

Tertialrapport

pr. 31. august 2005



Visjonen til Statnett er å være Europas ledende og mest effektive systemansvarlige nettselskap (TSO). Selskapets forretningside er å legge til rette for et velfungerende kraftmarked. Som systemansvarlig nettselskap har Statnett ansvar for å koordinere og styre kraftsystemet fra time til time, dag for dag. Strøm kan ikke lagres, og må brukes i det øyeblikk den produseres. Statnett skal derfor sørge for at det er balanse mellom tilgang på elektrisitet og forbruk til enhver tid.

Statnett har ansvaret for det norske sentralnettet med plikt til å påse at dette er åpent for alle aktører i kraftmarkedet, slik energiloven av 1991 forutsetter. Sentralnettet er ledninger og stasjoner med de

høyeste spenningene som har betydning for en hel region, flere regioner eller hele landet. Statnett eier omlag 85 prosent av sentralnettet.

Alle markedsaktører skal ha åpen og lik tilgang til kraftnettet. Denne åpenheten sammen med et felles prissystem er de viktigste forutsetningene for kjøp og salg av strøm basert på åpen konkurranse. En stor del av handelen skjer på den nordiske kraftbørsen hvor Nord Pool ASA er børs for standardiserte finansielle kraftkontrakter (derivater). Selskapet eies av Statnett og Affärsverket Svenska Kraftnät med 50% hver. Selskapets heleide datterselskap Nord Pool Clearing ASA er oppgjørssentral for finansielle kraftkontrakter som handles

over børs eller bilateralt. Omsetning av fysiske kraftkontrakter skjer via Nord Pool Spot AS hvor Nord Pool ASA og de øvrige systemansvarlige nettselskapene i Norden er medeiere.

Statnett skal

- Sikre kvalitet på lang sikt gjennom utvikling av det norske sentralnettet.
- Sikre kvalitet på kort sikt gjennom å koordinere produksjon og forbruk av elektrisitet.
- Tilby tilgang til transportnettet på like vilkår for alle gjennom å administrere sentralnettordningen.
- Sørge for tilgjengelige transportveier gjennom godt vedlikehold.

Statnett SF i tall

Hovedtall for Statnett SF

(Beløp i mill.kr)	31.08.05	31.12.04	31.08.04	31.12.03	31.08.03
Driftsinntekter	3 229	5 071	3 417	5 757	3 927
Driftsresultat	376	769	480	994	776
Resultat før skattekostnad	229	543	326	769	614
Resultat etter skattekostnad	165	391	235	570	442
Totalkapital	12 381	11 830	11 615	11 504	11 547

Nøkkeltall for Statnett SF

	31.08.05	31.12.04	31.08.04	31.12.03	31.08.03
Avkastning sysselsatt kapital	5,6%	7,7%	7,3%	10,3%	11,9%
Totalrentabilitet	5,2%	7,1%	6,7%	9,3%	10,9%
Egenkapitalrentabilitet etter skatt	5,6%	8,9%	7,9%	13,0%	14,9%
Egenkapitalprosent	36,3%	37,3%	38,8%	38,2%	39,4%

Endringer i nøkkeltall er primært knyttet til reduksjon av inntektsramme og økte investeringer.

Norges produksjon, forbruk og import/eksport av elektrisitet

(tall i TWh)	31.08.05	31.12.04	31.08.04	31.12.03	31.08.03
Produksjon	86,7	110,1	68,8	107,1	65,7
Forbruk	79,2	121,5	76,2	114,9	72,0
Eksport(+)/Import(-)	7,5	-11,4	-7,4	-7,8	-6,3

Konsernregnskapet omfatter morselskapet og det heleide datterselskapet Statnett Transport AS. Videre inngår Statnetts andel av de felleskontrollerte virksomhetene Nord Pool ASA, Nord Pool Clearing ASA og Nord Pool Consulting AS hvor Statnett SF direkte eller indirekte har 50% eierandel og bestemmende innflytelse. Nord Pool Spot AS inngår som tilknyttet selskap med 30% eierandel (direkte og indirekte). Det heleide datterselskapet Statnett Forsikring AS inngår ikke i konsernregnskapet.

Datterselskaper og felleskontrollerte selskaper behandles etter kostmetoden i morregnskapet og bruttometoden i konsernregnskapet. Tilknyttet selskap behandles etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet.

Statnetts forretningsdrift er delt i følgende områder: Systemansvarlig nettselskap, Transportvirksomhet og Kraftbørs (gjennom medeierskap i Nord Pool gruppen).

Resultatet for Statnett Konsern viser et overskudd, etter skattekostnad, på 170 mill. kroner pr. 2. tertial 2005.

Tilsvarende resultat i 2004 var på 242 mill. kroner. Resultatendringen er hovedsakelig redusert inntektsramme for Statnett SF som følge av lavere avkastning på nettkapitalen samt økte kostnader for overføringstap.

