til årsregnskapet for 2006 der regnskapsprinsipper som endres ved overgangen til IFRS er forklart under Regnskapsprinsipper (NGAAP).

FINANSIELLE INSTRUMENTER

Etter NGAAP ble finansielle instrumenter i all hovedsak regnskapsført på tidspunktet for levering eller ved forfall. Etter IAS 39 skal alle slike instrumenter som hovedregel balanseføres til virkelig verdi på rapporteringstidspunktet med verdiendring over resultatet. Unntaket er når de inngår i et regnskapsmessig sikringsforhold. Finansielle instrumenter omfatter for Statkrafts del finansielle kraftkontrakter, valutaterminkontrakter, rentebytteavtaler og kombinerte rente- og valutabytteavtaler. Noen kontrakter vedrørende kjøp og salg av fysiske varer vil etter IFRS bli betraktet som finansielle instrumenter. Et eksempel på dette vil være kontrakter som inneholder utstedte opsjoner eller inngår i en tradingportefølje. Fysiske kraftkontrakter som gjøres opp finansielt kan også bli betraktet som finansielle instrumenter.

SIKRINGSBOKFØRING

Reglene for sikringsbokføring etter IFRS er strengere enn det som er tilfelle under NGAAP. De strenge kravene til å formalisere sikringsforholdet samt å måle dets effektivitet har medført at sikringsbokføring innenfor kraftproduksjon, sluttbrukervirksomhet, valutaterminkontrakter, rentebytteavtaler eller for kombinerte rente- og valutabytteavtaler foreløpig ikke videreføres etter IFRS. Et unntak er valutaeksponeringen knyttet til investeringen i E.ON Sverige AB, der sikringsbokføring videreføres for den del av sikringsinstrumentene som oppfyller kravene etter IFRS.

NETTVIRKSOMHET – MER-/MINDREINNTTEKT

Nettvirksomheten blir fra regulator (NVE) tildelt årlige inntektsrammer og inntektsført nettleie det enkelte år har etter NGAAP vært identisk med inntektsrammen. I den grad faktisk utfakturerte inntekter for et år er større eller mindre enn den tildelte rammen, er forskjellen blitt balanseført som mer-/mindreinntekt med oppgjør i senere perioder. Mer-/mindreinntekt kvalifiserer ikke til balanseføring etter IFRS. Dette medfører at nettleien inntektsføres på faktureringsstidspunktet og inntektsført beløp det enkelte år tilsvarer periodens leverte volum avregnet til den til en hver tid fastsatte tariff. Tilsvarende endring som gjelder for ordinær mer-/mindreinntekt, gjelder også for mer-/mindreinntekt knyttet til KILE-ordningen (kompensasjon for ikke-levert energi).

ENDRINGER I OPPSTILLINGSPLANER

Etter IFRS kan man velge mellom å presentere resultatregnskapet etter art eller etter funksjon. Statkraft har valgt å videreføre dagens oppstillingsplan inndelt etter art. Kravene til oppstillingsplaner etter IFRS er for øvrig relativt overordnede og eksisterende oppstillingsplan er i størst mulig grad videreført.

De største resultateffektene ved implementering av IFRS vil for Statkraft sin del være knyttet til finansielle instrumenter som etter IAS 39 skal balanseføres til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Resultateffekten av endring av urealiserte verdier på energikontrakter vil bli presentert på egen linje under driftsinntektene, mens effekten på rente- og valutakontrakter vil bli presentert på egen linje under finanspostene. I balansen vil finansielle instrumenter som er balanseført til virkelig verdi rapporteres på egne linjer.

ØVRIGE PRESENTASJONSMESSIGE FORHOLD

Etter NGAAP vises foreslått men ikke vedtatt utbytte som gjeld. Etter IFRS vises foreslått utbytte som gjeld først når utdelingen er vedtatt av generalforsamlingen.

Etter NGAAP er neste års avdrag på langsiktig gjeld vist som en del av langsiktig gjeld. Neste års avdrag på langsiktig gjeld må etter IFRS klassifiseres som kortsiktig gjeld.

UAVKLARTE FORHOLD – KONSESJONSKRAFTKONTRAKTER

Det eksisterer ulike syn på hvordan regnskapsføringen av konsesjonskraft skal skje. Løsninger som diskuteres kan gi utfall der konsesjonskraftkontrakter holdes utenfor regnskapet eller alternativt at alle kontrakter som gjøres opp finansielt skal balanseføres til virkelig verdi etter IAS 39, sett i et evigvarende perspektiv. Sentrale spørsmålsstillinger er hvorvidt forpliktelsen til å levere konsesjonskraft er en kontraktsmessig eller en myndighetspålagt forpliktelse. En myndighetspålagt forpliktelse vil i utgangspunktet falle utenfor virkeområdet til IAS 39. Videre stilles det spørsmål om hvorvidt det i de tilfellene konsesjonskraftforpliktelsen innfris finansielt, og ikke ved fysisk levering av kraft, er oppstått en avtale som faller inn under definisjonen av et finansielt instrument. Statkraft vil foreløpig ikke innarbeide konsesjonskraftkontrakter i regnskapet før det foreligger en løsning på den regnskapsmessige behandlingen.

Per 1. januar 2006 utgjorde konsesjonskraftkontrakter med finansielt oppgjør et årlig volum på 648 GWh til en gjennomsnittspris på 8,5 øre per kWh. Ved balanseføring av konsesjonskraftkontraktene vil egenkapitalen per 1. januar 2006 bli belastet med virkelig verdi av kontraktene etter skatt. Endring i virkelig verdi i senere regnskapsperioder vil føres over resultatet under urealiserte verdiendringer energikontrakter.

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL
→ **NOTER**
REVISORS BERETNING

AVSTEMMING AV ÅPNINGSBALANSEN OG EGENKAPITALEN MELLOM NGAAP OG IFRS 1. JANUAR 2006

Statkraft AS konsern

Beløp i mill. kroner	NGAAP 01.01.06	IFRS 01.01.06	Endring
Eiendeler			
Immaterielle eiendeler	896	2 021	1 125
Varige driftsmidler	53 872	53 872	-
Investeringer i tilknyttede selskaper	28 793	28 855	62
Øvrige finansielle anleggsmidler	1 110	939	-171
Anleggsmidler	84 671	85 687	1 016
Beholdninger	50	50	-
Fordringer	3 380	2 543	-837
Kortsiktige finansielle plasseringer	335	353	18
Derivater	-	6 684	6 684
Bankinnskudd, kontanter og lignende	4 374	4 383	9
Omløpsmidler	8 139	14 014	5 875
Sum eiendeler	92 810	99 701	6 891
Egenkapital og gjeld			
Innskutt egenkapital	31 553	31 553	-
Opptjent egenkapital	4 926	7 102	2 176
Minoritetsinteresser	3 752	3 839	87
Sum egenkapital	40 231	42 494	2 263
Avsetning for forpliktelser	12 019	10 325	-1 694
Rentebærende langsiktig gjeld	29 011	24 691	-4 320
Langsiktig gjeld	41 030	35 016	-6 014
Rentebærende kortsiktig gjeld	2 240	6 962	4 722
Betalbar skatt	2 197	2 197	-
Annen rentefri gjeld	7 111	2 968	-4 143
Derivater	-	10 063	10 063
Kortsiktig gjeld	11 548	22 190	10 642
Egenkapital og gjeld	92 810	99 701	6 891
Egenkapital 01.01.06 NGAAP			40 231
Finansielle instrumenter energikontrakter			-5 094
Finansielle instrumenter valutaderivater og valuta-/rentebytteavtaler			1 199
Nettvirksomhet mer-/mindreinntekt			-154
Effekter fra tilknyttede selskaper			-617
Annet inkl reversering av NGAAP periodiseringer			1 445
Effekter av reklassifisering av utbytte og konsernbidrag			4 861
Skatt på IFRS-effekter			622
Egenkapital 01.01.06 IFRS			42 494

Tallene for NGAAP vil ikke samsvare med avgitt årsregnskap for 2005 siden tilpasninger til IFRS som ble gjort under NGAAP i 2006 er tatt inn i tallene per 1. januar 2006 for å lette sammenligningen.

KOMMENTARER TIL FORSKJELLER MELLOM NGAAP OG IFRS I ÅPNINGSBALANSEN.

Kommentarene er gjort med utgangspunkt i egenkapitalavstemmingen per 1. januar 2006 og effektene ved overgangen fra NGAAP til IFRS slik de er vist der.

Kraftkontrakter – finansielle instrumenter

-5094 millioner kroner

Kraftkontraktene inngår ikke i regnskapsmessige sikringsforhold og er etter IAS 39 finansielle instrumenter som skal føres til virkelig verdi over resultatet. Virkelig verdi er basert på markedspriser som fremkommer i et aktivt marked. Virkelig verdi på kontrakter og porteføljer vil endre seg med markedsprisene og bidra til høyere volatilitet i fremtidige perioders resultat.

Den vesentligste effekten på i størrelsesorden -2800 millioner kroner kan knyttes til myndighetspålagte industrikontrakter der kunden har rett til å redusere årlig uttak til 75 %. Opsjonselementet som kommer inn under definisjonen utstedt opsjon medfører at disse kontraktene er finansielle instrumenter etter IAS 39. Den lave prisen i kontraktene målt opp mot markedsprisene gir en betydelig mindreverdi på overgangstidspunktet. Kontraktene forfaller frem mot 2011. Overgangseffekten vil reversere over resultatregnskapet i denne perioden.

I størrelsesorden -1400 millioner kroner vedrører kontrakter med innebygde derivater. De innebygde derivatene er knyttet opp mot råvarepriser på aluminium og kull, samt valuta. De vesentligste kontraktene forfaller i 2020 og i perioden frem til forfall vil overgangseffekten reversere over resultatregnskapet.

I tilknytning til gasskraftvirksomheten i Knapsack, Tyskland, er det inngått kontrakter om kjøp av gass og salg av kraft. I både gasskjøps- og kraftsalgskontraktene ligger det en opsjon om redusert volumuttak. Opsjonselementet som kommer inn under definisjonen utstedt opsjon hva angår kraftsalgskontrakten, medfører at denne kontrakten er et finansielt instrument etter IAS 39. Den regnskapsmessige verdien av kraftsalgskontrakten per 1. januar 2006 er i størrelsesorden -1000 millioner kroner.

Øvrige endringer kan knyttes opp mot finansielle kontrakter i konsernets handels- og tradingporteføljer som omfatter posisjoner på Nord Pool og bilaterale avtaler. Virkelig verdi av disse kontraktene er samlet 100 millioner kroner på overgangstidspunktet. Beløpet fremkommer som en nettostørrelse av kontrakter med positiv og negativ verdi i størrelsesorden henholdsvis 4100 millioner kroner og -4000 millioner kroner.

Per 1. januar 2006 er kontraktene vist i balansen under derivater. Kontrakter og porteføljer med positiv verdi under omløpsmidler og kontrakter og porteføljer med negativ verdi under kortsiktig gjeld. Nettoverdien etter skatt er ført mot annen egenkapital.

Valuta- og rentederivater – finansielle instrumenter **1199 millioner kroner**

Det vesentligste av beløpet er netto merverdi av renteelementet i renteswapper, kombinerte rente- og valutabytteavtaler og FRA-avtaler knyttet til konsernets finansieringsvirksomhet. Rente- og valutaderivater som ikke inngår i regnskapsmessige sikringsforhold er ført til virkelig verdi i balansen med verdiendring over resultatet.

Per 1. januar 2006 er kontraktene vist i balansen under derivater. Kontrakter og porteføljer med positiv verdi er gruppert under omløpsmidler og kontrakter og porteføljer med negativ verdi under kortsiktig gjeld. Nettoverdien etter skatt på tidspunktet for overgang til IFRS er ført mot annen egenkapital.

Investering i tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet **-617 millioner kroner**

Investeringen i tilknyttede selskap (TS) og felles kontrollert virksomhet (FKV) påvirkes av effekter av overgang til IFRS i regnskapet til det enkelte TS/FKV. Den største endringen knyttes til regnskapsført verdi av eierandelen i E.ON Sverige AB som reduseres med 320 millioner kroner. Den største effekten er knyttet til finansielle instrumenter som etter IAS 39 skal føres i balansen til virkelig verdi. Endringene i øvrige eierandeler i TS/FKV er av mindre størrelse. I balansen vises finansielle instrumenter (swaps) som fungerer som valutasikring av investeringen i E.ON Sverige AB sammen med sikringsobjektet. Dette er en reklassifisering på 650 millioner kroner fra langsiktig gjeld til investering i tilknyttede selskaper og har ikke effekt på egenkapitalen.

Gasskraftselskapet Herdecke i Tyskland har kontrakter vedrørende kjøp av gass og salg av kraft. I både gasskjøps- og kraftsalgskontraktene ligger det en opsjon om redusert volum. Opsjonselementet som kommer inn under definisjonen utstedt opsjon hva angår kraftsalgskontrakten medfører at denne kontrakten er et finansielt instrument etter IAS 39 og må føres til virkelig verdi over resultatregnskapet. Statkrafts andel av verdien av kraftsalgskontrakten per 1. januar 2006 er -282 millioner kroner.

