



Årsmelding 2010



Kraftkonsernet SKS

SKS har vilje og evne til å tenke nytt, være innovativ og kreativ. Selskapet velger å ha en proaktiv tilnærming til fremtiden, gjerne i samarbeid med andre.

Konsernet skal ha fokus på langsiktighet og verdiskaping for eiere og kunder. SKS og datterselskapene skal delta i utviklingsprosjekter i samsvar med konsernets strategiske mål. Det skal aktivt søkes etter nye lønnsomme forretningsmessige muligheter for å utnytte kompetanse, finansiell styrke og tekniske anlegg, både regionalt, nasjonalt og, i noen grad, også internasjonalt.

Strukturprosessene i energibransjen forventes videreført. I den grad det byr seg interessante muligheter for allianser og deltakelse i slike prosesser ønsker SKS fremdeles å spille en aktiv rolle, særlig i egen region og egen landsdel.

SKS er et nordnorsk kraftkonsern og deler sin virksomhet inn i følgende forretningsområder:

- Vannkraftproduksjon
- Krafthandel
- Driftssentral og avregningstjenester
- Entreprenørvirksomhet
- Nettvirksomhet
- Utvikling av ny fornybar energi

Konsernet har hovedkontor på Fauske seks mil fra Bodø, og har 139 medarbeidere.

Nøkkeltall

SKS KONSERN	Def.	Enhet	2010	2009	2008	2007
FINANSIELLE NØKKELTALL						
EBITDA	1	Tusen kr	501 648	302 611	463 106	265 524
EBITDA margin	2	%	36,10	29,24	45,56	36,71
Egenkapitalrentabilitet	3	%	19,51	10,56	16,29	8,31
Sysselsatt kapital	4	Tusen kr	2 811 614	2 892 425	2 704 166	2 654 654
Avkastning sysselsatt kapital	5	%	3,92	2,22	3,75	2,01
Totalkapitalens rentabilitet	6	%	13,69	7,82	12,80	6,99
Resultatgrad	7	%	32,15	24,05	39,59	30,03
Egenkapitalandel	8	%	64,07	68,29	65,69	78,68
Rentebærende gjeld		Tusen kr	729 399	588 575	598 600	94 134
Rentebærende gjeld/EBITDA			145,4	194,5	129,3	35,5
Rentedekningsgrad	9	%	17	10	12	28
Likviditetsgrad 2	10		1,04	1,05	1,07	0,71
NØKKELTALL PERSONELL						
Antall fast ansatte pr. 31.12			139	145	144	133
Antall årsverk pr. 31.12			137	138,6	139,1	131,1
Sykefravær		%	2,9	4,1	3,5	2,84
NØKKELTALL VIRKSOMHET						
Produksjon, virkelig	11	GWh	1884	1 684	2 217	1 894
Produksjon, årsmiddel	11	GWh	1926	1 886	1 879	1 840
Magasinbeholdning pr. 31.12		%	43,4	58,1	51,4	86,9
Antall sluttbrukerkunder			35.000	27.000	28.000	26.000
Nettkapital (NVE-kapital)	12	Tusen kr	100 846	203 652	190 592	181 898

Definisjoner

1. Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger. - 2. EBITDA / driftsinntekter. - 3. Ordinært resultat / gjennomsnittlig egenkapital. - 4. Egenkapital + netto rentebærende gjeld + minoritetsinteresser. - 5. (Driftsresultat + finansinntekter)/gjennomsnittlig sysselsatt kapital. - 6. (Resultat før skatt + finans-kostnader) / gjennomsnittlig totalkapital. - 7. (Ordinært resultat + finanskostnader) / salgsinntekter. - 8. Bokført egenkapital / totalkapital. - 9. (Driftsresultat + finansinntekter) / finanskostnader. - 10. (Omløpsmidler – varelager) / Kortsiktig gjeld. - 11. Produksjon referert utgående linje siste 10 år. - 12. Avkastningsgrunnlag for beregning av inntektsramme. Fastsett av NVE.

Regnskap SKS-konsernet

Beløp i 1000 kr.	NOTER	2010	2009
DRIFTSINNTEKTER:			
Energi/overføringsinntekter	1, 2,3	1 340 912	1 001 015
Andre inntekter	4	48 530	32 228
Inntekter v/salg av aktivert utstyr			1 604
SUM DRIFTSINNTEKTER		1 389 442	1 034 847
DRIFTSKOSTNADER:			
Beholdningsendring egentilvirk.anleggsmidler		-4 199	-5 609
Kraftkjøp, overføringskostnader	5	675 602	478 515
Øvrige varekostnader		11 743	17 994
Lønns- og personalkostnader	6	87 433	107 369
Ordinære avskrivninger	7	65 238	69 109
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		45 756	39 099
Andre produksjons- og adm.kostnader		70 677	95 013
Tap på fordringer		382	-145
SUM DRIFTSKOSTNADER		953 032	801 345
DRIFTSRESULTAT		436 410	233 502

Regnskap SKS-konsernet forts.

Beløp i 1000 kr.	NOTER	2010	2009
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER:			
Renteinntekter		8 889	9 392
Andre finansinntekter		2 957	4 513
Inntekt på investering i datterselskaper			
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper		-1 604	1 340
Aksjeutbytte		61	108
Rentekostnader		20 124	23 141
Andre finanskostnader		5 895	723
Netto finansposter		-15 716	-8 511
RESULTAT FØR SKATT		420 694	224 991
Grunnrenteskatt	8	133 410	52 419
Overskuddsskatt	8	137 948	75 448
Skattekostnad		271 358	127 867
ÅRSRESULTAT		149 336	97 124
Minoritetsinteresse		37 514	23 540
KONSERNETS ÅRSRESULTAT		111 822	73 584

Hovedtall balanse SKS-konsernet

Beløp i 1000 kr.	NOTER	31.12.2010	31.12.2009
ANLEGGSMIDLER			
Imaterielle eiendeler		131 203	179 943
Varige driftsmidler		2 450 850	2 376 477
Pensjonsmidler		6 294	
Finansielle anleggsmidler		172 801	153 229
SUM ANLEGGSMIDLER		2 761 148	2 709 649
OMLØPSMIDLER			
Fordringer		198 745	144 437
Finansielle omløpsmidler	16	22 063	19 966
Bankinnskudd, kontanter	17	406 990	263 265
SUM OMLØPSMIDLER		627 798	427 668
SUM EIENDELER		3 388 946	3 137 317
EGENKAPITAL			
Innskutt egenkapital	18	100 572	100 572
Opptjent egenkapital		1 623 405	1 603 617
Minoritetsandeler		447 235	438 309
Sum egenkapital	19	2 171 212	2 142 490
GJELD			
Pensjonsforpliktelser	20		6 281
Langsiktig gjeld		622 200	588 575
Kortsiktig gjeld		595 534	399 971
Sum gjeld		1 217 733	994 827
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		3 388 946	3 137 317

Innhold

Salten Kraftsamband - Årsmelding 2010

02	Konsernsjefen har ordet	38	Styrets beretning
04	Om SKS	42	Årets regnskap
06	Salten Kraftsamband 1893 - 2010	43	Resultatregnskap
08	SKS skaper muligheter	44	Balanse
10	Kraftmarkedet	46	Styret
14	SKS kraftmarkedstrategi	47	Kontantstrømoppstilling
20	Vannkraftproduksjon i SKS - oversiktskart	48	Regnskapsprinsipper
22	Selskaper i SKS	50	Noter til regnskapet
22	SKS Produksjon AS	62	Segmentinformasjon monopolvirksomhet
26	SKS Kraftsalg AS	64	Revisjonsberetning
28	SKS Heggmoen AS	66	English summary
30	SKS Eiendom AS	68	Profit and Loss Account - Balance sheet
32	Nord-Norsk Vindkraft AS		
34	Salten Nettjenester AS		
36	Rødøy-Lurøy Kraftverk AS		



Salten Nettjenester, SKS Kraftsalg og
morselskapet Salten Kraftsamband ble
sertifisert som Miljøfyrtårn i juni 2010



Konsernsjefen har ordet

Kunnskap

**Den kinesiske filosofen Konfucius skal en gang ha sagt:
"Å vite når man vet noe og å vite når man ikke vet noe - det er kunnskap".**

Det fins også mange andre sitater av kloke kvinner og menn om kunnskap; de fleste peker på den positive viktigheten av å ha kunnskap om noe. Ett er i alle fall sikkert, kraftbransjen er helt avhengig av å ha gode kunnskaper, i alle ledd! Samfunnet har blitt mer og mer avhengig av de produktene og tjenestene vi leverer og kunnskap er da et nøkkelord i bestrebelsene etter å levere på tid, i tilstrekkelige mengder, med riktig kvalitet og, ikke minst, med rett pris.

Hvordan står det så til med kunnskap i kraftbransjen? Fra mitt utsiktspunkt står det bra til, enn så lenge. Vi har gode fagfolk med den rette kunnskapen og interessen for å tilegne seg ny viten er stor blant de vi har. I et land som Norge, med krevende natur, lange avstander, ustabile værforhold, næringsvirksomheter og bosetting plassert "der ingen skulle tru at nokon kunne bu" er det på mange måter bemerkelsesverdig at strømproduksjon og -forsyning foregår med svært små feil og med små konsekvenser for samfunnet. Det er et direkte resultat av at kraftbransjen har vært seg sitt ansvar bevisst og har hatt medarbeidere med gode kunnskaper, som har brukt disse på kreativ og positiv problemløsning, til beste for oss alle!

Hva så med fremtiden? Allerede ser vi store utfordringer knyttet til utbygging av sentralnettet i Norge, jevnfør debatten om "monstermaster" i Hardanger både

i fjor og i år. Videre skal vi utføre store reinvesteringer og nybygging i nett generelt, vi skal innføre ny teknologi og utvikle smarte nett, det skal etableres nye kabel-forbindelser til utlandet, på produksjonssiden skal eldre anlegg oppgraderes og det skal også bygges nye, vi skal utvikle og ta i bruk nye energiformer og vi skal i langt større grad enn tidligere ta miljøhensyn. Til alt dette trenger vi nye medarbeidere med både veldefinert og godt kjent kunnskap og også ny kunnskap.