Statnetts forretningsdrift

Systemansvarlig nettselskap

Som systemansvarlig nettselskap har Statnett SF en inntektsramme som omfatter alle kostnader relatert til utleie av nett og systemtjenester. Overføringstap i nett har en særskilt inntektsramme.

Statnett eier omlag 85% av anleggene som inngår i sentralnettordningen.

Driftsresultatet er på 376 mill. kroner pr. 2. tertial 2005 mot 480 mill. kroner på samme tidspunkt i fjor.

Inntektsramme Statnett SF

Nettinntektene reguleres gjennom en årlig maksimal inntektsramme som fastsettes av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Inntektsførsel skjer jevnt over året.

Inntektsrammen pr. 31. august 2005 er 1.485 mill. kroner mot 1.572 mill. kroner på samme tidspunkt i fjor. Dette skyldes i hovedsak et lavere rentenivå. Inntektsrammens størrelse påvirkes blant annet av NVEs fastsettelse av renten. Den historiske renten knyttet til avkastningen har falt med om lag ett prosentpoeng det siste året.

Inntektsramme KILE (netto)

"KILE-rammen" inntektsføres fra og med 2005 jevnt over året og pr. august 2005 utgjør den 43 millioner kroner. Faktisk KILE utgjør 5 millioner kroner i samme periode. Dette gir en netto KILE-gevinst på 38 millioner kroner som er inntektsført som mindreinntekt.

For nærmere beskrivelse av KILE-ordningen, se note 1.

Andre inntekter

Økningen i andre driftsinntekter er i hovedsak knyttet til et større kundeprosjekt hvor Statnett bygger en 420 kV ledning (Fræna – Nyhamna) for Norsk Hydro. Prosjektet ventes satt i drift desember 2006. Kunden vil betale til Statnett, inklusive rentekomponent, ved ferdigstillelse av prosjektet. Prosjektets kostnader består i hovedsak av materialer og underentreprenører og står for hele økningen av disse.

Systemtjenester

Statnett SF skal sørge for at det til enhver tid er balanse mellom tilgang på elektrisitet

og forbruk i det norske kraftsystemet. Systemtjenester er kostnader for å koordinere produksjon og forbruk av elektrisitet.

Totale kostnader til systemtjenester (se note 3) er pr. 2. tertial 2005 på 231 mill. kroner mot 259 mill. kroner på samme tid i fjor. Som det fremgår av noten inngår flere elementer i kostnaden. Avhengig av om man har høy eller lav innenlandsk kraftproduksjon, eller er i en eksport- eller importsituasjon, vil det påvirke størrelsen av visse typer kostnader. Kjøp av regulerstyrke reduseres ved eksportsituasjon. Tilsvarende vil høy innenlandsk produksjon (og eksport) sammen med vedlikeholdsaktivitet i nettet øke kostnadene til spesialreguleringer.

Overføringstap

Brutto kostnader for overføringstap i nettet er pr 2. tertial i år 350 mill. kroner mot 312 mill. kroner i fjor (se note 2). Dette skyldes primært høyere volum knyttet til høy produksjon av kraft og eksport. Volumendringer berører ikke inntektsramme og gir resultat effekt for Statnett.

Inntektsramme for overføringstap justeres ved årsslutt i henhold til faktisk elspotpris over året. Denne korreksjonen er beregnet og tatt hensyn til i tertialregnskapet.

Netto resultat overføringstap (inntektsramme minus overføringstap) er minus 40 mill. kroner mot pluss 15 mill. kroner på samme tidspunkt i fjor.

Skatt

Skatter i regnskapet er basert på estimat.

Egenkapital

Basert på de store forventede investeringene i sentralnettet de nærmeste årene vil det etter Statnetts vurdering også være behov for tilførsel av egenkapital. Statnett oversendte til Olje- og energidepartementet i januar 2005 en vurdering av et behov for tilførsel av egenkapital med 2,5 milliarder kroner i 2006. Etter analyse av forventede konsekvenser av NVEs høringsnotat datert 1. juli 2005 om den økonomiske reguleringen av nettvirksomheten fra 2007 reduserte Statnett behovet for tilførsel av egenkapital til 2,0 milliarder kroner.

I det fremlagte statsbudsjettet er det

foreslått at det ikke tilføres noe egenkapital til Statnett i budsjettet for 2006. Statsbudsjettet er ikke endelig. Statnett vil be om at søknaden om tilførsel av egenkapital tas opp til ny behandling.

Investeringer

Det er pr. 2. tertial 2005 investert 548 mill. kroner i morselskapet. Det ble i fjor pr. 2. tertial investert for 661 mill. kroner. I tillegg kommer forskuddsbetaling til leverandør på 300 mill. kroner.