Nettvirksomhet – mer-/mindreinntekt **-154 millioner kroner**

Mer-/mindreinntekt kvalifiserer ikke til balanseføring etter IFRS. Fordringer er per 1. januar 2006 redusert med mindreinntekter på 154 millioner. Motposter er annen egenkapital og utsatt skatt. I perioden når mindreinntekt faktureres kunden vil beløpet reversere over resultatet.

Annet – avsetninger og periodiseringer etter NGAAP **1445 millioner kroner**

Beløpet omfatter i det vesentligste mottatte forskuddsbetalinger som etter NGAAP ble balanseført og resultatført i takt med leveransen forskuddet var ment å skulle dekke. Etter IFRS vil ikke forskuddsbetalingene kvalifisere til balanseføring og regnskapsmessig verdi etter skatt er per 1. januar 2006 ført mot annen egenkapital.

Utbytte og konsernbidrag – reklassifisert **4861 millioner kroner**

Avsatt utbytte og konsernbidrag per 1. januar 2006 ble etter NGAAP vist som kortsiktig gjeld. I henhold til IFRS kan utbytte og konsernbidrag først vises som kortsiktig gjeld etter at vedtak er fattet. Avsatt utbytte og konsernbidrag per 1. januar 2006 er ført fra kortsiktig gjeld til annen egenkapital.

Utsatt skatt **622 millioner kroner**

Det er de beløpsmessige endringene etter skatt som følge av overgangen til IFRS, som er ført mot annen egenkapital. Ved beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel er nominell skattesats i det enkelte land benyttet. De vesentligste effektene knytter seg til selskaper i Tyskland og Norge hvor skattesatsen er henholdsvis 40 % og 28 %.

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL

→ **NOTER**
REVISORS BERETNING

AVSTEMMING AV RESULTATREGNSKAPET 2006 NGAAP OG IFRS

Statkraft AS konsern 2006

Beløp i mill. kroner	NGAAP	IFRS	Endring
Salgssinntekter	15 416	15 321	-95
Andre driftsinntekter	879	879	-
Brutto driftsinntekter	16 295	16 200	-95
Energikjøp	-190	-190	-
Overføringskostnader	-1 039	-1 040	-
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	-	1 975	1 975
Netto driftsinntekter	15 066	16 946	1 880
Lønnskostnader	-1 313	-1 320	-7
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 501	-1 488	13
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-854	-854	-
Andre driftskostnader	-1 446	-1 436	10
Driftskostnader	-5 115	-5 098	17
Driftsresultat	9 950	11 847	1 897
Resultatandel i tilknyttede selskaper	1 689	2 009	320
Finansinntekter	267	279	12
Finanskostnader	-1 846	-1 422	425
Urealiserte verdiendringer valuta og rente	-235	-1 131	-896
Netto finansposter	-1 815	-2 274	-459
Resultat før skatter	9 825	11 582	1 757
Skattekostnad	-3 541	-3 847	-307
Resultat	6 284	7 735	1 451
Herav minoritetens andel	346	387	41
Herav majoritetens andel	5 938	7 348	1 410

I NGAAP-kolonnen er enkelte tall fra offisielt regnskap for 2006 reklassifisert for å være i samsvar med IFRS-presentasjonen.

RESULTATREGNSKAPET – FORKLARING TIL ENDRINGER KNYTTET TIL IFRS FOR 2006

Salgssinntekter -95 millioner kroner

Beløpet omfatter økte nettinntekter på i størrelsesorden 135 millioner kroner samt bortfall av inntekter fra kraftkontrakter på i størrelsesorden 250 millioner kroner som etter overgangen til IFRS vises til virkelig verdi over resultatet.

Urealiserte verdiendringer energikontrakter 1975 millioner kroner

Betydelige volum av de myndighetspålagte industrikontraktene med volumopsjonalitet er blitt realisert i løpet av 2006. Dette har medført at den negative verdien av disse kontraktene er redusert og har bidratt til en økning i resultatet på 729 millioner kroner før skatt. Nedgangen i kraftprisene på slutten av 2006 har forsterket disse effektene.

På grunn av økning i råvareprisene og valutakurser som industrikontrakter med innebygde derivater er knyttet opp i mot, har verdien på disse kontraktene økt og medført en økning i resultatet før skatt på 1200 millioner kroner. Øvrige kontrakter, som inngår i handels- og tradingporteføljen, har som følge av svingninger i markedsprisene på kraft, hatt en verdiøkning på 440 millioner kroner og bidratt til å øke resultatet før skatt tilsvarende.

Virkelig verdi av kraftsalgskontrakter inngått i tilknytning til gasskraftvirksomheten i Tyskland har gått noe ned som medfører en reduksjon i resultatet før skatt på 569 millioner kroner.

Finanskostnader 425 millioner kroner

Endringen skyldes i det vesentlige tap på terminerte swapper som etter NGAAP ble periodisert over gjenværende løpetid for swappene. Den årlige kostnadsføringen i henhold til NGAAP var på i størrelsesorden 270 millioner kroner og den gjenstående periodiseringen av tapet er ført mot egenkapitalen på overgangstidspunktet. Videre har det falt bort kalkulatoriske renter etter NGAAP på i størrelsesorden 230 millioner kroner. Slike renter skal ikke lenger beregnes etter IFRS. Øvrige poster er av mindre størrelse.

Urealiserte verdiendringer rente- og valutakontrakter 896 millioner kroner

De urealiserte verdiendringene er vist under urealiserte verdiendringer rente- og valutakontrakter og kommer av endring i valutakurs og rentenivå og. Statkraft er primært eksponert for valutakurssvingninger i svenske kroner og i euro.

Virkelig verdi av valutaderivater som ikke oppfyller kravene til sikringsforhold etter IAS 39, er redusert med 300 millioner kroner som følge av kursøkning på svenske kroner. Derivatene er anskaffet i tilknytning til et lån på 5000 millioner svenske kroner.

Virkelig verdi av rentederivater er gått ned med 522 millioner kroner som følge av økning i markedsrenten og redusert tidsverdi.

Videre er det regnskapsført en negativ verdiendring på 104 millioner kroner på en opsjon knyttet til eierandelen E.ON Sverige AB.

DATTERSELSKAPER SOM ETTER NGAAP IKKE ER KONSOLIDERT

Øvrige poster som fremkommer som endringer på driftsinntekter og driftskostnader er hovedsakelig virkningen av at datterselskaper som ikke er konsolidert etter NGAAP konsolideres etter overgangen til IFRS.

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
EGENKAPITAL

NOTER ←

REVISORS BERETNING

AVSTEMMING AV BALANSEN OG EGENKAPITALEN 31. DESEMBER 2006

Statkraft AS konsern

Beløp i mill. kroner	NGAAP 31.12.06	IFRS 31.12.06	Endring
Eiendeler			
Immaterielle eiendeler	1 013	1 895	882
Varige driftsmidler	56 381	56 381	-
Investeringer i tilknyttede selskaper	30 997	30 634	-363
Øvrige finansielle anleggsmidler	1 460	1 583	122
Anleggsmidler	89 851	90 492	641
Beholdninger	55	55	-
Fordringer	4 553	3 883	-670
Kortsiktige finansielle plasseringer	379	379	-
Derivater	-	6 495	6 495
Bankinnskudd, kontanter og lignende	1 758	1 758	-
Omløpsmidler	6 746	12 571	5 825
Sum eiendeler	96 596	103 063	6 466
Egenkapital og gjeld			
Innskutt egenkapital	31 569	31 569	-
Opptjent egenkapital	4 735	10 053	5 318
Minoritetsinteresser	2 501	2 943	442
Sum egenkapital	38 805	44 565	5 760
Avsetning for forpliktelser	12 284	12 319	34
Rentebærende langsiktig gjeld	29 976	25 583	-4 393
Langsiktig gjeld	42 261	37 903	-4 358
Rentebærende kortsiktig gjeld	2 493	6 437	3 945
Betalbar skatt	2 161	2 161	-
Annen rentefri gjeld	10 877	2 758	-8 119
Derivater	-	9 239	9 239
Kortsiktig gjeld	15 530	20 595	5 064
Egenkapital og gjeld	96 596	103 063	6 466
Egenkapital 31.12.06 NGAAP			38 805
Forskjell i årets resultat mellom NGAAP og IFRS			1 340
Finansielle instrumenter energikontrakter			-5 167
Finansielle instrumenter valutaderivater og valuta-/rentebytteavtaler			1 555
Nettvirksomhet mer-/mindreinntekt			3
Effekter fra tilknyttede selskaper			-374
Annet inkl reversering av NGAAP periodiseringer			1 581
Effekter av reklassifisering av utbytte og konsernbidrag			8 010
Skatt på IFRS-effekter			-1 189
Egenkapital 31.12.06 IFRS			44 565

→ RESULTATREGNSKAP

BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
REGNSKAPSPRINSIPPER
NOTER
REVISORS BERETNING

Resultatregnskap

STATKRAFT AS

Beløp i mill. kroner	Note	2007	2006	2005
Driftsinntekter	1	350	362	305
Lønnskostnader	2,3	-213	-172	-227
Andre driftskostnader	4,5	-366	-288	-238
Ordinære avskrivninger	8	-36	-35	-83
Driftskostnader		-615	-496	-548
Driftsresultat		-265	-133	-243
Finansinntekter	6	9 103	10 641	5 467
Finanskostnader	6	-1 884	-1 773	-1 866
Netto finansposter		7 219	8 868	3 601
Resultat før skatt		6 954	8 734	3 358
Skattekostnad	7	-1 386	-1 636	-255
Resultat etter skatt		5 568	7 098	3 103
Disponering av årets resultat				
Avsatt utbytte	13	3 332	762	3 100
Avsatt konsernbidrag etter skatt	13	3 505	4 836	-
Til (+)/fra (-) annen egenkapital	13	-1 270	1 500	3

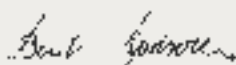
RESULTATREGNSKAP
BALANSE ←
 KONTANTSTRØMOPPSTILLING
 REGNSKAPSPRINSIPPER
 NOTER
 REVISORS BERETNING

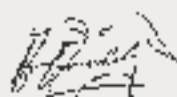
Balanse

STATKRAFT AS

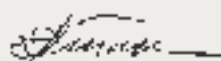
Beløp i mill. kroner	Note	31.12.07	31.12.06	31.12.05
EIENDELER				
Utsatt skattefordel	7	68	20	-
Varige driftsmidler	8	92	83	85
Investering i datterselskap og tilknyttede selskaper	9	46 199	35 444	40 600
Øvrige finansielle anleggsmidler	10	18 186	25 975	26 750
Anleggsmidler		64 545	61 521	67 435
Fordringer	11	12 106	12 930	5 179
Bankinnskudd, kontanter og lignende	12	2 624	1 152	3 157
Omløpsmidler		14 730	14 082	8 336
Eiendeler		79 275	75 603	75 771
EGENKAPITAL OG GJELD				
Innskutt egenkapital	13	31 569	31 569	31 553
Opptjent egenkapital	13	819	1 432	5
Egenkapital		32 388	33 001	31 558
Avsetning for forpliktelser	14	454	399	607
Rentebærende langsiktig gjeld	15	29 075	28 691	27 207
Langsiktig gjeld		29 529	29 090	27 814
Rentebærende kortsiktig gjeld	16	8 490	5 366	11 700
Annen rentefri gjeld	17	8 868	8 146	4 699
Kortsiktig gjeld		17 358	13 512	16 399
Egenkapital og gjeld		79 275	75 603	75 771


Styret i Statkraft AS
 Oslo, 12. mars 2008


 Berit Rødseth



 Arvid Grøndekjøn
 styreleder



 Ellen Stensrud
 nestleder


 Halvor Stenstadvold


 Aud Mork


 Egil Nordvik


 Thorbjørn Holøs


 Astri Botten Larsen


 Odd Vanvik


 Bård Mikkelsen
 konsernsjef

RESULTAT
BALANSE
→ **KONTANTSTRØMOPPSTILLING**
REGNSKAPSPRINSIPPER
NOTER
REVISORS BERETNING

Kontantstrømoppstilling

STATKRAFT AS

Beløp i mill. kroner	2007	2006	2005
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN			
Resultat før skatt	6 954	8 734	3 358
Ordinære avskrivninger	36	35	83
Betalt skatt	-	-12	-1
Tilført fra årets virksomhet	6 990	8 757	3 440
Endring i langsiktige poster	55	57	-
Endring i andre kortsiktige poster	467	-8 700	7 709
Netto likviditetsendring fra virksomheten	A	7 512	11 149
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER			
Investeringer i varige driftsmidler	-45	-35	-
Salg av anleggsmidler (salgssum)	-	2	-
Utbetalinger av utlån	-2 503	-	-400
Innbetalinger av utlån	-	-	860
Investeringer i andre foretak	-1 610	-663	-4 495
Netto likviditetsendring fra investeringer	B	-4 158	-4 035
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING			
Opptak av ny langsiktig gjeld	11 752	6 574	963
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-6 154	-4 897	-9 051
Utdelt utbytte og konsernbidrag	-7 478	-3 100	-
Netto likviditetsendring fra finansiering	C	-1 880	-8 088
Netto endring i likvider gjennom året	A+B+C	1 473	-2 005
Likviditetsbeholdning 01.01	1 152	3 157	4 132
Likviditetsbeholdning 31.12	2 624	1 152	3 157

Som en del av konserndannelsesprosessen i etterkant av omorganiseringen av Statkraft til aksjeselskap, har Statkraft AS tatt del i flere store transaksjoner som ikke har hatt kontantstrømeffekt. Det ble gjennomført en intern refinansiering med virkning fra 1. januar 2005 som innebar at Statkraft AS reduserte sine fordringer på Statkraft Energi AS med rundt 39 milliarder kroner. Samtidig ble gjelden til samme selskap redusert med rundt 30 milliarder kroner. Netto fordring etter dette var 9 milliarder kroner.