Kraftbransjen sysselsatte i 2009 snaue 18000 medarbeidere i Norge. Mange av disse vil gå av med pensjon i årene som kommer og skal erstattes av nye medarbeidere med kunnskaper innenfor teknikk, miljø, økonomi, data, prosjektledelse, kundebehandling, HMS, språk, kommunikasjon, etikk og samfunnsansvar, for å ha nevnt noen av de viktigste.

Konkurransen om arbeidskraften er allerede hard. Ungdom i dag har langt større muligheter enn tidligere og er ikke uten videre opptatt av kraftbransjen. Tilbud og etterspørsel er ikke i balanse. Vi vet at det er knapphet på personell innen helse og omsorg, innen lærerfagene og innen mange andre yrker og bransjer. Derfor tar kraftbransjen selv kraftig i for å skape interesse for en yrkesfaglig karriere innen vår bransje. Lærlingplasser, trainee-ordninger og god kontakt med høyskole- og universitetsmiljøene er viktige



momenter i denne sammenhengen. SKS har i mange år allerede hatt dette arbeidet høyt oppe på listen over prioriterte saker. Men, er det godt nok? Det vet vi ikke noen ting om akkurat nå, men alt kan bli bedret. Synlighet og godt omdømme er viktig i denne sammenhengen, som det jo også ellers er. Vi skal love at arbeidet med å ta godt vare på de medarbeiderne vi har skal fortsette, at vår streben etter å få kontakt med unge mennesker i utdanningsfasen skal intensiveres samtidig som vårt omdømme skal være slik at folk med utdannelse og praksis tilpasset vår bransje skal ønske å arbeide hos oss!

SKS har de siste år vært bevisst å bygge synlighet og kjennskap til konsernet, gjennom målrettet arbeid. Fremover vil vi fokusere på å bygge kunnskap om SKS – hvem er vi, hva vil vi og hvorfor vil vi det? Slik vil vi ivareta og bygge stolthet og engasjement i våre omgivelser, både hos egne medarbeidere, eiere, myndigheter, vertskommuner og øvrige interessenter.

De fleste i vår region vet at store deler av 2010 ble igjen preget av medienes oppslag om høye kraftpriser og kraftbransjens dårlige omdømme, politiske uttalelser om en grådig bransje blottet for samfunnsansvar og uro i kundemassen omkring de ekstremt høye kraftprisene man hadde i vente utover høsten og vinteren.

Godt hjulpet av en mediabransje som ikke utpreges av å sette seg særlig godt inn i alt de med fete typer skriver om, og politikere som sliter med å ta beslutninger i kontroversielle saker, har motstandere av nær sagt alt vår bransje holder på med hatt et forholdsvis lett spill. Vi har vært forfulgt av påstander om ekstrem krafteksport til utlandet, til tross for at vi hadde import til landet i 7 av 10 dager i 2010, om grådige kraftprodusenter som tømmer magasinene uten tanke på samfunnsansvar, hvordan skulle kraftprisene ha vært om produsentene holdt igjen høsten 2010, når mye av svensk kjernekraft-produksjon lå ute og det ikke var kraft å få andre steder fra? Om en kraftbransje som ødelegger naturen med vindmøller, til tross for at veldig mange miljøorganisasjoner for få år siden kritiserte kraftbransjen for ikke å delta i utviklingen av nye, fornybare kraftkilder, så som vindkraft bl.a. og om andre forhold fra vår bransje som "noen" ikke liker. Men, for å omskrive litt på en Ole Paus-vise: "Men strøm skal dem ha!"

SKS vil, i likhet med bransjen for øvrig, fortsatt holde stø kurs i arbeidet med å opptre i samsvar med norsk lov og ta det samfunnsansvaret vi skal, med det ene siktemål å delta i arbeidet med å skaffe innbyggere og næringsliv den strømmen de skal ha, med riktig kvalitet, til riktig tid og til riktig pris!

Det økonomiske resultatet ble bra i 2010, konsernet sett under ett. Men også vi har områder hvor utviklingen har gått i feil retning, det blir en prioritert oppgave i 2011 å snu dette til det positive igjen.

På eiersiden skjedde det igjen endringer, ved at både Dong Energy A/S og Nordkraft Produksjon AS solgte seg ut. Hyggelig var det da at de eksisterende eierne så seg i stand til å kjøpe Nordkrafts eierpost og hyggelig var det å få inn igjen en tidligere eier, Troms Kraft AS! Bodø kommune har senere overdratt sin andel i handelen med Nordkraft til Bodø Energi AS. Jeg sender en takk til de eierne som har forlatt selskapet for god og konstruktiv deltakelse i SKS' anliggender og hilser velkommen de nye eierne!

Våre ansatte skal takkes for solid innsats gjennom det foregående året, de ansattes organisasjoner for et godt og konstruktivt samarbeid og styret for engasjert og godt utført arbeid!



Leif Finne
Konsernsjef

Om SKS

HISTORIKK

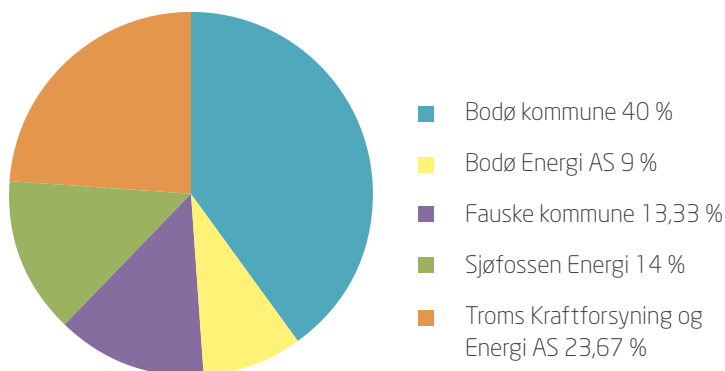
Salten Kraftsamband AS (SKS) ble dannet som et andelslag i 1956. Selskapet skulle stå for utbygging av overføringsnettet og transformatorstasjoner i Salten. SKS ble i 1964 omdannet til aksjeselskap, og ble ved fusjon i 1975 utvidet til å omfatte både regionalnett og kraftproduksjon.

ORGANISASJONSFORM

Salten Kraftsamband AS er et aksjeselskap eid av kommuner og energiselskap i Nordland fylke samt Troms Kraftforsyning og Energi AS. Selskapet er morselskap i SKS konsernet som eier datterselskapene SKS Produksjon AS (79,1%), SKS Heggmoen AS, SKS Kraftsalg AS og SKS Eiendom AS.

SKS Eiendom AS eier helt eller delvis datterselskapene Salten Nettjenester AS, Rødøy-Lurøy Kraftverk AS samt direkte og indirekte Nord-Norsk Vindkraft AS. Konsernet har ved årsskiftet 145 ansatte.

AKSJONÆRER I SALTEN KRAFTSAMBAND AS 31.12.2010



VIRKSOMHETENS ART

Konsernet driver produksjon av elektrisk energi fra 12 kraftstasjoner. Driftsentralen overvåker og styrer egne og eksterne selskapers kraftanlegg. I tillegg deltar konsernet i markedet med kjøp og salg av kraft, herunder også salg direkte til sluttbrukere. Konsernet tilbyr også datatjenester til elverker og andre kunder i området samt diverse andre bygg- og vedlikeholdstjenester til elverker i og utenfor regionen.

SKS er et nordnorsk kraftkonsern, største nordnorske kraftprodusent og landsdelens tredje største kraftleverandør av strøm i sluttbrukermarkedet. Konsernet er også direkte og indirekte betydelig netteier, samt eier av et entreprenørselskap med god kompetanse innefor bygging og vedlikehold av kraftlinjer. I tillegg er konsernet sterkt engasjert innen utvikling av ny fornybar energi.

SKS deler sin virksomhet inn i følgende forretningsområder:

- Vannkraftproduksjon
- Krafthandel
- Driftssentral og avregningstjenester
- Entreprenørvirksomhet
- Nettvirksomhet
- Utvikling av ny fornybar energi

Konsernet har hovedkontor på Fauske seks mil fra Bodø, og har 139 medarbeidere.

MEDARBEIDERE, UTDANNING OG ARBEIDSMILJØ

Et godt arbeidsmiljø er viktig for SKS sin verdiskaping og utvikling. Menneskene som arbeider i SKS er en verdifull ressurs og viktig å utvikle. For å få dette til gjennomføres forskjellige tiltak. Det være seg kompetanseutviklende tiltak, HMS-runder på den enkelte arbeidsplass, rutiner for sikker jobbanalyser og forskjellige helsefremmende tiltak i tillegg til sosiale

arrangementer som gjennomføres på tvers av selskapene i konsernet. Vi er en IA-bedrift og arbeider for å holde sykefraværet lavt, samt ivareta ansatte som har behov for tilrette-