Også de kommende år vil det bli behov for betydelige investeringer i overføringsnettet. Det er flere årsaker til dette – blant annet en sterk forbruksøkning, særlig i enkelte deler av landet, samtidig som produksjonskapasiteten ikke er bygget ut i samme grad.

Kabel til Nederland

Kabelen over Nordsjøen mellom Norge og Nederland (NorNed) vil når den står ferdig, bli 580 km lang, og den blir dermed verdens lengste sjøkabel. Statnett og nederlandske TenneT tok endelig beslutning om gjennomføring i slutten av 2004, etter at myndighetene i begge land ga konsesjon til å starte kraftutveksling. Kraftmarkedene i Norge og Nederland utfyller hverandre på en god måte.

De fleste større kontrakter knyttet til prosjektet er inngått. Kabelproduksjon er påbegynt og engineering knyttet til konverterstasjoner pågår. Grunnarbeider knyttet til konverterstasjoner på land er også påbegynt.

Statnetts andel av investeringskostnadene vil bli ca 2,3 milliarder kroner. NorNed forutsettes fullført innen utgangen av 2007. Investeringen følger tidsplan og budsjett.

Satsing i Midt-Norge

Byggingen av en ny 420 kV ledning fra Viklandet i Sunndal til Fræna med tilhørende transformatorstasjon i Fræna har startet opp i 2005. Statnett har også startet byggingen av en 420 kV forbindelse fra Fræna til Nyhamna med tilhørende transformatorstasjon i Nyhamna for Norsk Hydro. Dette vil styrke forsynings sikkerheten i ytre del av Møre og Romsdal og legge til rette for forsyning av strøm til det nye

gassbehandlingsanlegget for Ormen Lange i Aukra. Begge ledninger skal settes i drift innen utgangen av 2006. Investeringen følger tidsplan og budsjett.

Andre større prosjekter

For å bedre den fremtidige sikkerhet i strømforsyningen i nordre Vestfold skal det bygges en ny transformatorstasjon i Hof. De konstruksjonsmessige arbeider påbegynnes i oktober 2005 og stasjonen ventes satt i drift innen utgangen av 2006. Investeringen følger tidsplan og budsjett.

Oppgradering av Rjukan transformatorstasjon fra 300 kV til 420 kV vil bli forsinket med minst ett år. Statnetts forslag til reguleringsplan er fortsatt til behandling hos kommunale myndigheter. Oppgraderingen vil gi større kapasitet i stasjonen og minske overføringstapet i området.

Transportvirksomhet

Virksomheten består av det heleide datterselskapet Statnett Transport AS.

Resultatet før skattekostnad viser et underskudd på 2 mill. kroner. Resultatet skyldes lav aktivitet. Tilsvarende resultat i fjor var et overskudd på 3 mill. kroner.

Nord Pool gruppen (Kraftbørs)

Nord Pool gruppen består av Nord Pool ASA og de heleide datterselskapene Nord Pool Clearing AS og Nord Pool Consulting AS. Statnett eier 50 prosent av Nord Pool gruppen.

I tillegg kommer eierandeler i det tilknyttede selskapet Nord Pool Spot AS.

Nord Pool ASA er børs for standardiserte finansielle kraftkontrakter (derivater). Nord Pool Clearing ASA er oppgjørssentral for finansielle kraftkontrakter som handles over børs eller bilateralt.

Omsetning av fysiske kraftkontrakter skjer i Nord Pool Spot AS og eierandelen er 30% (20 % direkte og 10 % indirekte via Nord Pool ASA). Selskapet behandles som tilknyttet selskap i konsernet.

Konsernets andel av resultatet før skattekostnad i Nord Pool ASA og dets heleide datterselskaper viser et overskudd på 23 mill. kroner. Tilsvarende resultat i

fjor var et overskudd på 10 mill. kroner. Resultatforbedringen skyldes høyere volum både på det finansielle marked og på clearing av kontrakter handlet utenom børsen.

Konsernets andel av resultatet i Nord Pool Spot AS viser et overskudd på 4 mill. kroner mot 5 mill. kroner på samme tidspunkt i fjor. Resultatendringen skyldes lavere finansinntekter etter overgang til daglig oppgjør i april 2004.

Andre oppgaver

Statnett SF fører regnskaper for sentralnettordningen, tre regionale fellesnett og balanseavregningen. Eventuell mer-/mindreinntekt på driften innkalkuleres og godtgjøres/inndeckes i prisene for senere år. Resultatene balanseføres og gir ingen forretningsmessig risiko for foretaket ettersom de utjevnes over tid.

Sentralnettordningen

Sentralnettordningen skal over tid gi et nullresultat.

Statnett er operatør for hele sentralnettet og leier inn de ca 15 prosent som eies av andre netteiere.

Hittil i 2005 har sentralnettordningen gitt en merinntekt på 169 mill. kroner mot en mindreinntekt på 157 mill. kroner på samme tid i fjor. Akkumulert balanseført merinntekt er 89 mill. kroner ved utgangen av 2. tertial 2005.