Det ble også foretatt en kapitalnedsettelse i Statkraft Energi AS på 23 milliarder kroner. Dette har heller ikke hatt kontantstrømeffekt, siden beløpet ble gjort opp ved at Statkraft AS kjøpte de fleste selskapene som var eid av Statkraft Energi AS for rundt 28 milliarder kroner. Differansen på 5 milliarder kroner har redusert den fordringen Statkraft AS hadde på Statkraft Energi AS etter refinansieringen, slik at gjenstående fordring etter dette er rundt 4 milliarder kroner.

Som siste ledd i konserndannelsesprosessen ble det i 2006 utdelt ekstraordinært utbytte fra Statkraft Energi AS til Statkraft AS med 7 milliarder kroner. Utbyttet ble gjort opp ved at Statkraft Energi AS reduserte sin fordring mot Statkraft AS.

Regnskapsprinsipper

STATKRAFT AS

Årsregnskapet er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge (GRS).

DATTERSELSKAP, TILKNYTTETE SELSKAPER OG FELLESKONTROLLERTE VIRKSOMHETER

Aksjer i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet er i regnskapet for Statkraft AS behandlet etter kostmetoden. Mottatt konsernbidrag er inkludert i utbytte fra datterselskaper.

VURDERINGS- OG KLASIFISERINGSPRINSIPPER

USIKKERHET I ESTIMATER

Regnskapet er basert på forutsetninger og estimater som påvirker regnskapsført verdi av eiendeler, forpliktelse, inntekter og kostnader. Beste estimater ved tidspunkt for avleggelse av regnskapet legges til grunn, men faktiske tall kan avvike fra opprinnelige estimater.

PRINSIPPER FOR INNTEKTS- OG KOSTNADSFØRING

Inntektsføring ved salg av varer og tjenester foretas ved opptjening, mens kostnadsføring skjer etter sammenstillingsprinsippet. Resultater fra datterselskaper inntektsføres i opptjeningsåret, mens utbytte fra andre selskaper inntektsføres etter kontantprinsippet. Gevinst/tap ved salg av ordinære anleggsmidler behandles som driftsinntekter eller -kostnader.

PENSJONSKOSTNADER

Pensjonsordningene for Statkraft AS er ytelsesplaner. Periodens netto pensjonskostnad er inkludert i lønn og andre personalkostnader, og består av summen av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den beregnede forpliktelsen og forventet avkastning på pensjonsmidlene. Virkning av planendringer som gis med tilbakeverkende kraft, det vil si hvor opptjeningen av rettigheten ikke er avhengig av videre tjenestetid, føres mot resultatet direkte. Effekt av planendring som ikke gis med tilbakeverkende kraft periodiseres over gjenværende opptjeningstid. Estimatavikil føres direkte mot egenkapitalen.

Netto pensjonsmidler for overfinanserte ordninger er balanseført til virkelig verdi, og klassifisert som langsiktig eiendel.

Netto pensjonsforpliktelser for underfinanserte ordninger er klassifisert som avsetning for forpliktelser under langsiktig gjeld.

SKATTER

Statkraft AS er underlagt overskuddsbeskatning som blir beregnet etter ordinære skatteregler. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi, samt skattevirkninger av underskudd til fremføring. Utsatt skattefordel vil bare bli balanseført i den grad det er sannsynlig at fordelene vil bli realisert i fremtiden. Skatt knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres mot egenkapitalen.

KLASIFISERING OG VURDERING AV EIENDELER OG GJELD

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år, klassifiseres som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig lån er analoge kriterier lagt til grunn.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi når verdifallet forventes å ikke være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktige lån balanseføres til pålydende, korrigert for eventuell uamortisert over- eller underkurs. Omløpsmidler vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktige lån balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet.

Immaterielle eiendeler Utgifter til immaterielle eiendeler er balanseført til historisk kost i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt.

Varige driftsmidler Varige driftsmidler blir balanseført og avskrevet lineært over antatt økonomisk levetid fra det tidspunkt driftsmidlet blir satt i ordinær drift. Anskaffelseskost består kun av direkte henførbare kostnader. Indirekte administrasjonskostnader ved balanseføring av egne timer holdes derfor utenfor.

Datterselskap/tilknyttede selskaper Selskapene vurderes etter kostmetoden. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det foretas nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må antas nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger reverseres når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede. Utbytte og andre utdelinger inntektsføres samme år som det er avsatt i datterselskapet. Overstiger utbytte andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital og utdelingene fratrekkes investeringens verdi i balansen.

Anleggsaksjer og andeler Alle langsiktige investeringer behandles til kostmetoden i selskapsregnskapet. Mottatt utbytte behandles som finansinntekt.

Fordringer Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene.

Kortsiktige finansielle plasseringer Aksjer, obligasjoner, sertifikater og lignende klassifisert som omløpsmidler er vurdert til markedsverdi.

Betalingsmidler På linjen bankinnskudd, kontanter og lignende inngår også sertifikater og obligasjoner med kort restløpetid. Markedsoppgjør for derivater tilknyttet finansaktiviteter (cash collateral) balanseføres.

Usikre forpliktelser Usikre forpliktelser blir regnskapsført dersom det er sannsynlighetsovervekt for at de kommer til oppgjør. Beste estimat benyttes ved beregning av oppgjørsv verdi.

Langsiktig gjeld Opptakskostnader og over- eller underkurs regnskapsføres i henhold til effektiv rente-metoden (amortisert kost) for fastrentelån.

SIKRING

Regnskapsmessig behandling av finansielle instrumenter følger intensjonen bak inngåelsen av avtalene. Ved inngåelse defineres avtalen enten som sikringsforretning eller handelsforretning.

I de tilfeller der de inngåtte avtalene blir regnskapsmessig behandlet som sikringsforretninger, blir inntektene og kostnadene periodisert og klassifisert på samme måte som underliggende posisjoner. I den grad det foretas kontantstrømsikring, balanseføres ikke urealisert gevinst og tap på sikringsinstrumentet.

VALUTA

Balanseposter i utenlandsk valuta er vurdert til balansedagens kurs. Valutaeffekter føres som finanskostnad eller -inntekt. Gevinst og tap som følge av valutakursendringer på gjeld som anses som sikring av nettoinvestering i utenlandsk enhet, regnskapsføres i balansen.

RESULTAT
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
REGNSKAPSPRINSIPPER

→ **NOTER**
REVISORS BERETNING

RENTER

Renteinstrumenter periodiseres på tilsvarende måte som renter på rentebærende gjeld og fordringer. Urealisert tap eller gevinst på fastrenteopposisjoner som er knyttet til rentebærende balanseposter, regnskapsføres ikke, da de ansees å utgjøre en del av sikringsforholdet.

Ved førtidig tilbakebetaling av lån (tilbakekjøp) resultatføres gevinst og tap. Swapper knyttet til lån som er nedbetalt, blir

normalt kansellert. Gevinst og tap på disse blir resultatført sammen med underliggende lån.

PRINSIPPER FOR KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metoden. Dette innebærer at man i oppstillingen tar utgangspunkt i foretakets årsresultat for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra henholdsvis ordinær drift, investeringsvirksomheten og finansieringsvirksomheten.

Noter

STATKRAFT AS

→ 01**DRIFTSINNEKTER**

Driftsinntektene består hovedsakelig av konserninternt salg av tjenester, herunder husleieinntekter.

→ 02**LØNN OG ANDRE
PERSONAL-
KOSTNADER**

Beløp i mill. kroner	2007	2006	2005
Lønn	131	118	112
Arbeidsgiveravgift	23	20	20
Pensjonskostnader	41	23	88
Andre ytelser	18	11	7
Sum	213	172	227

Gjennomsnittlig antall sysselsatte for 2007 var for morselskapet 175.

For informasjon om lønn og personalkostnader for konsernledelsen og styret henvises til note 36 i konsernregnskapet.

→ 03**PENSJONER****OVERFØRSEL AV PENSJONSORDNINGER FRA STATKRAFT AS**

Som en følge av omdannelsen av Statkraft ble ansatte i konsernledelsen og staber overført fra henholdsvis Statkraft SF og Statkraft Energj AS til Statkraft AS per 1. januar 2005. Overførsel av pensjonsforpliktelser og midler er skjedd til virkelig verdi basert på aktuarberegninger per 1. januar 2005.

KOLLEKTIVE PENSJONSORDNINGER

Statkraft AS har kollektiv pensjonsordning for sine ansatte i Statens Pensjonskasse. Ytelsene er alders-, uføre-, ektefelle- og barnepensjon. Ordningen dekker ytelser av pensjonsgrunnlag opp til 12G og gir en alders- og uførepensjon på 66 % av pensjonsgrunnlag ved full opptjening. Forøvrig har selskapet avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP) fra 62 år. Pensjonsbetalingene fra Statens Pensjonskasse er garantert av den norske stat (pensjonsloven §1).

Statkraft betaler inn en årlig premie til Statens Pensjonskasse og er ansvarlig for finansieringen av ordningen. Ordningen i Statens Pensjonskasse er likevel ikke fondsbasert. Det simuleres derfor en forvaltning av fondsmidler ("fiktive fond") som om midlene var plassert i statsobligasjoner. I simuleringen legges det til grunn at obligasjonene holdes til forfall.

ANDRE ORDNINGER**Statkrafts pensjonskasse**

Statkraft SF hadde tidligere supplerende ordninger for alders- og etterlattepensjon i egen pensjonskasse. Ordningene er opphørt og det er utstedt fripoliser til dekning av pensjonskassens gjenværende forpliktelser.

Usikrede pensjonsforpliktelser

Statkraft AS har i tillegg til de ovenfor nevnte ordningene inngått avtaler om tilleggspensjon. Disse avtalene gir ansatte med pensjonsgrunnlag over 12G alders- og uførepensjon på 66 % av lønn som overstiger 12G. For enkelte medlemmer av konsernledelsen gir ordningen også etterlatte- og barnepensjon. Disse pensjonene dekkes over driften.

Videre har Statkraft AS en etterlattepensjonsordning ut over ytelsene fra Statens Pensjonskasse, som er en fortsettelse av tidligere tilsvarende ordning i Statkrafts Pensjonskasse. Ordningen er avsluttet og omfatter ikke medarbeidere ansatt etter 1. oktober 2003.

Sammenstilling av periodens pensjonskostnad

Beløp i 1000 kroner	2007	2006	2005
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	34	20	22
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	15	9	8
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-7	-6	-4
Resultatført virkning av estimatendring	-	-	10
Opphør ordning i Statkraft Pensjonskasse	-	-	53
Netto pensjonskostnad	41	23	88

Avstemming av pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler

Beløp i 1000 kroner	2007	2006	2005
Pensjonsforpliktelse brutto	387	313	207
Pensjonsmidler i Statens Pensjonskasse	-138	-118	-103
Ikke amortiserte estimatavik	-	-	-12
Arbeidsgiveravgift	36	27	13
Netto pensjonsforpliktelse	285	222	104

Bevegelse estimatavik ført direkte mot egenkapital

Beløp i 1000 kroner	2007	2006
Akkumulert beløp ført direkte mot egenkapitalen før skatt 1. januar	110	-
Estimatavik ført mot egenkapital i perioden	34	110
Total økt bokført pensjonsforpliktelse inkl arbeidsgiveravgift med føring mot egenkapital i 2006	143	110
Ført mot egenkapital	103	79
Ført mot utsatt skatt	40	31

Økonomiske forutsetninger

Beløp i 1000 kroner	31.12.07	01.01.07	2006	2005
Diskonteringsrente	4,6 %	4,4 %	4,4 %	4,5 %
Lønnsregulering	4,0 %	4,0 %	4,0 %	2,7 %
Regulering av løpende pensjoner	4,0 %	4,0 %	4,0 %	2,4 %
Regulering av folketrygdens grunnbeløp	4,0 %	4,0 %	4,0 %	2,4 %
Forventet avkastning på fondsmidler	4,6 %	4,4 %	4,4 %	4,5 %
Forventet årlig avgang				
– opp til 45 år	2,5 %	2,5 %	2,5 %	2,5 %
– mellom 45 og 60 år	0,5 %	0,5 %	0,5 %	0,5 %
– over 60 år	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %
Inflasjonsrate	2,25 %	2,25 %	2,25 %	1,5 %
Uttakstilbøylighet AFP	20 %	20 %	20 %	20 %

Aktuarberegningene er basert på demografiske forutsetninger som er vanlig å benytte for livsforsikring og pensjon. Utgående pensjonsforpliktelser og estimatavik per 31. desember 2007 er beregnet basert på oppdaterte tariffer for dødelighet (K2005) og uførhet.