139

MEDARBEIDERE MED ULIK UTDANNINGSBAKGRUNN



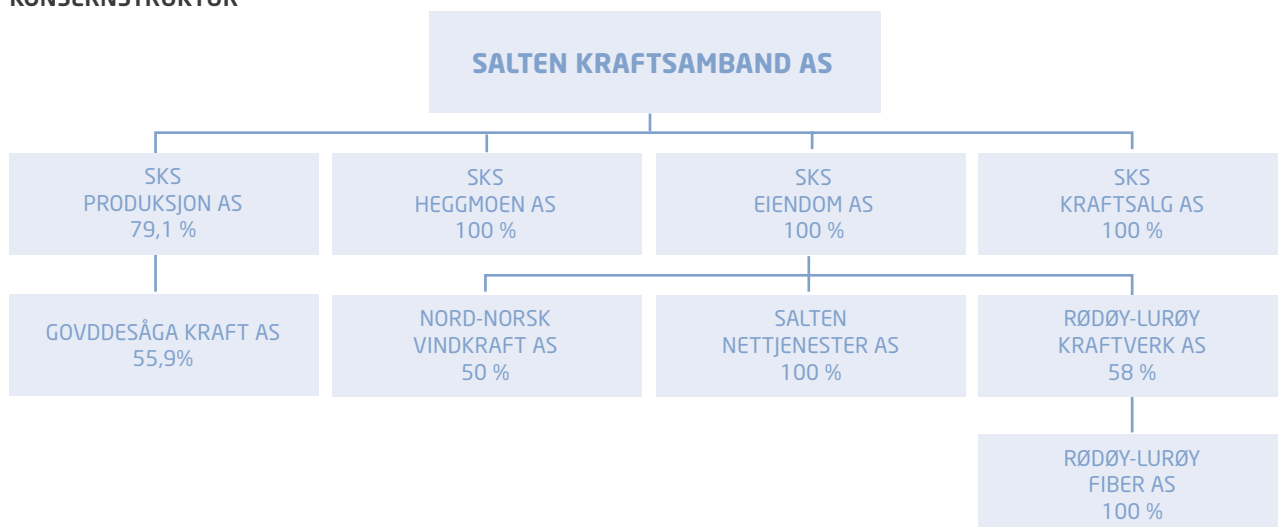
12

SIVILINGENIØRER

41

INGENIØRER

KONSERNSTRUKTUR



SKS HAR EIERANDELER I EN REKKE SELSKAPER

- Signal Bredbånd AS
- North Energy AS
- KraftTele AS
- AS Salten Kartdata
- KystTele AS
- Nord-Norsk Småkraft AS
- Nord-Norsk Havkraft AS
- Trade Analytics AS
- Esave AS
- Kunnskapsparken Bodø AS
- Kunnskapsfondet Nordland AS
- KapNord Fond AS
- Nordenfjelske Energi AS
- Saltenposten AS
- Dragefossen Kraftanlegg AS
- Nord-Salten Kraft AS
- Sjøfossen Energi AS
- Fauske Lysverk AS
- Storjord Eiendomsutvikling AS
- Nordlandsnett AS
- Andre mindre selskap

legging for å utføre arbeidet. Vi har et aktivt bedriftsidrettslag og legger til rette for at ansatte kan bruke av arbeidstiden for å holde seg i form. Mange representerer bedriftsidrettslaget vårt gjennom deltakelse i eksempelvis Kobberløpet og Birken på ski og Midnattsolrittet på sykkel. NM for E-verk har hatt jevn deltakelse fra SKS. Vi har gode velferdstilbud og muligheter for ansatte til å låne hytter, båter og utstyr. Vi i SKS setter pris på å være en del av et engasjert og spennende arbeidsmiljø.



33 medarbeidere
oppnår mulig pensjons-
alder fram til 2016.

14

ANNEN HØYERE
UTDANNING

14

ENERGIMONTØRER

21

ENERGIOPERATØRER

29

FAGARBEIDERE

8

LÆRLINGER

Salten Kraftsamband 1893 - 2010

Strøm har skapt muligheter i over 100 år

SKS omdannes til et aksjeselskap og får en sentral rolle i prosessen med rasjonaliserings-tiltak innenfor kraft-forsyningen i Salten.

Energiloven trer i kraft, og kundene står fritt til å kjøpe elektrisitet fra den leverandøren de vil, uavhengig av geografisk lokalisering. SKS starter oppbygging av intern markedskompetanse.

Salten Kraftsamband AL (SKS) stiftes.

Salten Kraftlag innlemmes i SKS. En intens dragkamp mellom Indre Salten og Bodø om lokalisering av administrasjon ender tilslutt med at Fauske blir valgt.

Hydros andeler i Sundsfjord-kraftverkene fusjoneres inn i SKS Produksjon, og som en følge av dette omdannes SKS til konsern med egne datterselskap for produksjon, nett og kraftsalg.

1893

Sulitjelma Aktiebolag står for gruvedriften i Sulitjelma, og har stort behov for elektrisitet. I 1893 starter Saltens første generator i Fagerli. I årene etter er elektrifiseringen i stor vekst i Salten. Flere og flere tar i bruk strøm og mange nye kraftverk i regionen startes.

1956

1964

1975

1991

2003

2009

Avtale om overdragelse av SKS Nett til Bodø Energi signeres. Til gjengjeld får SKS BE Produksjon AS som består av kraftverkene på Heggmoen og Undfossen.

Nord-Norsk Vindkraft får sin første konsesjon for Vardøya Vindpark.

JUNI

Nord-Salten Kraftlag AL stiftes som aksjeselskap og endrer navn til Nord-Salten Kraft AS.

JUNI

SKS Kraftsalg og Salten Nettjenester og morselskapet Salten Kraftsamband blir sertifisert som Miljøfyrtårn.

SEPTEMBER

Rødøy-Lurøy Kraftverk satte i drift ny sjøkabel til Træna. Kabelen er 48 km lang, har kapasitet på 10 MW og har innlagt fiber.

2010**JANUAR**

Meløy Energi AS starter leveranse av kraft i kommisjon for SKS Kraftsalg.

AUGUST

Govddesåga Kraftverk AS stiftes. Selskapet er datterselskap til SKS Produksjon.

OKTOBER

Eierstrukturen i SKS konsernet endres. Kommunene kjøper seg opp og Troms Kraftforsyning og Energi AS kommer inn på eiersiden.



SKS skaper muligheter med fornybar energi

SKS er et nordnorsk kraftkonsern som holder til i Saltenregionen. Vi jobber hver dag med å skape verdier fra vår kjernevirksomhet – fornybar kraftproduksjon. Vår vannkraftproduksjon er utgangspunktet for konsernets øvrige virksomheter som alle har som mål å skape verdier for våre eiere. Våre eiere er nordnorske kommuner og kraftselskap som vi hvert år tilfører betydelige verdier. Dette gir våre eiere muligheter til å skape et samfunn som folk ønsker å være en del av. Vi er stolt av at vi er til for å skape verdier som bidrar positivt til både våre eiere og samfunnet rundt oss.

Kraftselskap over hele landet har hatt en veldig viktig rolle for nasjonens samfunnsbygging. Kraftselskapene spiller fortsatt en viktig rolle for å opprettholde vårt velferdssamfunn, men bidrar nå også for å nå nasjonens klimamål - øke produksjonen av fornybar energi. Derfor engasjerer vi oss også innenfor andre fornybare energikilder som vindkraft og havkraft.

SKS er en samfunnsaktør, og vi er vårt ansvar bevisst. Vi vil bidra til å skape et samfunn som mennesker vil være en del

av. Vi vil bidra til å skape muligheter for vekst og fremgang, og tar også ansvar for vårt felles miljø.

I samfunnet rundt oss skal vi jobbe og bo, vi skal vokse opp og vi skal bli gamle. I dette samfunnet skal vi oppleve og oppdage. Vi skal la oss engasjere og inspirere, vi skal aktiviseres og utfordres, vi skal ta vare på og vi skal bygge nytt. Vi skal skape stolthet og tilhørighet. Derfor:

- støtter vi lag og foreninger innen idrett og kultur – både de frivillige og de profesjonelle aktørene som skaper uforglemmelige og stolte øyeblikk.
- støtter vi utdanningsinstitusjoner og stiftelser – alle med læring og kunnskap i fokus.
- engasjerer vi oss i kunnskapsbedrifter og næringslivsfond - alle med formål om å skape et verdiskapende næringsliv.

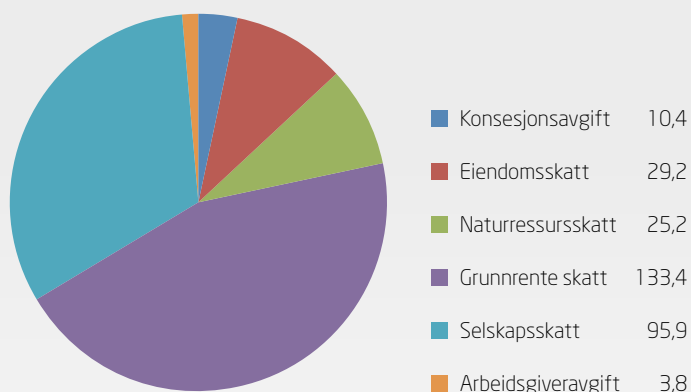
Vi er stolt av at vi med vår produksjon av fornybar energi kan være med å bidra til å skape en region og et samfunn mennesker ønsker å være en del av. SKS skaper muligheter.

Noen av våre sponsorater som bidrar til en rikere Saltenregion:

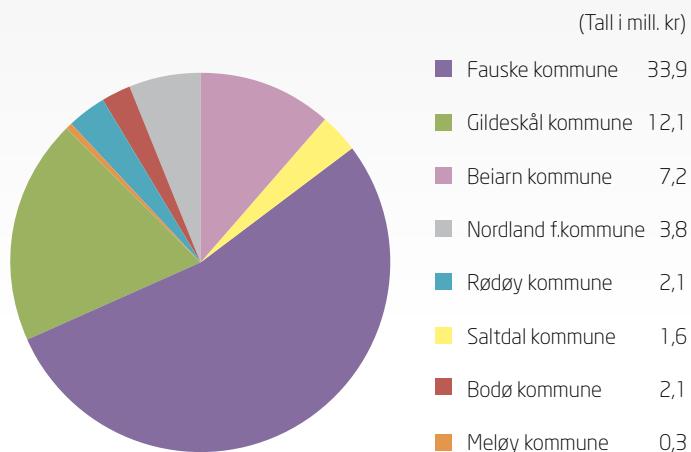
- Fauske Sprint
- Valnesfjord IL
- Elias Blix-jubileum 2011
- Bodø Håndballklubb
- Jazzcampen i Beiarn
- IK Grand
- IL SPLINT
- Landslaget for matematikk i skolen
- NM på Ski 2012 i Fauske
- VM i Boogie Woggie, Bugg og Lindy Hop 2012
- Fauske IL
- FK Bodø/Glimt
- Sulitjelma skolekorps
- Landskytterstevnet 2011 i Bodø
- Gildeskål Skytterlag
- Sulitjelma musikkorps
- Valnesfjord skytterlag
- Bodø Østre skytterlag
- IL Malm
- Kobberløpet i Sulis
- Valnesfjord skolekorps
- Finneid IL
- Fauske Atletklubb
- IL SISO
- Reipå IL
- Fauske svømmeklubb
- Salten Karateklubb
- Mons Petterfestivalen
- Fauske Bluesklubb
- Dans Fauske
- Trænafestivalen
- Fauske skolekorps
- Finneid hornmusikk
- Hamsunsenteret
- First Scandinavia
- First LEGO League
- Newton
- Universitetet i Nordland
- INOVUS
- Redningsselskapet



Bidrag til fellesskapet



Konsernet bidro i 2010 med 297,9 mill. kr i skatter og avgifter til kommuner i Nordland, Nordland fylkeskommune og den Norske stat. Figuren over viser fordelingen mellom ulike avgifter og skatter.