Resultatendringen skyldes en kombinasjon av høyere inntekter og lavere driftskostnader. Kundenes avregningsgrunnlag for faste tariffledd er økt fra i fjor samtidig som variable tariffledd er økt på grunn av stor utnyttelse av kraftnettet. Innleiekostnader er samtidig redusert som følge av lavere inntektsrammer hos Statnett og andre netteiere. I tillegg er kostnader til overføringstap redusert som følge av lavere inntektsramme for overføringstap i Statnetts forretningsdrift.

Tariff 2005 for sentralnettordningen var satt under forutsetning av en balanseført merinntekt pr. 1. januar 2005 på tilnærmet 0 mill. kroner. Den faktiske balanseførte mindreinntekt var 80 mill. kroner.

Regionale fellesnett

I 2005 er det tre regionale fellesnett hvor Statnett er operatør. Hovedtyngden av anleggene som inngår i fellesnettene tilhører Statnett.

Fellesnettene skal over tid gi et nullresultat.

Hittil i år er merinntekten på 6 mill. kroner.

Akkumulert balanseført mindreinntekt er 1 mill. kroner ved utgangen av 2. tertial 2005.

Balanseavregning

Differansen som oppstår mellom planlagt og virkelig produksjon og forbruk, er regulerkraft. Balanseavregningen forestår avregning av regulerkraft mellom de aktører som handler med strøm i engrosmarkedet i Norge.

Brutto utgjør regulerkraftomsetning 1.197 mill. kroner pr. august 2005. Tilsvarende omsetning i fjor utgjorde 1.356 mill. kroner. Reduksjonen skyldes en kombinasjon av lavere priser og lavere volum. Kostnadene ved avregningen skal dekkes av gebyrer, og avregningen drives på selvkostbasis. Årets merinntekt er 1 mill. kroner. Akkumulert balanseført merinntekt er 17 mill. kroner ved utgangen av 2. tertial 2005.

Utsikter for resten av året

For resten av året ventes høyt volum i norsk produksjon og eksport av kraft, samt høyere kraftpriser sammenlignet med i fjor. Dette vil medføre høyt volum i overføringstap og høye systemdriftskostnader.

Oslo, 19. oktober 2005

Styret

Resultatregnskap inklusive sentralnettordningen

MORSELSKAP				KONSERN		
31.12.04	31.08.04	31.08.05	(beløp i mill. kr)	31.08.05	31.08.04	31.12.04
Driftsinntekter						
3 179	2 136	2 048	Krafttransport	2 048	2 136	3 179
1 803	1 234	1 077	Kraftsalg	1 077	1 234	1 803
89	47	97	Andre driftsinntekter	200	135	233
5 071	3 417	3 222	Sum driftsinntekter	3 325	3 505	5 215
Driftskostnader						
1 853	1 260	1 161	Kraftkjøp	1 161	1 260	1 853
300	217	173	Systemtjenester	173	217	300
472	317	332	Overføringstap	332	317	472
331	222	216	Leie av overføringsanlegg	216	222	331
115	60	87	Materialer og underentreprenører	87	60	115
263	162	185	Lønnskostnad	214	188	307
687	462	450	Avskrivning på varige driftsmidler	456	469	696
-50	33	15	Nedskrivning av varige driftsmidler	15	33	-50
331	204	227	Andre driftskostnader	271	244	397
4 302	2 937	2 846	Sum driftskostnader	2 925	3 010	4 421
769	480	376	Driftsresultat	400	495	794
62	37	48	Finansinntekter	37	34	63
288	191	195	Finanskostnader	194	192	288
226	154	147	Netto finansposter	157	158	225
543	326	229	Resultat før skattekostnad	243	337	569
152	91	64	Skattekostnad	73	95	158
391	235	165	Resultat	170	242	411

Balanse inklusive sentralnettordningen

MORSELSKAP				KONSERN		
31.12.04	31.08.04	31.08.05	(beløp i mill. kr)	31.08.05	31.08.04	31.12.04
EIENDELER						
Immaterielle eiendeler						
-	-	-	EDB handelssystemer	11	13	14
112	150	112	Utsatt skattefordel	113	149	113
112	150	112	Sum immaterielle eiendeler	124	162	127
Varige driftsmidler						
9 515	9 012	9 300	Varige driftsmidler	9 310	9 025	9 523
667	955	962	Anlegg under utførelse	962	955	667
10 182	9 967	10 262	Sum varige driftsmidler	10 272	9 980	10 190
Finansielle anleggsmidler						
151	151	148	Investering i konsernselskaper	30	30	30
16	16	16	Investering i andre aksjer og andeler	67	69	72
50	50	50	Lån til foretak i samme konsern	-	-	-
-	4	-	Andre langsiktige fordringer	-	5	-
55	66	57	Pensjonsmidler	57	66	55
272	287	271	Sum finansielle anleggsmidler	154	170	157
Omløpsmidler						
265	247	321	Kundefordringer	326	256	270
5	3	3	Konsernfordringer	-	-	-
32	24	19	Andre kortsiktige fordringer	33	41	50
7	43	352	Forskudd leverandører	352	44	7
-	-	20	Kortsiktig utlån	20	-	-
776	796	785	Investering i markedsbaserte verdipapirer	785	796	776
179	98	236	Betalingsmidler	539	362	464
1 264	1 211	1 736	Sum omløpsmidler	2 055	1 499	1 567
11 830	11 615	12 381	Sum eiendeler	12 605	11 811	12 041