Forutsetninger per 31. desember er benyttet til beregning av netto pensjonsforpliktelsen ved utgangen av året, mens forutsetning per 01. januar er benyttet til å beregne pensjonskostnaden for året.

→ 04**ANDRE DRIFTS-
KOSTNADER**

Beløp i mill. kroner	2007	2006	2005
Materialer	9	2	2
Konsulenter og innleid arbeidskraft	164	109	92
Øvrige driftskostnader	193	177	144
Sum	366	288	238

→ 05**HONORAR
TIL EKSTERN
REVISOR**

Deloitte AS er revisor for Statkraft konsern og Statkraft AS. Totale honorarer for revisjon og øvrige tjenester for Statkraft AS for 2007 utgjør som følger:

Beløp i hele kroner	2007	2006	2005
Lovpålagt revisjon	2 294 000	1 697 000	995 000
Andre attestasjonstjenester	271 000	759 000	342 000
Skatterådgivning	-	307 000	59 000
Øvrige tjenester	1 313 000	-	431 000
Sum	3 878 000	2 763 000	1 827 000

Øvrige tjenester for 2007 består av miljørevisjon med 638 000 kroner, bistand bærekraftindikatorer med 384 000 kroner, bistand internkontroll prosjekt med 182 000 kroner og annet med 109 000 kroner.

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
REGNSKAPSPRINSIPPER

→ NOTER

REVISORS BERETNING

→ 06

FINANS-
INNTEKTER OG
-KOSTNADER

Finansinntekter	2007	2006	2005
Beløp i mill. kroner			
Renteinntekter fra foretak i samme konsern	1 057	1 026	896
Renteinntekter	219	113	129
Andre finansinntekter	7 827	9 502	4 442
Sum	9 103	10 641	5 467

Andre finansinntekter i 2007 inkluderer utbytte fra datterselskaper på 2504 millioner kroner. I tillegg er det inntektsført 5000 millioner kroner som mottatt konsernbidrag fra datterselskaper samt 323 millioner kroner i øvrige finansinntekter som hovedsakelig består av netto urealiserte valutagevinster.

Finanskostnader	2007	2006	2005
Beløp i mill. kroner			
Rentekostnader til foretak i samme konsern	923	1 481	1 564
Rentekostnader	950	43	22
Andre finanskostnader	11	249	280
Sum	1 884	1 773	1 866

→ 07

SKATTER

Skattekostnad består av	2007	2006	2005
Beløp i mill. kroner			
Overskuddsskatt	1 363	1 891	-
Korreksjon tidligere års ligning	-	-	-6
Endring utsatt skatt	23	-255	261
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	1 386	1 636	255

Betalbar overskuddsskatt	2007	2006	2005
Beregnet overskuddsskatt årets resultat	1 363	1 880	-
Skattevirkning av konsernbidrag	-1 363	-1 880	-
Betalbar overskuddsskatt	-	-	-

Betalbar skatt i balansen	2007	2006	2005
Beløp i mill. kroner			
Overskuddsskatt	-	-	-
Korreksjonsskatt	75	36	-
Skyldig skatt tidligere inntektsår	-	-	-
Betalbar skatt i balansen	75	36	-

Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats	2006	2006	2005
Beløp i mill. kroner			
Resultat før skattekostnad	6 954	8 734	3 358
Forventet skattekostnad etter nominell sats 28 %	1 947	2 446	940

Skatteeffekter av	2007	2006	2005
Skattefrie inntekter	-701	-895	-646
Endringer vedr. tidligere år	-	-	-6
Andre permanente forskjeller, netto	140	85	-33
Skattekostnad	1 386	1 636	255

Effektiv skattesats	20 %	19 %	8 %
---------------------	------	------	-----

SPESIFIKASJON AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER OG FREMFØRBARE UNDERSKUDD

Nedenfor er det gitt en spesifisering av midlertidige forskjeller og fremførbart underskudd, samt beregning av utsatt skatt. Estimatavik bokføres direkte mot egenkapital og utsatt skatt. Utsatt skatteeffekten utgjør 31 millioner kroner, og er ført direkte mot balansen.

Beløp i mill. kroner	2007	2006	2005
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	79	195	1 104
Driftsmidler	-39	-47	-52
Pensjonsforpliktelser	-285	-222	-104
Sum midl. forskjeller og fremførbare underskudd	-245	-74	948
Total utsatt skatt (+)/utsatt skattefordel (-)	-68	-20	265
Anvendt skattesats	28 %	28 %	28 %

→ 08

VARIGE
DRIFTSMIDLER

Beløp i mill. kroner	Annet	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost 01.01.07	221	10	231
Tilgang 2007	27	18	45
Avgang 2007	-1	-	-1
Ompostering	10	-10	-
Akk. av- og nedskrivninger 31.12.07	-184	-	-184
Balanseført verdi 31.12.07	74	18	92
Årets ordinære avskrivning	36	-	36
Avskrivningstid	3-40 år		

→ 09

EIERANDELER I
DATTERSELSKAPER
OG TILKNYTTETE
SELSKAPER

Beløp i mill. kroner	Forretningskontor	Eier- og stemmeandel	Balanseført verdi
Datterselskaper			
Statkraft Energi AS	Oslo	100 %	10 062
Statkraft Carbon Invest AS	Oslo	100 %	4
Statkraft Markets Continental GmbH	Düsseldorf	100 %	1 380
Statkraft Suomi Oy	Kotka	100 %	911
Statkraft Financial Energy AB	Stockholm	100 %	-
Statkraft Sverige AB	Stockholm	100 %	3 159
Statkraft UK Ltd.	London	100 %	54
Statkraft Development AS	Oslo	100 %	366
Statkraft Regional Holding AS	Oslo	100 %	13 951
Statkraft Forsikring AS	Oslo	100 %	80
Småkraft AS ¹	Oslo	20 %	37
Statkraft Western Balkans d.o.o.	Beograd	100 %	11
Statkraft Invest AB	Malmø	100 %	13 025
Renewable Energies and Photovoltaics Spain S.L.	Malaga	70 %	4
Statkraft SCA Vind AB	Stockholm	60 %	2
Itene AS ²	Trondheim	100 %	10
Sum datterselskaper			43 056
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet			
Naturkraft AS	Bærum	50 %	1 089
Statkraft Norfund Power Invest AS	Oslo	50 %	2 053
Hydra Tidal Energy Technology AS	Oslo	29 %	1
Sum tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet			3 143
Sum			46 199

¹ Småkraft AS eies med 20 % hver av Statkraft AS, Skagerak Kraft AS, Trondheim Energi Kraft AS, Agder Energi AS og Bergenshalvøens Kommunale Kraftselskap AS.

² Selskapet fusjoneres med Statkraft AS per 1. januar 2008.

→ 10

ØVRIGE
FINANSIELLE
ANLEGGSMIDLER

Beløp i mill. kroner	2007	2006	2005
Lån til konsernselskaper	18 168	25 961	26 739
Andre aksjer	18	14	11
Sum	18 186	25 975	26 750

→ 11

FORDRINGER

Beløp i mill. kroner	2007	2006	2005
Kundefordringer	91	54	203
Periodiserte inntekter mv.	13	382	11
Rentebærende bundne midler	502	1 063	64
Andre fordringer	531	444	701
Kortsiktige fordringer konsernselskap	10 969	10 987	4 200
Sum	12 106	12 930	5 179

Det er ikke identifisert behov for avsetning til tap på kundefordringer per 31. desember 2007.

Rentebærende bundne midler består av sikkerhetsstillelse for negativ markedsverdi av derivatkontrakter.

Kortsiktig fordringer konsernselskap består i hovedsak av utbytte fra datterselskaper 2 476 millioner kroner, konsernbidrag fra konsernselskaper 5 000 millioner kroner, fordring konsernkontoordning 2 236 millioner kroner samt konserninternt lån på 1 034 millioner kroner.

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
REGNSKAPSPRINSIPPER

→ **NOTER**
REVISORS BERETNING

→ 12

BANKINNSKUDD,
KONTANTER
OG LIGNENDE

Beløp i mill. kroner	2007	2006	2005
Sertifikater og gjeldsbrev	404	-	385
Kontanter og bankinnskudd	2 220	1 152	2 772
Sum	2 624	1 152	3 157

Kontanter og bankinnskudd for 2007 inkluderer 174 millioner kroner (inkl. kapitaliserte renter) vedrørende cash collateral. Cash collateral er innbetalinger til/fra motparter som sikkerhet for netto urealiserte gevinster Statkraft har på rente- og valutabytteavtaler. Siden slike gevinster/tap ikke regnskapsføres, er det som motpost ført 714 millioner kroner som annen rentefri gjeld og 502 millioner kroner som fordringer.

Statkraft AS har langsiktige kommiterte kredittlinjer på inntil 5000 millioner kroner og kassekreditt på inntil 400 millioner kroner som per 31. desember 2007 ikke er benyttet.

→ 13

EGENKAPITAL

Beløp i mill. kroner	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen innskutt kapital	Opptjent kapital	Sum egen- kapital
Egenkapital per 31.12.05	20 000	11 553	-	5	31 558
Implementeringseffekt nye prinsipper	-	-	-	-23	-23
Resultat 2006	-	-	-	7 098	7 098
Innfusjonering datterselskap	-	-	16	6	22
Estimatawik pensjoner 31.12.06	-	-	-	-56	-56
Avgitt konsernbidrag	-	-	-	-4 836	-4 836
Utbytte til Statkraft SF	-	-	-	-762	-762
Egenkapital per 31.12.06	20 000	11 553	16	1 432	33 001
Konsernbidrag tidligere år	-	-	404	-	404
Innfusjonering datterselskap	-	-	-	276	276
Estimatawik pensjoner 31.12.07	-	-	-	-23	-23
Avgitt konsernbidrag	-	-	-404	-3 101	-3 505
Utbytte til Statkraft SF	-	-	-	-3 332	-3 332
Egenkapital per 31.12.07	20 000	11 553	16	819	32 388

Selskapets aksjekapital er på 20 milliarder kroner, fordelt på 200 millioner aksjer à 100 kroner. Alle aksjene eies av Statkraft SF.

→ 14

AVSETNING FOR
FORPLIKTELSE

Beløp i mill. kroner	2007	2006	2005
Pensjonsforpliktelser	285	222	104
Utsatt skatt	-	-	265
Andre avsetninger for forpliktelser	169	177	238
Sum	454	399	607

Pensjonsforpliktelser er nærmere omtalt i note 3, mens utsatt skatt er omtalt i note 7.

→ 15
RENTEBÆRENDE
LANGSIKTIG GJELD

Beløp i mill. kroner	2007	2006	2005
Lån fra Statkraft SF (back to back-avtale)	6 034	15 068	19 225
Obligasjonslån i det norske markedet	15 311	11 883	7 088
Lån fra staten	-	-	425
Øvrige lån i utenlandske markeder	7 730	1 741	469
Sum	29 075	28 691	27 207

Valutabytteavtaler er i sin helhet inkludert i Øvrige lån i utenlandske markeder.

Spesifikasjon av valutafordeling for lån

Beløp i mill. kroner	2007	2006	2005
Lån i norske kroner	11 271	11 212	11 994
Lån i svenske kroner	13 863	17 480	14 875
Lån i amerikanske dollar	-	-	338
Lån i euro	3 941	-	-
Sum	29 075	28 691	27 207

Valutafordelingen i tabellen over tar hensyn til underliggende valutabytteavtaler.

Nominell gjennomsnittlig rente, norske kroner, inkludert effekt av termineringer	5,60 %	5,30 %	6,36 %
Nominell gjennomsnittlig rente svenske kroner	3,70 %	2,49 %	2,05 %
Nominell gjennomsnittlig rente amerikanske dollar	-	-	3,2 3%
Nominell gjennomsnittlig rente euro	4,70 %	-	-

Rentebinding låneportefølje

Beløp i mill. kroner	Fremtidige rentereguleringer				Sum
	2008	1-3 år	3-5 år	5 år og senere	
Lån i norske kroner	1 086	1 589	1 821	11 685	16 182
Lån i svenske kroner	13 864	-	-	-	13 864
Lån i euro	1 193	-	398	2 350	3 941
Sum	16 143	1 589	2 219	14 035	33 986

Oversikten tar hensyn til valuta- og rentebytteavtaler som knytter seg til lånene.