Konsernet SKS betaler store summer i skatter og avgifter til kommuner i Saltenregionen og Nordland fylkeskommune. Fordelingen mellom kommuner fremkommer av figuren.

SKS er et aktivt og engasjert kraftkonsern som i årevis har støttet opp under klubber, organisasjoner, lag og foreninger i vår region. SKS har hatt en stor bevissthet rundt dette fordi vi er av den klare oppfatning at en attraktiv region er utviklende for både medarbeidere og innbyggere.



Idrett: FK Bodø/Glimt

Vi ønsker å bidra til å skape en attraktiv region for både medarbeidere og innbyggere. Derfor har vi engasjert oss tungt som hovedsponsor i Bodø/Glimt. Bodø/Glimt er en av to nordnorske toppfotballklubber, og landsdelen trenger dem begge.



UNIVERSITETET I
NORDLAND

Utdanning:

Universitetet i Nordland, UiN

Universitetet i Nordland er Norges åttende universitet og Nord-Norges andre universitet. UiN er resultatet av et 10 års samarbeid basert på utholdenhet, kløkt og klokskap. Dette arbeidet er gjort for å sikre en fornyet innsats i å utvikle kunnskapsalmenningen i Nordland og i hele landsdelen. Skal Nord-Norge lykkes i årene som kommer, må det et kunnskapsløft til, derfor støtter vi UiN.



HAMSUNSENTERET

Kultur: Hamsunsenteret

Hamsunsenteret i Hamarøy er et nasjonalt senter som presenterer forfatteren Knut Hamsun, hans liv og forfatterskap. Hamsunsenteret ligger midt i det landskapet som nobelprisforfatteren vokste opp i, og som inspirerte ham til å skrive verdenskjente bøker som Pan, Markens grøde og Landstrykere. Vi støtter Hamsunsenteret fordi vi ønsker å bidra til å ta vare på og vise frem vår felles kulturarv.

Kraftmarkedet

Produksjon



Vannkraft er en miljøvennlig og fornybar energikilde. 99 prosent av all kraftproduksjon i Norge kommer fra vannkraft. Vannkraft genereres når trykksatt vann brukes til å drive en turbin. Et vannkraftsystem kan ha ett, flere eller ingen magasiner og de kan ha en eller flere kraftstasjoner. Når vannet er brukt til å skape elektrisitet i ett vannkraftverk fortsetter det sin ferd mot havet, hvor det fordampes, stiger, kondenserer og til slutt faller ned på bakken igjen. Dermed kan vi atter en gang benytte vannet til å produsere elektrisk energi. På verdensbasis utgjør vannkraften rundt en sjettedel av den totale kraftproduksjonen.

Det er fortsatt minimalt med vindkraft i Norge, men det er mange prosjekter innfor dette feltet som venter på konsesjonsbehandling hos NVE, samt akseptable rammebetingelser. Det arbeides politisk med å finne løsninger for raskere videre utbygging. I Norden og andre europeiske land produseres det også energi fra ikke fornybare kilder, som kull, olje, gass og uran.

Markedet fungerer slik at kraften som produseres i Norge leveres inn i nettet og prisen fastsettes på kraftbørsen Nasdaq OMX. Det er til en hver tid balanse mellom tilbud og etterspørsel i kraft-

markedet. Uten balanse bryter systemet sammen umiddelbart. Balanse oppnås i første rekke ved at prisen blir høy i underskuddsområder og lav i overskuddsområder. Ved slike prisforskjeller utnyttes overføringskapasiteten i nettet maksimalt til å frakte kraft fra områder med lav pris til områder med høyere pris. Det er dermed kapasiteten i nettet og manglende nettutbygging som skaper prisforskjellene i landet.

Vår store andel vannkraft gjør at prisene i Norge i noen grad gjenspeiler værforholdene. Spesielt i perioder med spesielt tørt eller vått vær har vi sett områdepriserforskjeller. Ulike områdepriser gir signal til produksjon og forbruk om knapphetssituasjonen. Å bygge så mye nytt nett at engrosprisene alltid er like alle steder er neppe regningssvarende.

Norge har verdens største vannkraftproduksjon per innbygger, og vi har den sjette største vannkraftproduksjonen i verden. I et år med normal nedbørsmengde er årlig vannkraftproduksjon på om lag 125 TWh, noe som utgjør cirka 97 % av det totale kraftforbruket i Norge.

Strømnettet



Strømnettet i Norge er delt i tre nivåer. Sentralnettet, som er riksveien i den norske strømforsyningen har de høyeste spenningsnivåene, vanligvis 300 og 420 kilovolt. Det er fordelaktig med høyt spenningsnivå på ledninger som skal frakte strømmen over lange avstander, fordi det blir mindre fysisk energitap i nett på høye spenningsnivåer. Regionalnettet kan sammenlignes med fylkesveier og transporterer strømmen fra sentralnettet til det lokale distribusjonsnettet. Regionalnettet har oftest et spenningsnivå på 66 eller 132 kilovolt.

Det lokale distribusjonsnettet transporterer så strømmen det siste stykket fram til forbruker, slik at den strømmen du får har et spenningsnivå som du kan bruke for dine elektriske apparater. For å kunne fordele kraften mellom de ulike nettene må strømmen nedtransformeres. Først til regionalnettet, så til distribusjonsnettet og sist til forbrukerne (230 eller 400 volt). Dette skjer i transformatorstasjoner som forbinder de ulike nettene.

Det lokale nettselskapet har monopol på å levere elektrisk energi i sitt forsyningsområde. Nettselskapet skal overføre strømmen til sluttbruker uavhengig av hvilken kraftleverandør forbrukeren velger.

Et godt vedlikeholdt strømnett i Norge er en forutsetning for høy forsyningssikkerhet.

Myndighetene bestemmer hvor mye forbrukerne totalt skal betale til nettselskapene. Nettleien skal blant annet dekke drift og investeringer i nettet, og beløpet avhenger av hvor mye dette koster. Nettutvidelser, økende fornyelsesbehov og nye myndighetspålegg kan gi økt nettleie. Myndighetene stiller krav til effektiv drift av nettselskapene, og fører kontroll med kostnadene, noe som bidrar til å holde nettleien nede.

Forbruk



Norge er en del av et felles nordisk marked for elektrisk energi. NASDAQ OMX er den felles nordiske kraftbørsen, og her kjøpes og selges strøm akkurat på samme måte som på en ordinær børs. Sluttbrukermarkedet for strøm er et åpent og fritt marked. Det vil si at strømkundene selv kan velge kraftleverandør. Det lokale nettselskapet har monopol på å levere elektrisk energi i sitt forsyningsområde. Nettselskapet skal overføre strømmen til sluttbruker uavhengig av hvilken kraftleverandør forbrukeren velger.

Kraftprodusentene selger sin kraftproduksjon til børsen, og kraftleverandørene kjøper strøm fra børsen for så å selge denne videre til sine kunder. Prisen som sluttkunden må betale består av to deler – strømforbruket og nettleien. Prisen for nettleien reguleres av Norges Vassdrag- og Energidirektorat (NVE), mens prisen for strømmen fastsettes av kraftleverandøren. Kraftleverandøren fastsetter sin pris på bakgrunn av innkjøpspris fra børsen pluss ett påslag. I tillegg inngår avgifter fastsatt av myndighetene.

I 2010 måtte de fleste forbrukerne nord for Dovre betale litt mer for strømmen enn de som bor lengre sør. Dette skyldes at denne delen av Norge så langt har tilhørt et område i Norden med

stort underskudd på strøm. SKS leverer strøm i alle prisområdene i Norge og må hensynta disse regionale prisforskjellene på sluttprisen ut til våre kunder.

I løpet av den nærmeste fremtid vil det skje et par viktige ting som vil kunne få stor betydning for forbrukerne.

- Fra november 2011 deles Sverige opp i fire anmeldingsområder. Dermed kan vi oppleve at det periodevis blir store overskudd på strøm i nord som gir lavere pris enn lengre sør.
- Fra januar 2012 blir det sannsynligvis innført et felles elsertifikatmarked i Norge og Sverige. Da blir kraftleverandørene pliktig til å kjøpe inn en andel av forbruket til kundene sine i form av ny fornybar kraft. Loven og forskriftene er ennå ikke vedtatt, men vi antar at andelen ny fornybar kraft vil starte på 3 % for så å trappes opp til ca. 18 % innen 2020. Tar vi utgangspunkt i et årsforbruk på 20 000 kWh, betyr det en ekstrakostnad på ca. 100 kr i 2012 og ca. 750 kr i 2020. For disse pengene forventer myndighetene at det vil bli bygd ut 26 TWh ny fornybar energiproduksjon i perioden 2012-20.

Handel



I Norden er det et felles marked for elektrisk energi. Kraftprodusenter, kraftleverandører og store industrikunder kjøper og selger kraft på den nordiske kraftbørsen NASDAQ OMX. Kraft lages fra mange kilder, og det koster ulikt å produsere. I Norge produserer vi nesten bare vannkraft. I landene rundt oss lages i tillegg blant annet kullkraft, gasskraft, kjernekraft og vindkraft. Norske strømkunder får kraft fra alle disse kildene. Når strømmen brukes, merker man ikke hva den er laget av. Alle kraftformer anvendes til de samme formål, som lys og varme. Derfor handles alle typer kraft i samme marked.

Prisnivået bestemmes av forholdet mellom hvor mye strøm vi trenger og hvor mye vi har tilgjengelig. Markedet fungerer slik at den billigste kraften produseres først. Når forbruket øker stiger markedsprisen og dyrere energi fases inn. Hver dag velger det nordiske kraftmarkedet den billigste måten å forsyne Norden med kraft. Av og til fører det til høy produksjon i Norge, av og til fører det til høy produksjon i våre naboland.