MORSELSKAP

KONSERN

31.12.04

31.08.04

31.08.05

(beløp i mill. kr)

31.08.05

31.08.04

31.12.04

EGENKAPITAL OG GJELD

			EGENKAPITAL			
			Egenkapital			
2 700	2 700	2 700	Innskuddskapital	2 700	2 700	2 700
1 716	1 929	1 881	Annen egenkapital	2 055	2 086	1 885
4 416	4 629	4 581	Sum egenkapital	4 755	4 786	4 585
			Avsetninger for forpliktelser			
102	107	96	Pensjonsforpliktelser	103	113	108
-	-	-	Avsetning periodisk vedlikehold	1	1	1
102	107	96	Sum avsetning for forpliktelser	104	114	109
			Langsiktig gjeld			
4 365	4 469	3 565	Obligasjonslån	3 565	4 469	4 365
400	800	400	Lån fra staten	400	800	400
187	250	187	Lån fra finansinstitusjoner	187	250	187
31	33	31	Annen langsiktig gjeld	31	33	31
4 983	5 552	4 183	Sum langsiktig gjeld	4 183	5 552	4 983
			Kortsiktig gjeld			
1 179	545	2 813	Rentebærende kortsiktig gjeld	2 813	545	1 179
359	331	396	Leverandørgjeld	403	336	368
-	3	1	Konserngjeld	-	-	-
114	140	82	Betalbar skatt	96	146	123
59	35	79	Skyldige avgifter , skattetrekk , feriep.	82	38	62
370	-	-	Foreslått utbytte	-	-	370
248	273	150	Annen kortsiktig gjeld	169	294	262
2 329	1 327	3 521	Sum kortsiktig gjeld	3 563	1 359	2 364
11 830	11 615	12 381	Sum egenkapital og gjeld	12 605	11 811	12 041

Kontantstrømoppstilling Statnett Konsern

MORSELSKAP				KONSERN		
31.12.04	31.08.04	31.08.05	(beløp i mill. kr)	31.08.05	31.08.04	31.12.04
			Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
543	326	229	Resultat før skattekostnad	243	337	569
-10	40	-	Tap/ gevinst(-) ved salg av anleggsmidler	-	40	-10
637	455	465	Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	471	462	646
-173	-183	-19	Endring i kundefordringer/ leverandørgjeld	-21	-187	-169
-5	14	-506	Endring i andre tidsavgrensingsposter	-506	5	-17
992	652	169	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	187	657	1019
			Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
80	75	1	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	1	75	81
-1 153	-430	-238	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-243	-436	-1 157
140	-231	-310	Beholdningsendring anlegg under utførelse	-310	-231	140
1	-	-	Endring i langsiktige lånefordringer	-	-4	1
-	-	-20	Endring i kortsiktige lånefordringer	-20	-	-
7	7	-	Endring aksjeinvesteringer	5	7	-1
-925	-579	-567	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-567	-589	-936
			Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
1 196	800	950	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	950	800	1 196
-665	-336	-116	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-116	-336	-665
-518	-518	-370	Utbetalinger av utbytte	-370	-518	-518
13	-54	464	Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter	464	-54	13
80	19	66	Netto kontantstrøm for perioden	84	14	96
875	875	955	Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	1 240	1 144	1 144
955	894	1 021	Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	1 324	1 158	1 240

Inkludert i kontanter og kontantekvivalenter pr. 31. august 2005 er bundne skattetrekkmidler med 32 millioner kroner i morselskapet og 34 millioner kroner i konsernet. Ubenyttet trekkrettighet på 1 500 millioner kroner er ikke inkludert i kontanter og kontantekvivalenter ovenfor.