Avdragsplan

Beløp i mill. kroner	2008	2009	2010	2011	2012	Etter 2012	Sum
Lån fra Statkraft SF (back to back-avtale)	2 713	2 019	2 963	653	-	400	8 748
Obligasjonslån i det norske markedet	-	1 582	1 500	2 018	-	10 210	15 310
Øvrige lån i utenlandske markeder	2 198	-	-	620	173	7 122	10 113
Valutakursregulering valuta- og rentebytteavtaler	-185	-	-	-	-	-	-185
Sum	4 726	3 601	4 463	3 291	173	17 732	33 986

Bokførte effekter av valuta- og rentebytteavtaler som knytter seg til lånene, er fordelt på de respektive forfallstidspunkt.

→ 16
RENTEBÆRENDE
KORTSIKTIG
GJELD

Av beløpet på 8490 millioner kroner gjelder 4912 millioner kroner første års avdrag på gjeld, mens 714 millioner kroner er tilknyttet cash collateral (se note 12). Resterende gjeld består av sertifikatlån på 900 millioner kroner og konsernkotogjeld på 1965 millioner kroner.

→ 17
ANNEN
RENTEFRI
GJELD

Beløp i mill. kroner	2007	2006	2005
Leverandørgjeld	68	50	20
Skyldige offentlige avgifter	6	6	6
Periodiserte kostnader	15	1	17
Øvrig rentefri gjeld	324	575	19
Betalbar skatt	75	36	-
Avsatt utbytte	3 332	762	3 100
Kortsiktig gjeld til foretak i samme konsern	5 048	6 716	1 537
Sum	8 868	8 146	4 699

Betalbar skatt på 75 millioner kroner er spesifisert i note 7.

Kortsiktig gjeld til foretak i samme konsern for 2007 består i hovedsak av av konsernbidrag til Statkraft SF på 4868 millioner kroner.

RESULTATREGNSKAP
BALANSE
KONTANTSTRØMOPPSTILLING
REGNSKAPSPRINSIPPER

→ **NOTER**
REVISORS BERETNING

→ 18 FORPLIKTELSER OG GARANTIANSVAR

Statkraft AS har garantier og forpliktelser som ikke er balanseført på totalt 4093 millioner kroner. Av dette vedrører 3260 millioner kroner morselskapsgarantier, 824 millioner kroner husleieforpliktelser og 9 millioner kroner skyldig skattetrekk.

Inkludert i husleieforpliktelsene er Statkrafts leie av kontorbygg i Lilleakerveien 6, Oslo, av Mustad Eiendom AS. Avtalen har en gjenværende leieperiode på 14 år med opsjon på ytterligere ti år. Årlig leie beløper seg til 59 millioner kroner.

→ 19 DERIVATER

Statkraft driver handel med finansielle instrumenter for ulike formål. Regnskapsføringen vil avhenge av formålet slik det er beskrevet i regnskapsprinsippnoten.

VALUTA- OG RENTEAVTALER

Regnskapsført verdi og virkelig verdi av rente- og valutainstrumenter

Beløp i mill. kroner	31.12.07		31.12.06		31.12.05	
	Regnskapsført verdi	Virkelig verdi	Regnskapsført verdi	Virkelig verdi	Regnskapsført verdi	Virkelig verdi
Rentebytteavtaler	-	-8	-	618	-	676
Fremtidig renteavtaler	-	-	-	-	-	-1
Rente- og valutabytteavtaler	186	310	-359	-76	916	1 409
Valutaterminer	74	74	-212	-212	28	28
Sum	260	376	-571	329	944	2 112

Virkelig verdi er beregnet med utgangspunkt i relevante markedspriser og forwardkurver, ettersom størstedelen av instrumentene ikke er omsatt på organisert markedsplass.

Rentederivatene (inkl. rentedelen av rente- og valutabytteavtaler) fungerer som en del av renterisikostyringen og regnskapsføres som sikring. Disse er ført til anskaffelseskost, som er null, i balansen. Urealisert tap på den del av lånekontraktene som er swappet motsvares av ikke regnskapsført, urealisert gevinst på fastrentelån. Virkelig verdi i tabellen inkluderer ikke påløpte renter.

Valutadelen av rente- og valutabytteavtaler (swapper) er bokført til balansedagens kurs. Resultatført verdiendring motsvares av verdiendring på tilknyttede lån i samme valuta.

→ 20 NÆRSTÅENDE PARTER

Statkraft AS har eierinteresser i flere selskaper. Det vises til note 9 for nærmere spesifikasjon. Transaksjoner med disse selskapene skjer til markedsmessige vilkår.

Revisors beretning

Deloitte

Deloitte AS
Karenytt alle 28
Postboks 367 Skøyen
0213 Oslo
Telefon: 23 27 90 00
Telefax: 23 27 90 01
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Statkraft AS

REVISJONSBERETNING FOR 2007

Vi har revidert årsregnskapet for Statkraft AS for regnskapsåret 2007, som viser et overskudd på kr 5.568 millioner kroner for morselskapet og et overskudd på kr 6.632 millioner kroner for konsernet. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsettningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og notisopplysninger. Konsernregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling, oppstilling over endringer i egenkapitalen og notisopplysninger. Morselskaps regnskap er utarbeidet i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge. International Financial Reporting Standards som fastsat av EU er anvendt ved utarbeidelse av konsernregnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og daglig leder. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

Vi har utført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonskikk i Norge, berunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimater, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet, i den grad det følger av god revisjonskikk, omfatter revisjon også en gjennomgåelse av selskapets formuesforvaltning og regnskaps- og intern kontrollsystemer. Vi mener at vår revisjon gir et forsvarlig grunnlag for vår uttalelse.

Vi mener at

- selskapsregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets økonomiske stilling 31. desember 2007 og av resultatet og kontantstrømmene i regnskapsåret i overensstemmelse med god regnskapskikk i Norge
- konsernregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av konsernets økonomiske stilling 31. desember 2007 og av resultatet, kontantstrømmene og endringene i egenkapital i regnskapsåret i overensstemmelse med International Financial Reporting Standards som fastsat av EU
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordenlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge
- opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsettningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet, er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Oslo, 12. mars 2008
Deloitte AS



Anne An. Lundgaard
statsautorisert revisor

Audit, Tax & Legal • Consulting, Financial Advisory

Member of
Deloitte Touche Tohmatsu

Org.no: 980 111 282

→ BÆREKRAFTREGNSKAP

ISO-SERTIFIKATER
GRI-INDEKS
OM BÆREKRAFTRAPPORTERINGEN
REVISORS UTTALELSE

Bærekraftregnskap

MILJØVENNLIG ENERGI

KRAFT- OG VARMEPRODUKSJON

	ENHET	2007	2006	2005
Kraftproduksjon, virkelig	TWh	44,9	45,7	48,5
Herav vannkraft	TWh	42,7	45,2	48,1
Herav vindkraft	TWh	0,7	0,5	0,4
Herav gasskraft	TWh	1,5	-	-
Varmeproduksjon	TWh	0,5	0,4	0,4
Andel fornybar produksjon	%	96,4	99,6	99

AREAL- OG VASSDRAGS- INNGREP

NATURPÅVIRKNING

	ENHET	2007	2006	2005
Berørte vassdrag				
Påvirket elvestrekning med anadrom fisk	Km	882	871	874
Tilstedeværelse i nasjonale laksevassdrag	Antall	11*	6	6
Tilstedeværelse i vernede vassdrag	Antall	30*	23	23
Fiskeforvaltning				
Utsetting av settefisk og smolt	Antall	593 000	729 000	897 000
Planting av rogn	Antall	1 164 000	850 000	289 000
Regional- og distribusjonsnett (luftstrek)	Km	7 520	-	-

* Økning fra 2006 grunnet vedtak om nye nasjonale laksevassdrag og vernede vassdrag.

ENERGI- OG RESSURSBRUK

FORBRUK

	ENHET	2007	2006	2005
Elektrisitet*	GWh	843	213	98**
Herav pumpekraft og elektrokjel til fjernvarmeverk	GWh	705	-	-
Herav sertifisert fornybar (RECS)***	%	100	100	-
Fossile brenslere				
Naturgass, gasskraftverk	Mill. Nm ³	116,1	-	-
Naturgass og butan, fjernvarmeverk	Tonn	5 500	-	-
Fyringsolje	Tonn	2 200	-	-
Drivstoff	m ³	1 000	1 400	1 500
Annet brensel				
Avfall	Tonn	138 500	-	-
Biobrensel	Tonn	5 200	-	-
Trafo- og smøreoljer	Liter	6 800	10 400	2 500**

* Inkluderer ikke energitap ved trafostasjoner og linjer. Elektrokjel er inkludert fra 2007, og pumpekraft fra 2006.

** Inkluderer ikke Trondheim Energi og Skagerak Energi.

*** Renewable Energy Certificate System.

BEHOLDNING

	ENHET	2007	2006	2005
SF ₆	Kg	23 600	-	-
Halon	Kg	2 200	-	-

Statkraft har midlertidig dispensasjon fra kravet om utfasing av halon som eksplosjonsundertrykkende medium i transformatorrom.

Statkraft Energi har i 2007 besluttet å erstatte halon med FE-36 i tre av stasjonene (Tokke, Vinje og Mauranger) hvor det i dag er halonanlegg. Denne utfasingen vil skje i løpet av 2008.

BÆREKRAFTREGNSKAP ←

ISO-SERTIFIKATER
GRI-INDEKS
OM BÆREKRAFTRAPPORTERINGEN
REVISORS UTTALELSE

→
KLIMAGASSUTSLIPP
OG LOKAL
FORURENSING

UTSLIPP TIL LUFT	ENHET	2007	2006	2005
CO ₂ -ekvivalenter	Tonn	292 000	150 900	134 100
Herav CO ₂ fra gasskraft	Tonn	229 900	-	-
Herav CO ₂ fra fjernvarmeverk*	Tonn	55 700	137 500	128 000
Herav CO ₂ -ekv. fra utslipp SF ₆	Tonn	1 500	9 600	1 400
Herav CO ₂ -ekv. fra utslipp halon	Tonn	2 100	0	700
Herav CO ₂ fra drivstofforbruk**	Tonn	2 800	3 800	4 000
SF ₆	Kg	61	400	59
Halon	Kg	303	0	177
SO ₂	Tonn	15	21	92
Herav fra gasskraft	Tonn	-***	-	-
Herav fra fjernvarmeverk	Tonn	15	21	92
NO _x	Tonn	152	141	203
Herav fra gasskraft	Tonn	-***	-	-
Herav fra fjernvarmeverk	Tonn	152	141	203

* Fra 2007 er kun CO₂-utslipp fra ikke-fornybart brensel inkludert, for 2005-2006 er både fornybart og ikke-fornybart brensel inkludert.

** CO₂ fra drivstofforbruk i konsernets egen maskinpark.

*** Data mangler fra innkjøringsperiode av gasskraftverket i Knapsack.

→
AVFALLS-
HÅNTERING

AVFALL	ENHET	2007	2006	2005
Farlig avfall	Tonn	372	267	342
Farlig avfall fra avfallsforbrenning*	Tonn	26 393	-	-
Annet avfall	Tonn	1 268	2 154	1 467
Gjenvinningsgrad for annet avfall**	%	86	74	59

* Består av slagg, filterstøv og filterkake.

** Omfatter material- og varmegjenvinning.

→
MILJØAVVIK

MILJØBRUDD OG -HENDELSER	ENHET	MÅL	2007	2006	2005
Alvorlige miljøbrudd	Antall	0	1	0	1
Alvorlige miljøhendelser	Antall	0	0	1	2
Mindre alvorlige miljøbrudd	Antall	-	32	18	23

DEFINISJONER:

Alvorlige miljøbrudd: Brudd på konsesjoner, manøvreringsreglementer, lowverk, miljøplaner og selvpålagte krav med alvorlige miljøkonsekvenser og/eller med omdømmekonsekvenser.

Mindre alvorlige miljøbrudd: Brudd mot konsesjoner, manøvreringsreglementer, lowverk, miljøplaner og selvpålagte krav med moderate eller minimale miljøkonsekvenser og uten omdømmemessige konsekvenser.

Alvorlige miljøhendelser: Hendelser med alvorlige og potensielt alvorlige miljøkonsekvenser og/eller omdømmemessige konsekvenser som ikke går inn under definisjonen miljøbrudd.