I 2010 fikk vi lite nedbør og en ganske lav vannkraftproduksjon i Norge. Langvarige kuldeperioder gav imidlertid et svært høyt energiforbruk innlands. Lite nedbør og høyt forbruk har tært kraftig på vannmagasinene som nå er kraftig nedtappet på tross av stor kraftimport gjennom hele året.

På kort sikt påvirkes markedsprisen av forbruksnivå, tilgang på vann og råvarepriser på gass, olje og kull. Hva som betyr mest, vil variere over tid. På lang sikt påvirkes markedsprisen av forbruksutvikling, produksjonsevne og transportkapasitet. Strømprisen som kundene betaler, er lik markedspris pluss fortjeneste til kraftleverandøren og merverdiavgift til staten. I SKS har vi i flere år drevet aktiv handel både med energisertifikater fra fornybar kraftproduksjon og områdepriskontrakter. Vi er dermed godt rustet til å håndtere de nye utfordringene vi vil få på disse områdene fra høsten av med overgang fra ett til fire prisområder i Sverige og et felles elsertifikatmarked med Sverige. Vi tilbyr her en handelsløsning for elsertifikater til produsenter som vil være berettiget slike elsertifikater og kraftleverandører som vil få plikt til å kjøpe inn elsertifikater for en andel av forbruket sitt.

SKS gjør markedene tilgjengelige for kraftprodusenter, forbrukere, kommuner og fylker slik at de kan styre risikoen de har i forbindelse med forbruk, produksjon eller kraftrettigheter. Kunden bestemmer selv hvor mye risiko de ønsker å ta og SKS leverer produkter som avlaster risikoen i henhold til kundens ønske og behov. SKS tilstreber å levere løsninger som oppleves som enkle for kundene og vi utvikler kontinuerlig nye kraftrelaterte produkter som tilfører verdi til kundene.

SKS kraftmarkedstrategier

Produksjon



SKS skal øke kraftproduksjonen og dermed ytterligere befeste sin posisjon som landsdelens største kraftprodusent

Kraftkonsernet SKS er Nord-Norges største kraftprodusent etter Statkraft og produserer 1 900 GWh. SKS er også, alene eller sammen med andre selskap, involvert i en rekke engasjement som vil kunne øke kraftproduksjon. Potensialet er betydelig:

Storskala vannkraft	375 GWh
Småskala vannkraft	260 GWh
Vindkraft	4500 GWh
Havkraft	6000 GWh

Betydelige deler av dette produksjonsvolumet kan ikke realiseres uten at strømmettet forsterkes. Det voksende kraftunderskuddet i Norge er et resultat av mange år med økende forbruk og manglende utbygging. Norge har aldri importert så mye strøm som i 2010, og strømmettet flere steder i landet er i slik forfatning at det må byttes ut rimelig raskt.

Strømmettet



SKS skal være pådriver i arbeidet for å bygge ut og vedlikeholde strømmettet i nord

Strøm forbrukes i samme øyeblikk som den produseres – derfor må det alltid være balanse mellom det som går inn og ut av strømmettet. Det er ikke eksporten som er årsak til i perioder høye priser. Kraftutvekslingen reflekterer behovet i ulike regioner, og prisbildet angir hvilken vei kraften flyter. I et område med underskudd vil prisen stige og dermed trekke mer kraft inn til området – og omvendt i områder med kraftoverskudd. Driften av nettet er et «spleiselag». Både produsenter og forbrukere betaler nettleie.

SKS har medeierskap i regional- og distribusjonsnett gjennom selskapene Nordlandsnett, Rødøy-Lurøy Kraftverk, Nord-Salten Kraft og eier eget produksjonsnett. SKS er også avhengig av å få bygget ut nettet for å realisere egen produksjonsøkning. SKS eier Salten Nettjenester, som er et entreprenørselskap som jobber med vedlikehold og utbygging av strømmett. Selskapet representerer en stor faglig bredde og tilbyr tjenester innenfor bygg/anlegg, mekaniske og elektrotekniske arbeider. SKS mener det er avgjørende for fremtidig beredskap å styrke og beholde denne kompetansen i landsdelen.

Forbruk



SKS skal være den foretrukne kraftleverandøren i landsdelen

Innkjøpsprisene har i 2010 vært høye på grunn av høyt forbruk som følge av lange kuldeperioder og knapphet på vann. Det er fortsatt lavt nivå i de nordiske vannmagasinene. Strømprisen fremover vil i hovedsak påvirkes av temperatur og nedbør i Norge og Sverige, samt utviklingen i kull- og oljeprisen.

SKS Kraftsalg kjøper strøm på den nordiske kraftbørsen og selger den videre til sine kunder. Selskapet har rundt 35.000 strømkunder og er en av landsdelens få landsdekkende leverandører. Målet er å bli kundens naturlige valg av kraftleverandør i landsdelen, eventuelt også i samarbeid med andre aktører. Derfor gjør selskapets sitt beste for å gi kundene en god kundeopplevelse.

Handel



SKS skal befeste sin posisjon som et av de ledende krafthandelsmiljø i nord

I Norge kjøper og selger kraftselskaper fysisk strøm hos Nord Pool Spot og finansielle kraftkontrakter gjennom kraftbørsen NASDAQ OMX. Kraftbørsen ble opprettet i 1991, da det ble åpnet for fri konkurranse i markedet. Prisen på strøm kommende dag fastsettes i det fysiske markedet på bakgrunn av tilbud og etterspørsel. Også på kraftbørsen NASDAQ OMX blir prisen på finansielle kraftkontrakter frem i tid fastsatt på bakgrunn av tilbud og etterspørsel. Med bakgrunn i prisfastsettelsen på kraftbørsene fastsetter kraftleverandørene sine priser.

SKS Kraftsalg er SKS-konsernets krafthandelsselskap. Selskapet har et aktivt og velfungerende handelsmiljø med fire krafthandlere. De har solid kompetanse på området, og kjøper og selger fysiske og finansielle kraftkontrakter, på vegne av kunder, for mer enn 2000 millioner kroner i året. Handelsmiljøet forvalter en rekke store kundeporteføljer, og forestår innkjøp til privat- og bedriftskunder over hele landet.



Nord-Norge – fremtidens energikammer

Gjennom Nordnorsk Havkraft AS bidrar SKS til å sette fokus på de mulighetene og potensialet for ny havbasert energiproduksjon i Nord-Norge. Nordnorsk Havkraft AS er en fellessatsning hvor de fire nordnorske energiselskapene SKS, Troms Kraft, Lofotkraft og Nordkraft går sammen om en satsning på utvikling av prosjekter innen havbasert fornybar energiproduksjon.

EU fremhever Norge som landet med sterkest potensial for havenergi i Europa. Fra Sognefjorden og nordover finner vi landets beste ressurser innen vindkraft, tidevannskraft og bølgekraft.

På vegne av Enova gjennomførte Sweco i 2007 en studie på potensialet. De konkluderte med at havbasert vindkraft i Norge har et potensial på inntil 14.000 TWh, for bølgekraft 30 TWh og tidevannskraft 1 TWh. Til sammenligning har forbruket av elektrisk kraft i Norge de siste årene ligget på ca 125 TWh årlig.

Nordnorsk Havkraft ser spennende muligheter tilknyttet landsdelens olje- og gassforekomster og ønsker å samarbeide med oljeselskaper om miljøvennlig elektrifisering av sokkelen utenfor Nord-Norge.

Gjennom utnyttelse av egne naturressurser, samarbeid og videreutvikling av landsdelens FoU-miljøer har vi en unik mulighet for å skape spennende arbeidsplasser, økt innovasjon, næringsutvikling og verdiskapning.

Ved utgangen av 2010 var det installert 2946 MW vindkraft til havs i Europa. Markedet for offshore vindkraft ventes å vokse kraftig fremover og det er forventet at ytterligere 1000-1500 MW vil bli tilkoblet i løpet av 2011. Den Europeiske vindkraftforeningen (EWEA) opererer med mål om 40.000 MW havbasert vindkraft innen 2020 og



150.000 MW innen 2030.

I Norge er det gitt konsesjon til ett bunnfast vindkraftverk (Havsul I 350 MW). I tillegg er det gitt konsesjon til et testanlegg for flytende vindkraft (SWAY) og et testområde for flytende vindkraft utenfor Stadt. Verdens første fullskala flytende vindturbin på 2,3 MW er i drift utenfor Karmøy (HyWind). I forbindelse med innføringen av Hav-energiloven i 2010 ble det nedsatt en direktoratgruppe ledet av NVE som har kommet med forslag til utrednings-områder for havbasert vindkraft. Av totalt 15 foreslåtte områder er 7 av dem i Nord-Norge.



Prosjekter

Vannøya Havkraftverk	775 MW
Selvær Offshore vindkraftverk	450 MW
Lofoten Havkraftverk	750 MW
Gimsøy Offshorepark	250 MW

SKS skaper muligheter -

på bakgrunn av etiske refleksjoner, våre verdier og en styrende visjon

Våre verdier påvirker vår drivkraft, motivasjon og handlinger. I vårt daglige virke skal vi legge vekt på at det vi sier og gjør er nyskapende, troverdig og engasjerende, og i tråd med våre etiske retningslinjer og visjon.

Våre verdier er:

nyskapende

I SKS skal vi vise vilje og evne til å tenke nytt, være innovativ og kreativ. Vi evner å gå i front og velger å ha en proaktiv tilnærming til fremtiden, gjerne i samarbeid med andre

troverdig

I SKS legger vi vekt på å opptre profesjonelt, ærlig, lojalt og pålitelig overfor hverandre, våre kunder og omverden for øvrig. Vi setter sikkerhet høyt og legger vekt på å ta vare på miljøet.

engasjert

I SKS har vi glød og entusiasme. Vi opptrer imøtekommende og inkluderende overfor hverandre, våre kunder og samarbeidspartnere.



VISJON

VERDIER

ETIKK

Friskhetsnærvær

I SKS er helse-, miljø- og sikkerhetsforhold en prioritert og integrert del av all virksomhet. SKS ønsker å fokusere på nærvær framfor fravær.

Totalt friskhetsnærvær i 2010 var på 97,05 %, og viser at arbeidet som legges ned for å skape et godt og trygt arbeidsmiljø gir resultater.