Noter	Statnetts forretningsdrift	Andre oppgaver			Eliminering Morselskap	Finansregnskap Statnett SF	Datterselskaper og tilknyttede selskaper		Eliminering Konsern	Finansregnskap Statnett konsern
		Sentralnettordningen	Regionale fellesnett	Balansereavregningen			Transportvirksomhet	Kraftbørs (Nord Pool gruppen)		
(Beløp i mill. kr)										
Tariffinntekter fast ledd	0	1 633	87		-60	1 660				1 660
Tariffinntekter variabelt ledd	0	442	3		12	457				457
Årets mer- / mindreinntekt	1	38			-175	-137				-137
Inntektsramme Statnett SF	1 485				-1 426	59				59
Inntektsramme overføringstap	2	301			-301	0				0
Kraftsalg	514			1 197	-634	1 077				1 077
Leieinntekter utenlandskabler	8					8				8
Andre driftsinntekter	94			11	-7	98	17	95	-9	201
Sum inntekter	2 440	2 075	90	1 208	-2 591	3 222	17	95	-9	3 325
Krafkjøp	-524			-1 197	560	-1 161				-1 161
Systemtjenester	-231				58	-173				-173
Overføringstap	-341	-275	-21		305	-332				-332
Leiekost. eksterne anleggseiere	-1	-205	-2			-208				-208
Leiekostnader Statnetts anlegg	0	-1 420	-12		1 432	0				0
Tilbakeføring mer-/mindreinntekt anleggseiere	0	-8				-8				-8
Kostnader overliggende nett	0		-49		49	0				0
Materialer og underentreprenører	-87					-87				-87
Lønn og sosiale kostnader	-180			-5		-185	-9	-20		-214
Avskrivninger	-450					-450	-4	-5	3	-456
Nedskrivninger	-15					-15				-15
Øvrige driftskostnader	-171			-5	11	-165	-7	-46	9	-209
Eiendomskatt	-62					-62				-62
Sum driftskostnader	-2 062	-1 908	-84	-1 207	2 415	-2 846	-20	-71	12	-2 925
Driftsresultat	378	167	6	1	-176	376	-3	24	3	400
Finansinntekter	48	2			-2	48		8	-19	37
Finanskostnader	-197				2	-195		-5	6	-194
Sum finansposter	-149	2	0	0	0	-147	0	3	-13	-157
Resultat før skatt	229	169	6	1	-176	229	-3	27	-10	243
Skatter	-64					-64		-7	-2	-73
Resultat	165	169	6	1	-176	165	-3	20	-12	170
Balanseføring mer- / mindreinntekt					176					

* Mer- / mindreinntekter knyttet til andre oppgaver balanseføres hos Statnett SF.

	Noter	Statnetts forretningsdrift		Andre oppgaver			Eliminering Morselskap	Finansregnskap Statnett SF	Datterselskaper og tilknyttede selskaper		Eliminering Konsern	Finansregnskap Statnett konsern
		Sentralnett-ordningen	Regionale fellesnett	Balansereavregningen	Transportvirksomhet	Kraftbørs (Nord Pool gruppen)						
(Beløp i mill. kr)												
Tariffinntekter fast ledd		0	1 496	82	-63	1 515						1 515
Tariffinntekter variabelt ledd		0	356	2	17	375						375
Årets mer- / mindreinntekt		0			158	158						158
Inntektsramme Statnett SF		1 572			-1 497	75						75
Inntektsramme overføringstap	2	327			-327	0						0
Kraftsalg		589			-711	1 234						1 234
Leieinntekter utenlandskabler		11				11						11
Andre driftsinntekter		45			-6	49			28	71	-11	137
Sum inntekter		2 544	1 852	84	-2 429	3 417			28	71	-11	3 505
Kraftkjøp		-571			667	-1 356						-1 260
Systemtjenester	3	-259			42	-217						-217
Overføringstap	2	-312	-300	-22	317	-317						-317
Leiekost. eksterne anleggseiere		0	-219	-2		-221						-221
Leiekostnader Statnetts anlegg		0	-1 489	-13	1 502	0						0
Tilbakeføring mer-/mindreinntekt anleggseiere		0	-1			-1						-1
Kostnader overliggende nett		0		-50	50	0						0
Materialer og underentreprenører		-60				-60						-60
Lønn og sosiale kostnader		-158				-162			-10	-18	2	-188
Avskrivninger		-462				-462			-3	-5	1	-469
Nedskrivninger		-33				-33						-33
Øvrige driftskostnader		-149			9	-144			-12	-38	10	-184
Eiendomskatt		-60				-60						-60
Sum driftskostnader		-2 064	-2 009	-87	2 587	-2 937			-25	-61	13	-3 010
Driftsresultat		480	-157	-3	158	480			3	10	2	495
Finansinntekter		38			-1	37				8	-11	34
Finanskostnader		-192			1	-191				-3	2	-192
Sum finansposter		-154	0	0	0	-154			0	5	-9	-158
Resultat før skatt		326	-157	-3	158	326			3	15	-7	337
Skatter		-91				-91			-1	-3		-95
Resultat		235	-157	-3	158	235			2	12	-7	242
Balansføring mer- / mindreinntekt					158							

* Mer- / mindreinntekter knyttet til andre oppgaver balanseføres hos Statnett SF.