Det var ett alvorlig miljøbrudd i 2007. Det gjaldt utslipp av 2000 liter olje til elven Kokemäenjoki grunnet defekt generator i Kolsi kraftverk i Finland. Finsk redningstjeneste, som ledet arbeidet med å håndtere oljen, besluttet å ikke legge ut lenser. Det er ikke registrert skader på fisk, fugler eller dyr. I tillegg ble det registrert 32 mindre alvorlige miljøbrudd. De fleste av disse oppsto i forbindelse med kortvarige brudd på kravene til minstevannføring, samt mindre utslipp av olje, diesel, halon og SF₆.

→
ØKONOMISK
SAMFUNNSBIDRAG

VERDISKAPING	ENHET	2007*	2006*	2005
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	17 619	16 200	15 021
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	Mill. kr	-739	1 865	-
Forbruk av innkjøpte varer og tjenester**	Mill. kr	5 412	2 666	2 697
Brutto verdiskaping	Mill. kr	11 468	15 399	12 324
Ordinære avskrivninger	Mill. kr	1 639	1 488	1 858
Netto verdiskaping	Mill. kr	9 829	13 911	10 466
Finansinntekter	Mill. kr	400	279	808
Urealiserte verdiendringer valuta og rente	Mill. kr	227	-1 131	-
Resultatandel i tilknyttede selskap	Mill. kr	2 613	1 935	1 577
Minoritetsandeler av resultat	Mill. kr	166	387	147
Verdier til fordeling	Mill. kr	12 903	14 607	12 704

* Data presentert i henhold til IFRS.

** Omfatter energikjøp, overføringskostnader samt andre driftskostnader.

→ BÆREKRAFTREGNSKAP

ISO-SERTIFIKATER
GRI-INDEKS
OM BÆREKRAFTRAPPORTERINGEN
REVISORS UTTALELSE

FORDELING AV VERDISKAPING	ENHET	2007*	2006*	2005
Ansatte				
Brutto lønn og sosiale ytelser	Mill. kr	1 419	1 146	1 185
Långivere/eiere				
Renter	Mill. kr	1 717	1 422	2 312
Utbytte**	Mill. kr	6 837	5 598	4 788
Skatter og avgifter***	Mill. kr	3 301	4 878	3 735
Selskapet				
Endring egenkapital	Mill. kr	-371	1 566	685
Fordelte verdier	Mill. kr	12 903	14 607	12 704

* Data presentert i henhold til IFRS.

** Inkluderer utbytte og konsernbidrag fra Statkraft AS til Statkraft SF, samt minoriteter.

*** Omfatter skattekostnad, eiendomsskatt, konsesjonsavgifter og arbeidsgiveravgift.

SKATTEBIDRAG TIL NORSKE KOMMUNER	ENHET	2007	2006	2005
Vinje kommune	Mill. kr	91,8	81,0	77,6
Hemnes kommune	Mill. kr	84,4	76,9	69,7
Suldal kommune	Mill. kr	75,8	70,6	68,3
Rana kommune	Mill. kr	73,1	69,4	67,4
Sirdal kommune	Mill. kr	60,2	53,1	48,9
Nore og Uvdal kommune	Mill. kr	55,0	45,5	42,9
Tokke kommune	Mill. kr	50,1	44,7	41,8
Eidfjord kommune	Mill. kr	49,8	42,7	38,4
Meløy kommune	Mill. kr	46,3	44,7	41,5
Luster kommune	Mill. kr	43,9	42,0	40,8
Totalt, 10 største skattekommuner	Mill. kr	630,4	570,5	537,3
Totalt, samtlige skattekommuner	Mill. kr	1 361,0	1 225,2	1 165,8

Tabellen omfatter eiendomsskatt, naturressursskatt og konsesjonsavgift betalt direkte til kommunene.

INDUSTRI- OG KONSESJONSKRAFT	ENHET	2007	2006	2005
Industrikraft til faste priser				
Solgt mengde	TWh	10,3	13,1	14,6
Mindreverdi av solgt mengde	Mill. kr	-587	-3 357	-1 719
Konsesjonskraft til faste priser				
Solgt mengde	TWh	2,9	2,5	2,8
Mindreverdi av solgt mengde	Mill. kr	-395	-785	-533

Mindreverdi for industri- og konsesjonskraft er definert som estimert tap på politisk bestemte kontrakter i forhold til spotpris.

STØTTEORDNINGER	ENHET	2007	2006	2005
Sponsoravtaler, totalt	Mill. kr	14,65	10,10	-
Fordelt av:				
Statkraft	Mill. kr	6,10	-	-
Trondheim Energi	Mill. kr	0,95	-	-
Skagerak Energi	Mill. kr	7,60	-	-
Gaver, totalt til lag og organisasjoner	Mill. kr	5,34	1,71	-
Fordelt av:				
Statkraft	Mill. kr	2,50	1,15	-
Trondheim Energi	Mill. kr	2,09	0,36	-
Skagerak Energi	Mill. kr	0,65	0,21	-
Fjordkraft	Mill. kr	0,10	-	-
Statkraftfondet	Mill. kr	4,00	5,00	5,00
Ny-Ålesund-symposium	Mill. kr	2,00	-	-
Norsk Fjellsprengningsmuseum, Lillehammer	Mill. kr	1,50	-	-
Norges Jeger- og Fiskeforbunds fiskeklubb for barn og unge	Mill. kr	0,50	-	-

MOTTATT ØKONOMISK STØTTE FRA MYNDIGHETER	ENHET	2007	2006	2005
Totalt	Mill. kr	11,03	-	-
Herav investeringsstøtte	Mill. kr	6,08	-	-
Herav FoU-støtte	Mill. kr	4,30	-	-
Herav annet	Mill. kr	0,65	-	-

→
MERKEVARE

OMDØMME OG KUNDETILFREDSHET		ENHET	MÅL	2007	2006	2005
Omdømme, Statkraft						
Befolkning	%		50	45	40	45
Profesjonelle**	%		75	84	74	77
Kundetilfredshet						
Trondheim Energi Kraftsalg***			-	64	58	61
Fjordkraft***			-	62	63	58
Skagerak Energi****	%		-	87	80	-

* Prosentandel som har et meget eller ganske godt totalinntrykk av selskapet. Kilde: Synovate

** Profesjonelle miljøer omfatter kommuneordførere og rådmenn, rikspolitiske miljøer, offentlig forvaltning, finansmiljøer, fagmiljøer og medier. Kilde: Synovate

*** Score for tilfredshet i undersøkelsen Norsk Kundebarometer. Kilde: Handelshøyskolen BI

**** Tilfredshet med kundesenter.

→
PERSONELL

SYSSELSETTING OG REKRUTTERING		ENHET	2007	2006	2005
Årsverk per 31.12	Antall		2 287	2 087	1 971
Andel heltidsansatte per 31.12	%		93	-	-
Turnover*	%		5,0	2,7	1,5
Ansiennitet	År		15	16	16
Lærlinger i arbeid per 31.12	Antall		49	47	25
Traineer per 31.12	Antall		23	14	6

* Eksklusive avgang ved pensjonering.

ATTRAKTIVITET*		ENHET	MÅL	2007	2006	2005
Foretrukket arbeidsgiver blant						
Økonomistudenter	Rangering		25	53	33	28
Teknologistudenter	Rangering		25	28	41	29

* Rangering som ønsket arbeidsgiver blant avgangsstudenter. Kilde: Universum Graduate Survey

LIKESTILLING		ENHET	2007	2006	2005
Kvinneandel					
Totalt	%		24	22	21
Blant lederstillinger	%		22	17	16
I konsernledelsen	%		29	29	29
I styret	%		44	44	44
Blant nyansatte	%		27	-	-
Blant nye ledere	%		33	-	-
Blant heltidsansatte	%		21	-	-
Blant deltidsansatte	%		74	-	-
Lønn*					
Totalt			0,95	-	-
Blant ledere			1	-	-

* Gjennomsnittlig lønn for kvinner i forhold til gjennomsnittlig lønn for menn – omfatter ikke Trondheim Energi, Skagerak Energi og Fjordkraft.

Statkrafts mål er å oppnå en jevnere kjønnsfordeling, og at kvinneandelen i lederstillinger skal avspeile kjønnsfordelingen totalt.

ALDER		ENHET	2007	2006	2005
Aldersfordeling					
<30	%		7	7	7
30–34	%		9	9	9
35–39	%		12	13	9
40–44	%		17	16	17
45–49	%		16	17	19
50–54	%		16	16	17
55–59	%		15	15	16
>59	%		8	8	6
Gjennomsnittsalder	år		46	47	45

→ BÆREKRAFTREGNSKAP

ISO-SERTIFIKATER
GRI-INDEKS
OM BÆREKRAFTRAPPORTERINGEN
REVISORS UTTALELSE

KOMPETANSE	ENHET	2007	2006	2005
Utdanningsprofil				
Allmennutdanning	%	14	15	17
Teknisk utdanning/fagbrev	%	36	36	37
Høgskole (1–3 år)	%	21	22	25
Høyere utdanning (>3 år)	%	20	20	20
Uregistrert	%	9*	7*	1
Ansatte på intern mobilitet per 31.12	%	7	-	-
Ansatte på lederutviklingsprogram	Antall	75	69	-
Ansatte som har gjennomført årlig medarbeidersamtale	%	69	-	-

* Kompetanse for ansatte ved Knapsack, SMC og Graninge er ikke registrert.

→
INSENTIV-
ORDNINGER

VARIABEL LØNN	ENHET	2007	2006	2005
Kollektiv variabel lønn				
Statkrafts norske virksomhet*	Kr/ansatt	24 000	15 000	24 000
Trondheim Energi	Kr/ansatt	26 800	-	-
Skagerak Energi	Kr/ansatt	12 000	-	-
Fjordkraft	Kr/ansatt	21 600	-	-
Individuell variabel lønn				
Statkrafts norske virksomhet**	Mill.kr	13,4	12,7	12,4

* Unntatt Trondheim Energi, Skagerak Energi og Fjordkraft. Beløpet er resultatavhengig og utgjorde i i 2006–2007 maks 30 000 kroner utbetalt/ansatt, i 2005 maks 40 000 kroner utbetalt/ansatt.

** Unntatt Trondheim Energi, Skagerak Energi og Fjordkraft.

→
HELSE OG
SIKKERHET

SKADER OG SYKEFRAVÆR	ENHET	MÅL	2007	2006	2005
Fraværsskader					
H1	Antall skader med fravær per mill. arbeidstimer	0	5,9	6,5	6,6
Fraværsskader, medarbeidere	Antall	0	25	25	23
F	Antall fraværstimer per mill. arbeidstimer	0	45	76	114
Fraværsskader, leverandører	Antall	-	15	17	2*
Skader					
H2	Antall skader med og uten fravær per mill. arbeidstimer	0	16,5	16,2	17,9
Skader, medarbeidere	Antall	0	70	62	62
Sykefravær	%	4,0	3,9	4,1	3,8

* Inkluderer ikke forretningsområdet Ny energi.

MEDARBEIDERTILFREDSHET	ENHET	MÅL	2007	2006	2005
Organisasjons- og lederevaluering					
Resultat	Skala 1 til 5, der 5 er best	4,0	4,1	4,1	4
Svarprosent	%	-	88	89	89

ISO-sertifikater

Statkrafts systemer for kvalitet- og miljøstyring er sertifisert etter standardene ISO 9001:2000 og ISO 14001:2004. Det utføres interne revisjoner etter en årlig, rullerende plan og eksterne oppfølgingsrevisjoner i henhold til standardene. Disse revisjonene koordineres av Statkrafts internrevisjon. Konsernledelsen foretar en årlig gjennomgang av miljø- og kvalitetsarbeidet i henhold til standardens krav.

I 2007 gjennomførte Det Norske Veritas (DNV) en periodisk revisjon knyttet til ISO 9001:2000 og ISO 14001:2004 for Statkraft Energj AS og Statkraft Development AS. Revisjonene avdekket til sammen seks avvik (samtlige kategori 2) og 21 observasjoner. DNV mente at styringssystemet er blitt betydelig

forbedret, spesielt når det gjelder påvirkning på det ytre miljø. Av forbedringsområder ble det spesielt pekt på integrering av prosedyrer i etablerte prosesser, samt forenkling av dokumentasjon.



BÆREKRAFTREGNSKAP
ISO-SERTIFIKATER
→ **GRI-INDEKS**
OM BÆREKRAFTRAPPORTERINGEN
REVISORS UTTALELSE

Global Reporting Initiative indeks



Global Reporting Initiative (GRI) er en uavhengig sammenslutning av interessenter som siden etableringen i 1997 har vært en sentral drivkraft i utviklingen mot en mer standardisert rapportering om bærekraft. Siste versjon av GRIs retningslinjer (G3) utkom høsten 2006. For mer informasjon om GRI, se www.globalreporting.org.

Denne oversikten viser hvordan Statkraft rapporterer i forhold til retningslinjene fra GRI. Tabellen viser hvor i årsrapporten det finnes informasjon om de forhold som det enkelte element eller hovedindikator i GRI omhandler. Tilleggsindikatorer som er rapportert er merket *. Informasjonen kan være beskrevet flere steder og samlet sett være helt eller delvis dekkende i forhold til GRIs krav.