Velferdskomiteen gjør en utmerket jobb for å arrangere sosialt samvær som sommerfest, blåtur og årsfest.

I SKS tar vi vare på egen helse. Aktivitet og godt humør er viktige faktorer for at vi skal holde oss friske, derfor legges det tilrette for deltagelse i ulike aktiviteter.



Sosialt samvær og blåturer styrker lagånden og trivselen.



Birkebeinerrittet.



NM for everk.



SKS-ere på Suliskongen.



Sommerfest.



SKS har et aktivt skimiljø med jevn deltagelse i mange nasjonale og internasjonale turrenn.



SKS sin egen skrittelleraksjon har hatt enorm oppslutning. Hele 136 av 150 ansatte har deltatt!



Turneringer

SKS BIL deltar på flere turneringer i fotball og håndball gjennom året. Dette er både sponsorcup i regi av våre sponsorer og bedriftsturneringer.

Rødøy-Lurøy

Rødøy

Reppa

Træna

Lurøy

Lovund

Sløneset

Middelproduksjon i kraftverket i Rødøy-Lurøy:

Reppa (1956)	74 GWh
Sum	74 GWh

Undfossen
(Kjerringøy)

17

Hegemoen

Middelproduksjon i kraftverkene i Bodø:

Hegemoen (1981)	55 GWh
Undfossen (1953)	4 GWh
Sum	59 GWh

Kraftverksmagasiner:

17. Heggmoen

Øvre reg. grense	128,00 moh
Nedre reg. grense	114,50 moh

Bodø

Rv17

Misvær/Oldereid

Oldereid

Svartevatnet

9

10

7

8

Middelproduksjon i kraftverkene i Sundsfjord:

Sundsfjord (1960)	545 GWh
Forså (1963)	48 GWh
Langvann (1979)	21 GWh
Sum	614 GWh

Kraftverksmagasiner:

11. Arstaddalsmagasinet

Øvre reg. grense	333,00 moh
Nedre reg. grense	299,10 moh

12. Øvre Nærvann

Øvre reg. grense	604,00 moh
Nedre reg. grense	580,00 moh

13. Navnløsvann

Øvre reg. grense	645,00 moh
Nedre reg. grense	637,40 moh

14. Sokumvann

Øvre reg. grense	331,30 moh
Nedre reg. grense	299,10 moh

15. Langvann

Øvre reg. grense	331,30 moh
Nedre reg. grense	305,10 moh

16. Fellvann

Øvre reg. grense	393,20 moh
Nedre reg. grense	363,20 moh

Sundsfjord

Sundsfjord

Forså

Langvann

Middelproduksjon i kraftverkene i Misvær:

Oldereid (1953)	65 GWh
Svartevatnet (2007)	3 GWh
Sum	68 GWh

Kraftverksmagasiner:

7. Børnupvatnet

Øvre reg. grense	321,33 moh
Nedre reg. grense	309,33 moh

8. Gjømmervatnet

Øvre reg. grense	399,25 moh
Nedre reg. grense	390,50 moh

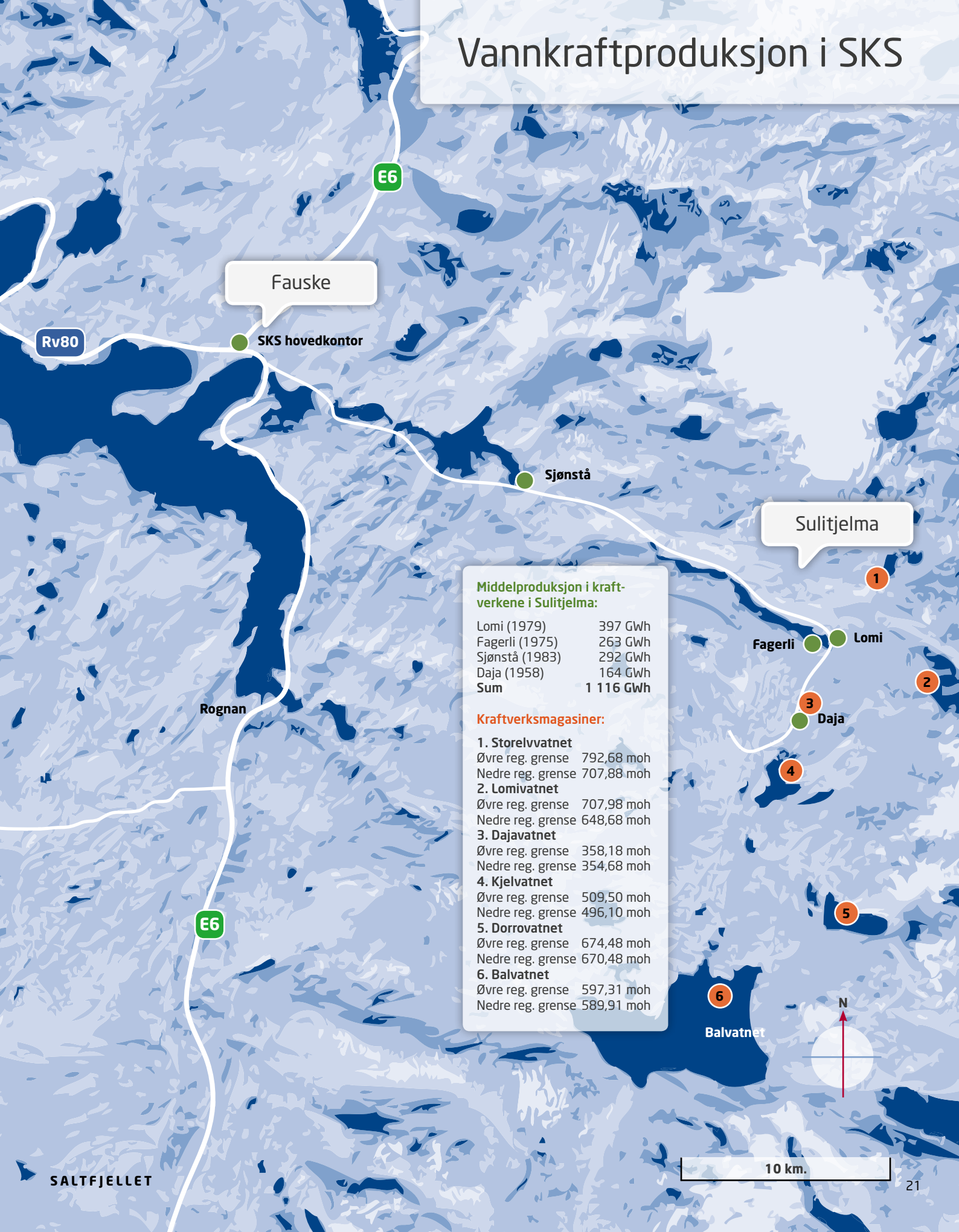
9. Mangevatnet

Øvre reg. grense	473,03 moh
Nedre reg. grense	466,33 moh

10. Tindvatnet

Øvre reg. grense	778,25 moh
Nedre reg. grense	775,25 moh

Vannkraftproduksjon i SKS



Middelproduksjon i kraftverkene i Sulitjelma:

Lomi (1979)	397 GWh
Fagerli (1975)	263 GWh
Sjønstå (1983)	292 GWh
Daja (1958)	164 GWh
Sum	1 116 GWh

Kraftverksmagasiner:

- 1. Storelvvatnet**
Øvre reg. grense 792,68 moh
Nedre reg. grense 707,88 moh
- 2. Lomivatnet**
Øvre reg. grense 707,98 moh
Nedre reg. grense 648,68 moh
- 3. Dajavatnet**
Øvre reg. grense 358,18 moh
Nedre reg. grense 354,68 moh
- 4. Kjelvatnet**
Øvre reg. grense 509,50 moh
Nedre reg. grense 496,10 moh
- 5. Dorrovatnet**
Øvre reg. grense 674,48 moh
Nedre reg. grense 670,48 moh
- 6. Balvatnet**
Øvre reg. grense 597,31 moh
Nedre reg. grense 589,91 moh

SKS Produksjon AS

SKS Produksjon AS er et deleid datterselskap av Salten Kraftsamband AS. Selskapet er Nord-Norges største kraftprodusent, og eier ni vannkraftverk. Kraftstasjonene ligger i Fauske-, Bodø- og Gildeskål kommune.

Nøkkeltall

Beløp i 1000 kr	2010	2009
Driftsinntekter	687 830	462 676
Driftskostnader	261 714	227 354
Driftsresultat	426 116	235 322
Finans	1 149	-105
Res. før skatt	427 265	235 217
Skatt	258 407	119 398
Resultat	168 858	115 819
Anleggsmidler	1 001 810	1 007 805
Omløpsmidler	483 666	265 563
Egenkapital	706 910	706 052
Langsiktig gjeld	275 145	280 525
Kortsiktig gjeld	503 421	286 791
Totalbalanse	1 485 476	1 273 368
Antall ansatte	59	52



I et normalår produserer SKS Produksjon 1,8 TWh, noe som tilsvarer forbruket til 90 000 husstander eller 1,5 % av årsforbruket til hele Norge.



sk s produksjon

Adm. direktør
Stein Mørtsell



Trainee

Sivilingeniør, SKS Produksjon

GENERELT

SKS Produksjon AS er eid av Salten Kraftsamband AS (79,1 %) og Norsk Hydro Produksjon AS (20,9 %). Selskapet eier 9 kraftverk som har en samlet middelproduksjon på 1,8 TWh, noe som gjør selskapet til den største nord-norske kraftprodusenten. Kraftverkene er lokalisert i Sundsfjord i Gildeskål kommune, Sulitjelma i Fauske kommune og Oldereid i Bodø kommune. Hovedkontoret ligger på Fauske. Selskapet har 59 ansatte og ledes av administrerende direktør Stein Mørtsell.

Produksjon av elektrisk kraft genererer mange andre aktiviteter som er vesentlig for å drifte selskapet best mulig. Det eldste kraftverket er fra 1954 og det nyeste er et småkraftverksom ble satt i drift i 2008. Alle kraftverkene med tilhørende reguleringsanlegg og vannveier krever mye vedlikehold. Utvikling av kraftverk og forbedringer innefor de løsninger som finnes i kraftverkene er spesielt viktig for å utnytte vannet mest mulig effektivt. Vel halve arbeidsstokken i selskapet har sine arbeidsoppgaver direkte relatert til vedlikehold av anleggene.