Noter til virksomhetsregnskap

NOTE 1 Inntektsramme kile

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) innførte fra og med 2001 en ordning med KILE (Kvalitetsjustert inntektsramme for ikke-levert energi). Ordningen er ment å være et insentiv til å sikre overføringskvaliteten. NVE har beregnet en forventet "KILE-ramme" for netteierne som skal gjenspeile de samfunnsøkonomiske kostnader ved avbrudd. Ved periodens slutt vil det oppstå en differanse mellom faktisk KILE og rammen, såkalt mer-/mindreinntekt.

Statnett har fra og med 2003 investert betydelig i nye nettanlegg hvor begrunnelsen har vært å redusere sannsynligheten for avbruddskostnader (KILE). Statnett har i 2004 dokumentert at investeringer, økt satsning på skogrydding og policy for systemutnyttelse vil gi færre utfall enn tidligere.

Merinntekt for årene 2001 til 2004 ble først inntektsført pr. 31. desember 2004 med totalt 32 mill. kroner. 18 mill. kroner var relatert til året 2004.

NOTE 2 Inntektsramme overføringstap

Gjennom enkeltvedtak gitt av NVE får Statnett hvert år en egen inntektsramme for overføringstap i sentralnettet. En del av Statnetts ordinære inntektsramme er knyttet til overføringstap i regionalnett. Denne delen er overført til operatørfunksjonen i egne regionale fellesnett. Rammen fastsettes i volum (MWh) og omregnes til inntektsramme ved bruk av årets gjennomsnittlige døgnmarkedspris satt av NVE. Prisen i 2005 er beregnet til 248 kr/MWh. Hvis inntektsrammen for overføringstap i sentralnettet og de regionale fellesnett er høyere/lavere enn de faktiske kostnader for overføringstap, skal over-/underskuddet fordeles på anleggseierne i forhold til den inntektsramme hver av dem representerer i det respektive nett. Samlet underskudd pr. 2. tertial er 49 mill. kroner. Andel som belastes øvrige eiere i sentralnettet utgjør 9 mill. kroner.

Resultat overføringstap pr. 2. tertial i 2005 og 2004 fremkommer som følger:

(Beløp i mill. kr)	31.08.05	31.08.04
Inntektsramme overføringstap	301	327
Faktisk overføringstap	-350	-312
Resultat før fordeling mellom andelseiere	-49	15
Andel øvrige eiere	9	
Andel Statnett	-40	15

Volum (MWh)

Inntektsramme	1 213 734	1 222 036
Fysisk tap	1 489 277	1 223 526

Pris (Kr/MWh)

Inntektsramme	248	268
Fysisk tap	235	255

NOTE 3 Systemtjenester

Regulerstyrke: Resultatforbedringen skyldes i hovedsak at vi har vært i en eksportsituasjon store deler av 2005 mot importsituasjon i samme periode i fjor. Dett har medført mindre behov for å kjøpe regulerstyrke i markedet.