GRI definerer i tillegg ti rapporteringsprinsipper. Fire av disse gjelder fastsetting av rapportens omfang og innhold, mens de resterende seks omhandler kvaliteten på den informasjonen som blir presentert. Etter Statkrafts oppfatning er konsernets rapporteringspraksis i all hovedsak i samsvar med disse prinsippene.

GRI INDIKATOR	BESKRIVELSE	SIDEHENVISNING	IKKE RAPPORTERT
	PROFIL		
→	Strategi og analyse		
1.1	Erklæring fra selskapets øverste leder	8-9	
1.2	Beskrivelse av hovedvirkninger, -risiko og -muligheter	8-9, 24, 29, 34-36, 38, 40, 44-45	
→	Organisasjonsprofil		
2.1	Navn på selskapet	omslag, 43	
2.2	Viktige merkevarer, produkter og/eller tjenester	1-3, 6	
2.3	Selskapets driftsstruktur	6-7, 36-41, 121	
2.4	Selskapets hovedkontor	3, 121	
2.5	Land hvor selskapet opererer	1-3	
2.6	Selskapsform	2, 42-43	
2.7	Markeder	1-7, 36-41	
2.8	Omfang av organisasjonen	omslag, 6-7, 36-41, 46-49	
2.9	Vesentlige endringer i størrelse, struktur eller eierskap	1, 20, 66-67	
2.10	Utmerkelser mottatt i rapporteringsperioden	Farmandpris for årsrapport 2006	
→	Rapporteringsparametre		
3.1	Rapporteringsperiode	omslag	
3.2	Forrige rapport	årsrapport 2006	
3.3	Rapporteringssyklus	årlig	
3.4	Kontakt for spørsmål om rapporten og dens innhold	118	
3.5	Prosess for å definere rapportens innhold	118	
3.6	Avgrensning av rapporten (organisatorisk)	118	
3.7	Begrensninger i omfanget av rapporten (tema)	118	
3.8	Grunnlaget for rapportering for sameide selskap, datterselskap etc	62, 118	
3.9	Måleteknikker	110-114, 118	
3.10	Effekten av endringer i forhold til tidligere rapportert informasjon	65, 110-114, 118	
3.11	Endringer i rapportens omfang, begrensninger eller målemetoder	110-114, 118	
3.12	GRI tabell	116-117	
3.13	Praksis for eksternt bekreftelse av rapporten	118-119	
→	Styring, forpliktelser og interaksjon		
4.1	Styringsstruktur	42-43	
4.2	Om styreleder også er medlem av konsernledelsen	42-43	
4.3	Uavhengige medlemmer av styret	42-43	
4.4	Prosess for forslag til styret fra aksjonærer og ansatte	25, 42-43, 56	
4.5	Kompensasjon til styret og ledelsen	24, 42-43, 90	
4.6	Rutiner for å hindre interessekonflikter i styret	42-43	
4.7	Prosess for å bestemme styrets kvalifikasjoner og kompetanse	42-43	
4.8	Interne verdierklæringer, adferdsregler og prinsipper	24-25, 42-43, 50, 52, 55	
4.9	Styrets tilsyn med organisasjonen	24, 42-43	
4.10	Styrets evaluering av egne prestasjoner	42-43	
4.11	Bruk av føre-var-prinsippet	50-51	
4.12	Eksterne prinsipper og initiativ som støttes	24, 43, 50-53	
4.13	Medlemskap i organisasjoner	52-54	
4.14	Oversikt over interessegrupper	118	
4.15	Utvelgelse av interessegrupper	118	
4.16	Samhandling med interessegrupper	26, 49, 53-54, 56, 113, 118	
4.17	Temaer fremmet av interessegrupper	53	

GRI INDIKATOR	BESKRIVELSE	SIDEHENVISNING	IKKE RAPPORTERT
	INDIKATORER OG LEDELSESTILNÆRMING		
→	Økonomi		
	Beskrivelse av ledelsespraksis	50, 52-53	
EC1	Økonomisk verdiskapning og fordeling	omslag, 6, 26, 52-53, 111-112	
EC2	Økonomiske virkninger, risikoer og muligheter ifm klimaendringer.	8-9, 25, 30-31, 37, 41, 45, 50	
EC3	Pensjons- og forsikringsordninger	72-73	
EC4	Økonomisk støtte fra myndighetene	112	
EC6	Utgifter til lokale leverandører		x
EC7	Prosedyre for og andel lokalt tilsatte ledere		x
EC8	Investeringer og støtte til lokalsamfunnet	51	
EC9*	Indirekte økonomiske virkninger	omslag, 47-48, 54, 112	
→	Miljø		
	Beskrivelse av ledelsespraksis	25-26, 50-52	
EN1	Råstoff- og materialbruk		x
EN2	Råstoff og materialer fra resirkulerte materialer		x
EN3	Direkte energiforbruk	51, 110	
EN4	Indirekte energiforbruk		x
EN5*	Redusert energiforbruk gjennom ENØK og energieffektivisering	51	
EN6*	Initiativer for ENØK og fornybar energi	51	
EN8	Totalt vannforbruk		x
EN11	Areal i naturvernområder og med høyt biomangfold	110	
EN12	Påvirkninger i naturvernområder og med høyt biomangfold		x
EN14*	Styring i forhold til påvirkning av biomangold	51	
EN16	Direkte og indirekte utslipp av klimagasser	omslag, 52, 111	
EN17	Andre indirekte utslipp av klimagasser		x
EN18*	Initiativer for reduksjon av klimagassutslipp	50, 53	
EN19	Ozonnedbrytende stoffer	110-111	
EN20	NO _x , SO _x og andre luftutslipp	52, 111	
EN21	Utslipp til vann		x
EN22	Avfall	52, 111	
EN23	Akuttutslipp og uhellsutslipp	omslag, 51, 111	
EN26	Redusering av miljøpåvirkninger fra produkter og tjenester	50-52	
EN27	Andel av solgte produkter og dets emballasje som gjenvinnes		x
EN28	Bøter og sanksjoner for brudd på miljølover og regelverk	ingen registrerte	
EN29*	Miljøvirkninger av transport	52, 111	
→	Syssetting og arbeidsforhold		
	Beskrivelse av ledelsespraksis	25-27, 55-57	
LA1	Ansatte	omslag, 6, 55-56, 113-114	
LA2	Turnover	113	
LA4	Kollektive forhandlingsordninger		x
LA5	Minimum oppsigelsestid ved større omstruktureringer		x
LA7	Skader og sykdom	omslag, 27, 55-56, 114	
LA8	Tiltak og programmer for å beskytte mot alvorlig sykdom		x
LA10	Timer opplæring per ansatt og stillingskategori		x
LA11*	Kompetansestyring og livslang læring	27, 56	
LA12*	Prestasjons- og karriereutviklingssamtaler	114	
LA13	Diversitet i styrende organer og ansatte kategorier	27, 43, 56, 113	
LA14	Forhold mellom grunnlønn for menn og kvinner	113	
→	Menneskerettigheter		
	Beskrivelse av ledelsespraksis	24-25, 54	
HR1	Investeringer med klausuler eller vurdert ift. menneskerettigheter	54	
HR2	Leverandører og entreprenører vurdert i forhold til menneskerettigheter		x
HR4	Antall saker knyttet til diskriminering og tiltak gjennomført	ingen registrerte	
HR5	Organisasjonsfrihet og kollektive lønnsforhandlinger		x
HR6	Barnearbeid		x
HR7	Tvangsarbeid		x
→	Samfunn		
	Beskrivelse av ledelsespraksis	25-26, 52-55	
S01	Påvirkning på lokalsamfunn	52-54, 112	
S02	Deler av virksomheten som er risikovurdert ift. korrupsjon		x
S03	Opplæring av ansatte i politikk og prosedyrer knyttet til korrupsjon	25	
S04	Tiltak som svar på korrupsjon	ingen hendelser	
S05	Utvikling av grunnleggende rettsprinsipper og lobbyvirksomhet	28-29, 55	
S08	Bøter og sanksjoner for brudd på korrupsjons- og konkurranseregulering	ingen registrerte	
→	Produktansvar		
	Beskrivelse av ledelsespraksis	25, 53	
PR1	Innvirkning på helse og sikkerhet fra produkter og tjenester		x
PR3	Produkter og tjenester omfattet av informasjonskrav		x
PR5*	Kundetilfredshet	53-54, 113	
PR6	Tilslutning til lover, standarder og avtaler om markedsføring		x
PR9	Bøter for brudd på regler for levering og bruk av produkter og tjenester	ingen registrerte	

BÆREKRAFTREGNSKAP
ISO-SERTIFIKATER
GRI-INDEKS

→ **OM BÆREKRAFTRAPPORTERINGEN**
REVISORS UTTALELSE

Om bærekraftrapporteringen

Statkraftkonsernets forretningsprinsipper fastslår at konsernet skal være etterrettelig og kommunisere åpent, korrekt og til rett tid med alle sine interessenter. Videre understreker konsernprinsippene at miljø- og samfunnskonsekvensene av virksomheten skal kommuniseres og være etterprøvbare. Rapportering om bærekraft er derfor en viktig og integrert del av selskapets årsrapport. Inndelingen av rapporterte data er basert på konsernets forretningsprinsipper; bærekraftig verdiskaping, etisk forretningsdrift, sikker og sunn bedriftskultur samt kontinuerlig forbedring.

Bærekraftregnskapet for 2007 inneholder i hovedsak de samme indikatorene som for 2006. Disse er valgt på bakgrunn av anbefalingene til Global Reporting Initiative (GRI) for frivillig rapportering av bærekraftig utvikling. I GRI indeks tabell er det gitt tydelige henvisninger til GRIs indikatoroppsett. Statkraft har igangsatt et arbeid for å videreutvikle konsernets rapportering av bærekraft. Rapporteringen skal være basert på GRI versjon 3, samt GRIs anbefalinger til tilleggsinformasjon for energibransjen. Enkelte av erfaringene fra dette arbeidet er innarbeidet i Statkrafts bærekraftregnskap for 2007, mens hoveddelen av nye bærekraftindikatorer vil tas inn fra og med regnskapsåret 2008.

Data knyttet til bærekraft er plassert i et eget regnskapskapittel umiddelbart etter det finansielle regnskapet. I ledelsens gjennomgang presenteres grafer og analyser knyttet til bærekraft, og det er lagt vekt på å tegne et riktig og balansert bilde av Statkrafts prinsipper, praksis og resultater innen området bærekraft. For mer detaljert informasjon om enkeltprosjekter, lokale forhold og aktiviteter henvises det til egne publikasjoner og www.statkraft.no. Med denne tilnærmingen dekkes etter Statkrafts oppfatning kravet om vesentlighet, fullstendighet og involvering av interessegrupper som selskaper skal ta hensyn til for å oppfylle standarden AA1000 Assurance Standard.

AVGRENSING OG DATAINNSAMLING

Bærekraftrapporteringen følger selskapets regnskapsprinsipper for behandling av datterselskaper, deleide kraftverk og tilknyttede selskaper og som hovedprinsipp skal alle presenterte bærekraftdata være konserndata. For noen indikatorer har det foreløpig ikke vært mulig å utarbeide konserndata. Disse tilfellene er det gjort tydelig rede for i tilhørende note. Notene tydeliggjør også enkelte begreper, forklarer større, årlige forandringer og beskriver eventuelle endringer i beregningsmåte.

KOMMENTAR FRA REVISOR

Statkrafts rapportering om bærekraft for 2007 viderefører siste års praksis med god integrering av informasjon om bærekraft i årsrapporten på en måte som støtter opp under Statkrafts visjon om å være ledende innen miljøvennlig energi i Europa og forretningsprinsippene om bærekraftig verdiskaping, etisk forretningsdrift, sikker og sunn bedriftskultur og kontinuerlig forbedring.

Rapporten for 2007 gir et godt bilde av de utfordringer og ikke minst de forretningsmessige muligheter Statkraft ser knyttet til de globale klimautfordringer som verden står ovenfor. Rapporten kunne imidlertid vært klarere og mer konkret på egne mål og ambisjoner på klima og andre relevante bærekrafttema, og rapportere resultatene i forhold til dette i kommende rapporteringer.

Bærekraftregnskapet presentert i årsrapporten er ytterligere forbedret i forhold til tidligere år. Det er imidlertid fortsatt

Bærekraftdata er innhentet fra alle relevante enheter med utgangspunkt i retningslinjene fra GRI. Konsernmålekortet er en annen viktig rapporteringskanal for bærekraftdata. Generelt er data innhentet og sammenstilt med sikte på å gi en mest mulig enhetlig og hensiktsmessig presentasjon. Selv om det er lagt stor vekt på å sikre at opplysningene er fullstendige og korrekte, kan det være usikkerhet knyttet til deler av materialet.