Selskapet har en vassdragsteknisk avdeling som jobber med planlegging av vedlikehold av demningene og reguleringsanleggene hvor selskapet henter vannet til kraftproduksjonen. En spesielt viktig oppgave for denne avdelingen er å ivareta sikkerheten rundt de vannene som er regulert og områdene rundt inntakene av vann til vannveiene. I tillegg jobbes det med flere nye utbyggingsprosjekter.

Selskapets kraftverk styres og overvåkes fra driftssentralen som er lokalisert på Fauske. Her er det døgntkontinuerlig bemanning.

Driftssentralen styrer produksjonen ut fra produksjonsplaner, for å forvalte vannet på en best mulig måte. Selskapet jobber med produksjonsoptimalisering både på kort og lang sikt. I tillegg selger selskapet styrings- og overvåkingstjenester til omkringliggende kraftprodusenter og nettselskaper. Kraften som produserer



omsettes hos Nord Pool Spot AS. Dette er en felles nordisk børs for omsetning av kraft. Ut fra en målsetting om stabilitet og forutsigbarhet i de årlige inntektene blir noe av kraften prissikret ut fra et risikostyringsdokument. Forvaltningen av handelsvirksomheten er en tjeneste som delvis kjøpes fra SKS Kraftsalg.

PRODUKSJON OG KRAFTOMSETNING

Tilsiget til magasinene i 2010 var 1 538 GWh. Dette er 249 GWh lavere enn normalt.

Årsproduksjonen i 2010 ble 1 773 GWh, som er 24 GWh lavere enn gjennomsnittet for de siste 20 år. I 2009 var produksjonen 1 612 GWh, og i 2008 var den 2 144 GWh (ny rekord).

Selskapet er gjennom vilkår satt ved bygging og overdragelse av kraftverk pålagt å levere konsesjonskraft til pris fastsatt av Olje- og energidepartementet til berørte kommuner og fylkeskommuner. Videre er selskapet forpliktet til å levere kraft til selvkostpris til nåværende og tidligere eiere iht. gamle avtaler. For 2010 utgjorde dette samlet 384 GWh. Magasinbeholdningen, eksklusiv snømagasinet, var 58 % ved inngangen og 43 % ved utgangen av året. Dette er

under normalen på 71 %. Snømagasinet er beregnet til 312 GWh ved utgangen av 2010, og er 24 GWh lavere enn normalt.

KRAFTPRISER

I 2010 ble områdeprisen for Nord-Norge hos Nord Pool Spot AS 459,78 NOK/MWh. Systemprisen ble 425,25 NOK/MWh. Dette er betydelig høyere enn i 2009, da områdeprisen ble 310,90 NOK/MWh. Prisen var spesielt høy i februar (760,90) og i desember (727,66), og var lavest i august (338,05).

MARKEDSRISIKO

Selskapet er eksponert for endringer i kraftpriser, og det er utarbeidet risikodokument som setter grenser for hvor stor andel av produksjon som skal være eksponert for prisendringer. Terminkontrakter er inngått i Euro og valutasikret. CfD kontrakter inngås for å redusere områdepriserisiko. Den usikrede produksjon er eksponert for pris- og valutarisiko.

Innmatingskostnadene til overliggende nettstruktur er også beheftet med markedsrisiko, da kostnadene til dels er knyttet til prisene på kraftbørsen.

NY KRAFTTILGANG

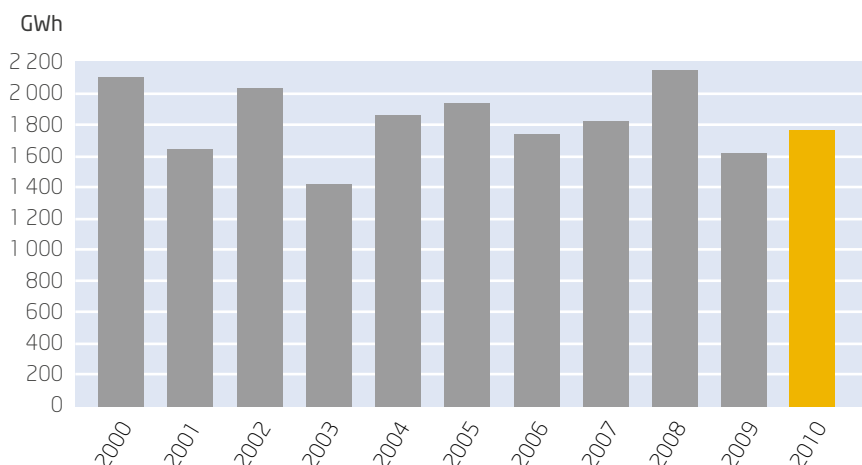
Govddesåga Kraft AS ble stiftet den 18. august, og er et datterselskap av SKS Produksjon, som eier 55,9 %. Statskog eier 34 % og Clements kraft (Opplysningsvesenets fond) 10,1 %. Formålet er å bygge ut Govddesåga kraftverk i Arstaddalen i Beiarn kommune. Konsesjonssøknaden ligger til behandling hos NVE. Forventet produksjon er på 60 GWh pr år.

Det vurderes å bygge et nytt stasjonsbygg med en større maskininstallasjon i Oldereid i Bodø kommune. Det nye aggregatet skal benytte samme magasiner og vannvei som eksisterende, som har driftsbegrensninger på grunn av løpehulets høye alder.

SKS Produksjon har fått tillatelse til å bygge ut Storelvvatnet kraftverk ved Lomivann i Fauske kommune uten konsesjon. Anleggsstart kan skje i 2012 under forutsetning av styrevedtak. I 2011 vil det blant annet bli arbeidet med å avklare eierskapet til fallrettighetene. Antatt produksjon er 20 GWh pr år.

Konsesjonssøknaden for Smibelg & Storåvann kraftverker i Rødøy og Lurøy kommuner ligger ennå til behandling i OED. De siste signalene er at en eventuell konsesjon vil bli gitt i løpet av 2011. Forventet årsproduksjon er på 200 GWh.

PRODUKSJON I PERIODEN 2000 - 2010



ANDRE FORHOLD

Det har vært forhandlet med mottakerne av såkalt frikraft i Oldereid for å komme fram til en avtale om en ramme for årlig kraftmengde. En har ikke lyktes med dette arbeidet siden mottakerne har vært uenige intern. Saken havner nå i tingretten.

Den 8. desember falt det dom i jordskifte- retten i saken om eiendomsrett til vegen i Arstaddalen, innkjøpsplikt og plikt til å betale framtidige vedlikeholdskostnader på vegen. SKS Produksjon fikk medhold i at selskapet eier veglegemet, og at almenhetens bruksrett er begrenset til ikke kommersiell utnyttelse av vegen. Dommen er ikke rettskraftig, og kan påankes.

Fra 1. januar 2011 ble det iverksatt en ny organisasjonsmodell i SKS Produksjon. Den største endringen er opprettelsen av en egen prosjektavdeling som skal styre gjennomføringen av alle prosjekter over en viss størrelse.

ÅRETS REGNSKAP

Regnskapet for 2010 viser et resultat før skatt på 427 mill. kr, mot 235 i 2009 og 380 i 2008.

Videre ble resultatet etter skatt på 169 mill. kr i 2010, mot 116 mill. kr i 2009 og 157 mill. kr i 2008.

Salgsinntektene i 2010 ble svært høye til tross for at produksjon ble litt lavere enn

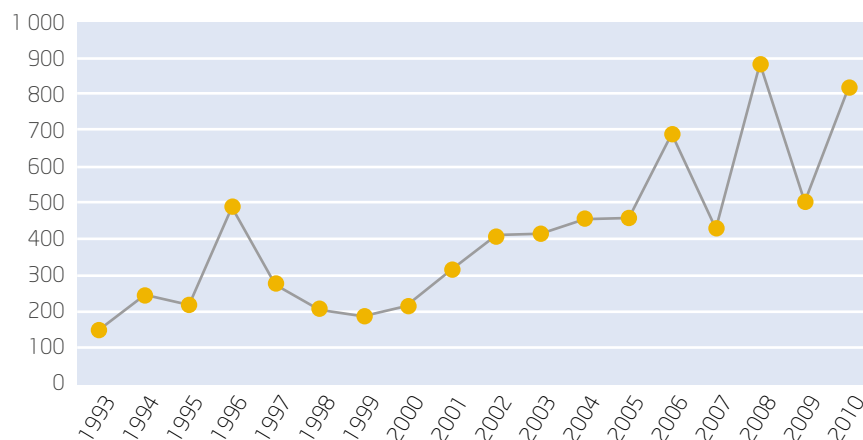
normalt. Dette har sammenheng med de høye salgsprisene deler av året.

Innmatingskostnadene til overliggende nett ble også høye, da de følger markedsprisen på kraft.

Personalkostnadene ble noe lavere enn 2009 hovedsakelig på grunn av endringer i beregningen av pensjonsforpliktelser. Driftskostnadene er også noe lavere enn foregående år, og dette skyldes noe redusert vedlikeholdsaktivitet. Finanskostnadene ble lavere enn antatt på grunn av høy kontantstrøm og lav lånerente. Grunnrenteskatten og selskapsskatten ble vesentlig høyere enn 2009 på grunn av høye kraftpriser og et godt økonomisk resultat.

VERDI AV KRAFTPRODUKSJON 1993 - 2010

Mill. kr.



Figuren illustrerer endringen av verdien av selskapets produksjon i nominelle kroner. Kurven viser årsproduksjon multiplisert med gjennomsnittlig spotpris over det enkelte år.

SKS Kraftsalg AS

Selskapet er et kraftomsetningsselskap som tilbyr et bredt produkt- og tjenestespekter. Hovedaktiviteten består av krafthandel, kraftsalg, kraftforvaltning og kraftavregning.