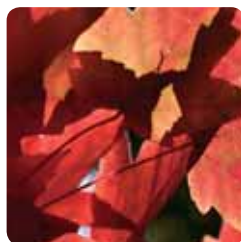
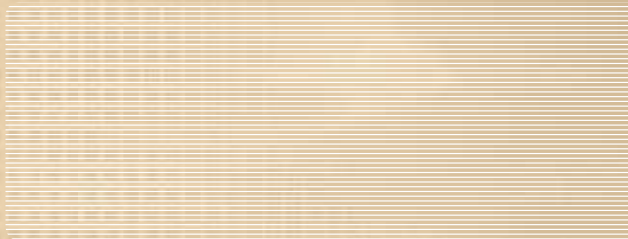
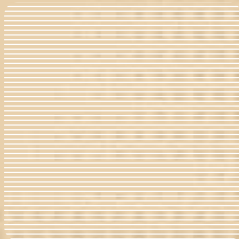
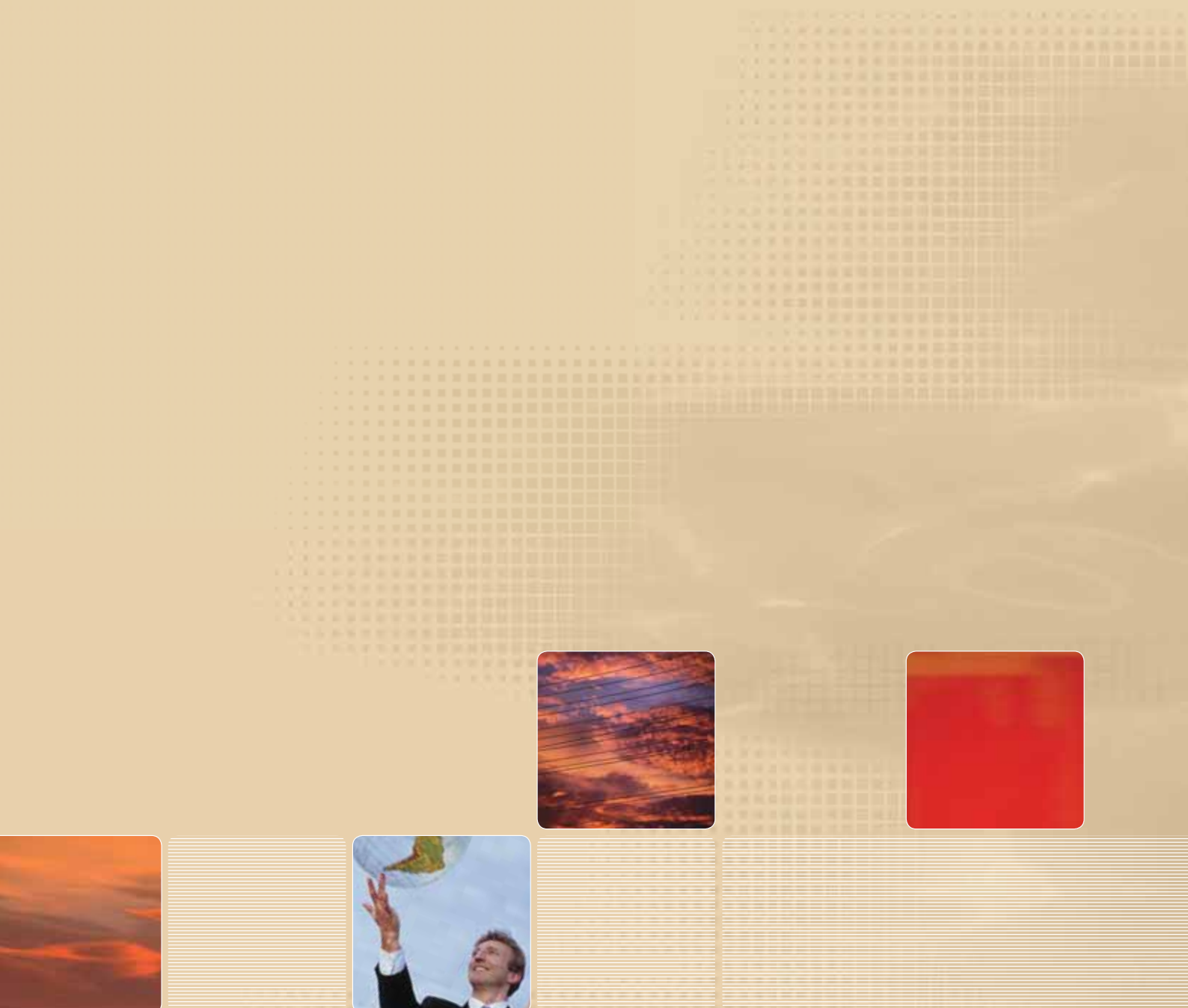
Regulerkraftopsjoner: Kostnaden er redusert som følge av overgang fra månedsmarked til ukemarked. Overgangen gir bedre oversikt over sikringsbehovet fra uke til uke, og dermed mulighet til å kjøpe et bedre tilpasset volum. På grunn av høy innenlandsk kraftproduksjon har tilbudet vært økende, noe som har bidratt til lavere opsjonspriser.

Spesialreguleringer: Økte kostnader skyldes i hovedsak to forhold: større enkelthendelser som følge av feil i nettet i begynnelsen av året, og stor vedlikeholdsaktivitet i nettet kombinert med høy eksport i løpet av sommeren.

Transittkostnader*: Statnett har fra 1. januar 2004 deltatt i et felles europeisk transittoppgjør. Denne ordningen kompenserer både for overføringstap og investeringer. Statnetts kostnader til transitt dekkes fullt ut gjennom et særskilt tillegg i inntektsrammen.

Netto salg/kjøp av reguler-/balansekraft: Kostnaden i 2005 skyldes i hovedsak en spesiell hendelse i januar 2005 hvor kraftoverføringen mot Sverige måtte reduseres betydelig som følge av varmgang i ett av våre anlegg i Tegneby. Mothandel mot Svenska Kraftnät fikk en høy kostnad på grunn av anstrengt driftssituasjon i Sverige.

(Beløp i mill.kr)	31.08.05	31.08.04
Regulerstyrke	-34	-62
Regulerkraftopsjoner	-33	-50
Spesialreguleringer	-54	-38
Øvrige systemtjenester	-13	-9
Systemtjenester, ex. transittkostnader	-134	-159
*Transittkostnader	-97	-100
Sum systemtjenester	-231	-259
Salg reguler-/balansekraft	514	589
Kjøp reguler-/balansekraft	-524	-571
Netto systemdriftskostnader	-241	-241



Statnett SF Husebybakken 28 B, Oslo. Postboks 5192 Majorstuen, 0302 Oslo
Telefon: 22 52 70 00 Telefaks: 22 52 70 01 e-post: firmapost@statnett.no www.statnett.no