INTERESSENTDIALOG

GRIs retningslinjer legger opp til at selskaper aktivt og systematisk skal involvere sine interessenter i arbeidet med bærekraft. Statkraft har mange interessenter, for eksempel ansatte, eier, kunder, leverandører, lokale og regionale myndigheter, frivillige organisasjoner, kommuner hvor selskapet har virksomhet og medier. Statkraft fører dialog med disse på ulike plan, blant annet gjennom informasjonsmøter, resultatpresentasjoner og spørreundersøkelser. Kommentarer og spørsmål knyttet til Statkrafts arbeid med og rapportering om bærekraft kan sendes til csr@statkraft.no.

VERIFISERING

Statkraft ønsker å sikre at opplysningene om bærekraft er transparente, relevante og pålitelige. En ekstern revisor har derfor verifisert selskapets rapportering om bærekraft for 2007 og de ledelsessystemer og prosesser som underbygger denne. Revisors arbeid er basert på AA1000 Assurance Standard. Dette er en standard som er spesielt utviklet for attestasjon på rapportering om bærekraft. Standarden fokuserer ikke bare på selve rapporten, men omfatter også analyse av de ledelsessystemer og prosesser som er sentrale for selskapets håndtering av bærekraft, og som bygger opp under rapporten. Revisors konklusjon fremgår av revisors uttalelse på side 119. Revisor gir i tillegg kommentarer og anbefalinger til selskapets ledelse. Disse er sammenfattet nedenfor.

varierende kvalitet og konsistens i rapporteringen av bærekraftinformasjon fra de ulike rapporteringsenhetene i selskapet. Vi anbefaler derfor fortsatt prioritet på det arbeidet som pågår med sikte på å etablere relevante indikatorer og en hensiktsmessig rapporteringsprosess for Statkrafts styring og rapportering innen området bærekraft. Dette arbeidet bør også inkludere prosesser for å sikre nødvendig og ønsket informasjon om viktige bærekraftsspørsmål fra ikke-konsoliderte virksomheter.

Vi anbefaler Statkraft å gi en klarere og mer samlet beskrivelse av det samarbeid og dialog som løpende pågår med selskapets viktigste interessegrupper, samt hvordan dette påvirker selskapets arbeid med og rapportering om bærekraft. I dette ligger også å styrke rapporteringen om samarbeidet med ansatte og deres representanter. Rapporten kunne også i større grad inkludere informasjon om markedsføring og produktutvikling mot sluttbrukergrupper for nett, kraft og fjernvarme.

Revisors uttalelse



Deloitte AS
Karenslyst allé 20
Postboks 347 Skøyen
0214 Oslo
Telefon: 22 27 50 00
Telefax: 22 27 50 01
www.deloitte.no

REVISORS UTTALELSE

Vi har på oppdrag fra ledelsen i Statkraft utført kontroller knyttet til selskapets rapportering om bærekraft for 2007 ("Rapporten") og de systemer og rutiner som underbygger denne. Rapporten er innlagt i Statkraft Årsrapport for 2007, sidene 50 – 57 og 110 – 118. Rapporten er avgitt av selskapets ledelse. Vår oppgave er å uttrykke våre konklusjoner basert på vårt arbeid.

Vi har basert vårt arbeid på gjeldende praksis og standarder for uavhengig bekreftelse på rapportering om bærekraft, herunder standard for attestasjonsoppdrag (SA) 3000, "Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller begrenset revisjon av historisk økonomisk informasjon" og øvrige prinsipene i AA1000 Assurance Standard (AA1000AS) utgitt av AccountAbility. Formål og omfang av vårt arbeid er avtalt med selskapets ledelse og omfatter de forhold som vi har konkludert på nedenfor.

Basert på vurdering av vesentlighet og risiko, har vårt arbeid omfattet analyser og intervjuer, samt en stikkprøvenmessig gjennomgang av underliggende dokumentasjon. Vi har utført intervjuer med ansvarlige for oppfølging av bærekraftrelaterte forhold på konsernnivå og ved et utvalg enheter representert ved Smøla Vasspark og Pålsta Kraftverk samt ved hovedkontoret for Trondheim Energi AS og enheten Trondheim Energi Fjernvarme AS.

Vi har utført det arbeid vi mener har vært nødvendig for å avgi vår uttalelse med moderat grad av sikkerhet. Ved slik kontroll oppnås høyere sikkerhet enn om vi hadde utført arbeid av samme omfang som ved en revisjon.

Konklusjoner

Vi har gjennom vårt arbeid ikke fått kjennskap til forhold som gir oss grunn til ikke å anta, i all vesentlighet, at:

- Statkraft har etablert systemer for å identifisere, styre og å involvere interessegrupper i vesentlige forhold knyttet til bærekraftig verdiskaping, som beskrevet på sidene 50 – 57, i overensstemmelse med AA1000AS prinsipper.
- Statkraft har etablert rutiner for å identifisere, samle inn, sammenstille og kvalitetskontrollere data og informasjon for 2007 til bruk i Rapporten, som beskrevet på side 118, og data presentert for 2007 er i samsvar med data fremkommet som et resultat av disse rutinene og er tilfredsstillende presentert i Rapporten.
- Statkraft har implementert de ovenfor nevnte ledelsesystemer ved de enheter som vi har besøkt og som er nevnt ovenfor. Rapportering av data for 2007 fra disse enhetene er gjort i henhold til rutinene referert ovenfor og data rapportert er i samsvar med underliggende dokumentasjon forelagt oss.
- Statkrafts praksis for bærekraftrapportering samsvarer i all hovedsak med GRIs rapporteringsprinsipper og GRI Indeks presentert på sidene 116 – 117 reflekterer på en tilfredsstillende måte hvor informasjon relevant for de elementer og hovedindikatorer i GRI Sustainability Reporting Guidelines 2006 finnes i Statkrafts Årsrapport for 2007.

Oslo, 12. mars 2008
Deloitte AS



Preben J. Sørensen
Statistisk Revisor
Environment & Sustainability Services

Audit, Tax & Legal, Consulting, Financial Advisory.

Member of
Deloitte Touche Tohmatsu

Org.no: 988 271 082

Konsernledelsen



FRA VENSTRE:

SIRI HATLEN

FØDT: 1957

STILLING: Konserndirektør, Ny energi

UTDANNELSE: Sivilingeniør og MBA

ERFARING: Lederstillinger i Statoil med styring og ledelse av store prosjekter innen olje og gass, egen virksomhet knyttet til styrearbeid og lederoppdrag.

ANSATT I STATKRAFT FRA: 2007

EKSTERNE STYREVERV: Styreleder i AS Vinmonopolet og Samlaget. Styremedlem i Kongsberggruppen ASA, PGS ASA, Scanarc ASA, NTNU, Det Norske Teatret og Bremuseet i Fjærland

STEIN DALE

FØDT: 1962

STILLING: Konserndirektør, Strategi og juridisk

UTDANNELSE: Siviløkonom

ERFARING: Lederstillinger i Statkraft, Enitel og Telia-konsernet

ANSATT I STATKRAFT FRA: 2002

BÅRD MIKKELSEN

FØDT: 1948

STILLING: Administrerende direktør

og konsernsjef i Statkraft AS og Statkraft SF

UTDANNELSE: Hærens krigsskole, bedriftsøkonom, INSEAD executive programme

ERFARING: Konsernsjef i Oslo Energi Gruppen, Ulstein-konsernet og Widerøes Flyveselskap

ANSATT I STATKRAFT FRA: 2001

EKSTERNE STYREVERV: Styreleder i Store Norske Spitsbergen Kulkompani AS, nestleder i styret i E.ON Sverige AB, medlem av representantskapet i Fred Olsen-selskapene Ganger Rolf og Bonheur

JON G. BRANDSAR

FØDT: 1954

STILLING: Konserndirektør, Regionale selskaper

UTDANNELSE: Ingeniør

ERFARING: Konsernsjef i Trondheim Energiverk, lederstillinger i Statkraft, Statkraft Engineering og ABB

ANSATT I STATKRAFT FRA: 1994

ELI SKRØVSET

FØDT: 1965

STILLING: Konserndirektør, Økonomi og finans

UTDANNELSE: Siviløkonom

ERFARING: Økonomidirektør i Statkraft

ANSATT I STATKRAFT FRA: 1992

RAGNVALD NÆRØ

FØDT: 1954

STILLING: Konserndirektør, Organisasjon og kommunikasjon

UTDANNELSE: Lærrehøgskole, Cand.philol.

historie, Newspaper Management Program

ERFARING: Informasjonsdirektør i E-CO Energi, Widerøes Flyveselskap og Luftfartsverket, partner i Geelmuyden.Kiese, redaktør i Aftenposten

ANSATT I STATKRAFT FRA: 2001

JØRGEN KILDAHL

FØDT: 1963

STILLING: Konserndirektør, Produksjon og marked

UTDANNELSE: Siviløkonom, MBA-grad med

spesialisering i finans

ERFARING: Partner i Geelmuyden.Kiese, portefølje- forvalter i International Formuesforvaltning

ANSATT I STATKRAFT FRA: 1999

Adresser

Hovedkontor

Statkraft
Postboks 200 Lilleaker
0216 Oslo
Tlf.: +47 24 06 70 00
Faks: +47 24 06 70 01
Besøksadresse: Lilleakerveien 6

Statkraft Energi AS

Region Nord-Norge
8512 Narvik
Tlf.: +47 76 96 40 00
Faks: +47 76 96 40 01
Besøksadresse: Stasjonsveien 60

Statkraft Energi AS

Region Midt-Norge
Gaupnegrandane
6868 Gaupne
Tlf.: +47 57 68 92 00
Faks: +47 57 68 92 01

Statkraft Energi AS

Region Vest-Norge
Postboks 233
4201 Sauda
Tlf.: +47 52 78 64 00
Faks: +47 52 78 64 01

Statkraft Energi AS

Region Øst-Norge
3880 Dalen
Tlf.: +47 35 07 95 00
Faks: +47 35 07 72 27

Statkraft Sverige AB

Nipan 51
SE-881 52 Sollefteå
Sverige
Tlf.: +46 620 13080
Faks: +46 620 13605

Statkraft Suomi Oy

Kolsintie 230
FI-32800 Kokemäki
Finland
Tlf.: +358 10 77 67 600

Statkraft Markets BV

Gustav Mahlerplein 100
NL-1082 MA Amsterdam
Nederland
Tlf.: +31 20 795 78 00
Faks: +31 20 795 78 99

Statkraft Markets GmbH

Niederkaßeler Lohweg 175
DE-40547 Düsseldorf
Tyskland
Tlf.: +49 211 60 244 000
Faks: +49 211 60 244 199

Statkraft Financial Energy AB

Hitechbuilding 92
SE-101 52 Stockholm
Sverige
Tlf.: +46 8 545 11260
Faks: +47 24 06 77 30
Besøksadresse: Sveavägen 9

Statkraft UK Ltd

1 Hammersmith Grove
Hammersmith
London W6 0NB
Storbritannia
Tlf.: +44 20 3008 8207
Faks: +44 20 3008 8206

Statkraft Southeast Europe EOOD

10 Tri Ushi Str., Office 5
BG-1000 Sofia
Bulgaria
Tlf.: +359 2 400 1380
Faks: +359 2 986 7012

Statkraft Western Balkans d.o.

GENEX Apt. A401
Vladimira Popovica 6
11070 New Belgrade
Serbia
Tlf.: +381 11 222 3755
Faks: +381 11 222 3401

Statkraft Representative Office Albania

Rr "Dëshmorët e 4 Shkurtit"
Sky Tower
Tirana
Albania
Tlf.: +355 (0) 422 1666 Line 145

Statkraft Romania SRL

Strada Povernei nr. 15-17
Sector 1
010642 Bucuresti
Romania
Tlf.: +40 31 42 51 764
Faks: +40 31 42 51 767

Trondheim Energi AS

7005 Trondheim
Tlf.: +47 73 96 10 11
Faks: +47 73 96 11 90
Besøksadresse: Sluppenvegen 6

Skagerak Energi AS

Postboks 80
3901 Porsgrunn
Tlf.: +47 35 93 50 00
Faks: +47 35 55 97 50
Besøksadresse: Storgata 159 b

Fjordkraft AS

Postboks 7050
5020 Bergen
Tlf.: +47 55 12 70 00
Faks: +47 55 12 70 01
Besøksadresse: Kokstadvegen 37

Organisasjonsnummer
Statkraft AS: 987 059 699

www.statkraft.no

Organisasjon



Finansiell kalender

Resultat, 1. kvartal 2008	08. mai 2008
Resultat, 2. kvartal 2008	14. august 2008
Resultat, 3. kvartal 2008	06. november 2008
Resultat, 4. kvartal 2008	medio februar 2009

Design: CREUNA/COBRA
Foto: Getty Images,
Alexander Hagstadius,
Pål Rødahl, Alan Ruiz, Statkraft
Rapporten er trykket på
ikke-klorbleket papir
Trykk: RK Grafisk AS





Statkraft