Nøkkeltall

Beløp i 1000 kr	2010	2009
Driftsinntekter	633 244	500 023
Driftskostnader	635 248	489 980
Driftsresultat	-2 004	10 043
Finans	1 229	1 130
Res. før skatt	-775	11 173
Skatt	-201	3 140
Resultat	-574	8 033
Anleggsmidler	8 601	8 843
Omløpsmidler	160 789	183 860
Egenkapital	89 361	89 934
Langsiktig gjeld	535	857
Kortsiktig gjeld	79 494	101 912
Totalbalanse	169 390	192 703
Antall ansatte	11	10



SKS Kraftsalg omsetter årlig 4 000 GWh og av dette selger vi 800 GWh til våre slutt kunder over hele landet.



sk kraftsalg

Adm. direktør
Jørgen Gunnestad





Porteføljeforvalter
Sivilingeniør, SKS Kraftsalg

GENERELT

SKS Kraftsalg AS er et heleid selskap av Salten Kraftsamband AS. Adm. direktør er Jørgen Gunnestad. Selskapet driver innen fire forretningsområder; salg av kraft til private og næring, forvaltning av kraftporteføljer på vegne av kunde, handel med kraft på egen bok og avregningstjenester på vegne av kunder.

Selskapet selger strøm til private og næring i hele landet. Denne aktiviteten startet i 1997. Vår strategi har hele tiden vært å kunne tilby våre kunder et bredt utvalg av produkter til konkurransedyktige priser. Mange av Norges forbrukere har oppdaget dette, og vi har fått en stor tilstrømning av nye kunder. Flere distribusjonsselskap i Nordland selger i dag strøm til sine nettkunder i kommisjon for selskapet. Det har de senere år lyktes oss å bli en av de tre største kraftleverandørene til private og næring i Nord-Norge.

Forvaltningsavdeling tar hånd om kraftporteføljen til kunder som har valgt oss til å forvalte sine kraftverdier, det være seg både kunder med litt større forbruk og kunder som sitter på kraftproduksjon eller kraftrettigheter. Forvaltningsavdelingen har gjennom året tilført betydelige verdier til våre kunder. Gjennom denne avdelingen har vi også blitt en stor omsetter av ulike typer energisertifikater fra fornybar kraftproduksjon. Vi tar nå hånd om miljøverdien av den fornybare energiproduksjonen til mange omkringliggende kraftselskap, og selger dette til land innenfor EU-systemet hvor det finnes betalingsvilje for dette.

Kjøp og salg av kraft i engrosmarkedet er også en stor aktivitet i selskapet. Selskapet har fire aktive krafthandlere hvorav flere har mange års erfaring med handel i det nordiske kraftmarkedet. Innkjøp av gode analyser og ansatte med lang fartstid i bransjen gjør oss i stand til å omsette de kraftressursene som våre samarbeidspartnere og kommuner er i besittelse av på en måte som gir god fortjeneste både for kunde og eget selskap.

Selskapet har fortsatt å utvikle avregningstjenester som eget forretningsområde, og hatt balanseansvaret for samtlige kraftselskap i Salten helt siden 1992. De nye balanseavregningsreglene som ble innført høsten 2009 har gjort denne jobben mer kompleks enn noen gang, men dyktige medarbeidere og gode systemer har gjort oss i stand til å takle de nye utfordringene på en god måte for alle våre samarbeidspartnere. Gjennom et godt samarbeid med den døgnbemannede driftssentralen til SKS Produksjon tilbyr vi en tjeneste hvor produsentente melder inn endringer i sine produksjonsplaner når som helst i døgnet. På den måten kan de minimalisere sine ubalansekostnader.

Ved årsskiftet hadde selskapet ti fast ansatte og en lærling. To av disse jobber med forvaltning av eksterne porteføljer, fem har ansvaret for profilering, salg, kundeservice og fakturering av alle våre kraftkunder, mens to jobber med avregningstjenester. Økende kundemasse innen dette forretningsområdet, gjør at vi kommende år vil utvide avregningsstaben med ytterligere en medarbeider.

FREMTIDSUTSIKTER

Fremtidsutsiktene for selskapet er gode. Selskapet har medarbeidere med meget god kompetanse. Våre tjenester og produkter er etterspurt over hele landet, og etterspørselen for våre tjenester er økende. Vår allsidighet er basert på at vi driver innen fire forretningsområder gjør oss robust for de svingninger vi til tider ser i markedet. I år med dårlige marginer på salg av kraft vil andre deler av vår virksomhet levere gode resultater, noe som totalt sett og over tid skaper god lønnsomhet for selskapet.

ÅRETS REGNSKAP

Årets omsetning er på 633 mill. kr og resultat etter skatt på - 0,6 mill. kr. Det svake resultatet skyldes tap i sluttbrukermarkedet som følge av store svingninger i kraftprisen. De øvrige porteføljene gav resultater som forventet.

SKS Heggmoen AS

Selskapet eier Heggmoen og Undfossen kraftverk, og er et heleid datterselskap av Salten Kraftsamband AS. Selskapet driftes av SKS Produksjon.

Nøkkeltall

Beløp i 1000 kr	2010	2009
Driftsinntekter	22 969	17 247
Driftskostnader	12 629	11 001
Driftsresultat	10 340	6 246
Finans	69	-1 021
Res. før skatt	10 409	5 225
Skatt	2 916	1 492
Resultat	7 493	3 733
Anleggsmidler	97 323	100 568
Omløpsmidler	23 457	12 391
Egenkapital	95 767	95 767
Langsiktig gjeld	9 182	9 973
Kortsiktig gjeld	25 013	7 219
Totalbalance	120 780	112 959
Anfall ansatte	2	2



BE Produksjon ble kjøpt fra Bodø Energi i 2010 og skiftet da navn til SKS Heggmoen. Kraftverkene ligger i Bodø kommune.



sks heggmoen

Daglig leder
Rune Stensland



GENERELT

Høsten 2009 ble Bodø Energi AS og Salten kraftsamband AS (SKS) enig om en byttehandel, hvor Bodø Energi overtok SKS Nett AS og SKS overtok aksjene i BE Produksjon AS. Etter lang behandlingstid i OED ble overtakelsen av aksjene i BE Produksjon AS formelt godkjent i statsråd den 15.10.2010. På ekstraordinær generalforsamling like etterpå ble selskapets navn endret til SKS Heggmoen AS. Det er valgt nytt styre og daglig leder er Rune Stensland.

SKS Heggmoen eier Heggmoen kraftverk og Undfossen kraftverk med en samlet middelproduksjon på ca. 60 GWh. Begge kraftverkene er lokalisert i Bodø kommune. Heggmoen kraftverk utnytter fallet mellom Heggmoenvatnet og Vatnavatn på 124 meter. Kraftverket ble opprinnelig bygd i 1924 av daværende Bodin kommune. Kraftverket gjennomgikk en større oppgradering i 1981, med ny stasjonsbygning og nytt aggregat ved siden av den gamle stasjonen. Installert ytelse er 10 MW og midlere produksjon er 56 GWh. Heggmoenvatnet benyttes også som hovedvannkilde av Bodø kommune. Den gamle stasjonen holdes tilnærmet inntakt og benyttes ofte til besøk og omvisning for skoleklasser og andre interesserte. For øvrig er området rundt kraftstasjonen mye brukt av allmenheten til friluftsliv og rekreasjon, særlig i sommerhalvåret.

Undfossen kraftverk utnytter fallet mellom Durmålsvatnet og Sørvatnet på 150 m. Kraftverket ble bygd ut i 1954 av Kjerringøy Kraftlag AL. Også dette kraftverket er ombygd og modernisert senere i 1995. Installert ytelse er 0,8 MW og midlere produksjon er 4 GWh. Selskapet hadde i 2010 to ansatte, men begge er nå overført til SKS Produksjon. Driften av kraftverkene skjer gjennom kjøp av tjenester fra SKS Produksjon AS og fra andre selskap i SKS konsernet.

Kraftverkene styres og overvåkes fra driftssentralen på Fauske hvor det er døgnkontinuerlig vaktteneste.

Fremtidsutsikter

Heggmoen kraftverk og Undfossen kraftverk ligger tett inntil Sjunghatten nasjonalpark. Stort sett hele nedbørsfeltet til Heggmoenvatnet ligger innenfor nasjonalparken. Det er derfor svært begrensede muligheter for overføring av mer vann og økt produksjon i kraftverkene. Heggmoenvatnet er hovedvannkilde for Bodø sentrum, og dette sammen med åpen rørgate fører til restriksjoner i reguleringen av produksjonen og utnyttelsen av magasinkapasiteten. Økende uttak av vann til Bodø vil også redusere produksjonen i Heggmoen kraftverk.

Vegg i vegg med Heggmoen kraftverk står den gamle kraftstasjonen i tilnærmet original utførelse. På grunn av sin relativt sentrale beliggenhet besøkes kraftstasjonen ofte av skoleklasser og andre interesserte grupper. Kraftmuseet har potensiale for videre utvikling både i forhold til besøkende generelt, men også i forbindelse med profilering av konsernet, kunnskapskampanjer, rekruttering m.m.

ÅRETS REGNSKAP

Produksjonen har vært noe lavere i 2010 enn snittet de siste årene. Dette har sammenheng med lite nedbør i 2010, samt mindre vann enn normalt ved inngangen av året. Høye kraftpriser gjør at selskapet leverer likevel et solid resultat for 2010.



Heggmoen kraftverk.



Undfossen kraftverk.

SKS Eiendom AS

SKS Eiendom AS er et heleid datterselskap av Salten Kraftsamband AS. SKS Eiendoms virksomhet dreier seg i stor grad om engasjement knyttet til ulike virksomheter innen fornybar energi, næringsutvikling, kompetanseutvikling og annen næringsrettet virksomhet.

Nøkkeltall

Beløp i 1000 kr	2010	2009
Driftsinntekter	5 132	4 973
Driftskostnader	6 729	6 788
Driftsresultat	-1 597	-1 815
Finans	4 652	7 022
Res. før skatt	3 055	5 207
Skatt	-796	43
Resultat	3 851	5 164
Anleggsmidler	212 055	196 916
Omløpsmidler	1 620	13 389
Egenkapital	212 935	209 084
Langsiktig gjeld	0	0
Kortsiktig gjeld	740	1 221
Totalbalanse	213 675	210 305
Antall ansatte	0	0



SKS Eiendom er medeier i over 20 virksomheter som bidrar til vekst og utvikling i landsdelen.

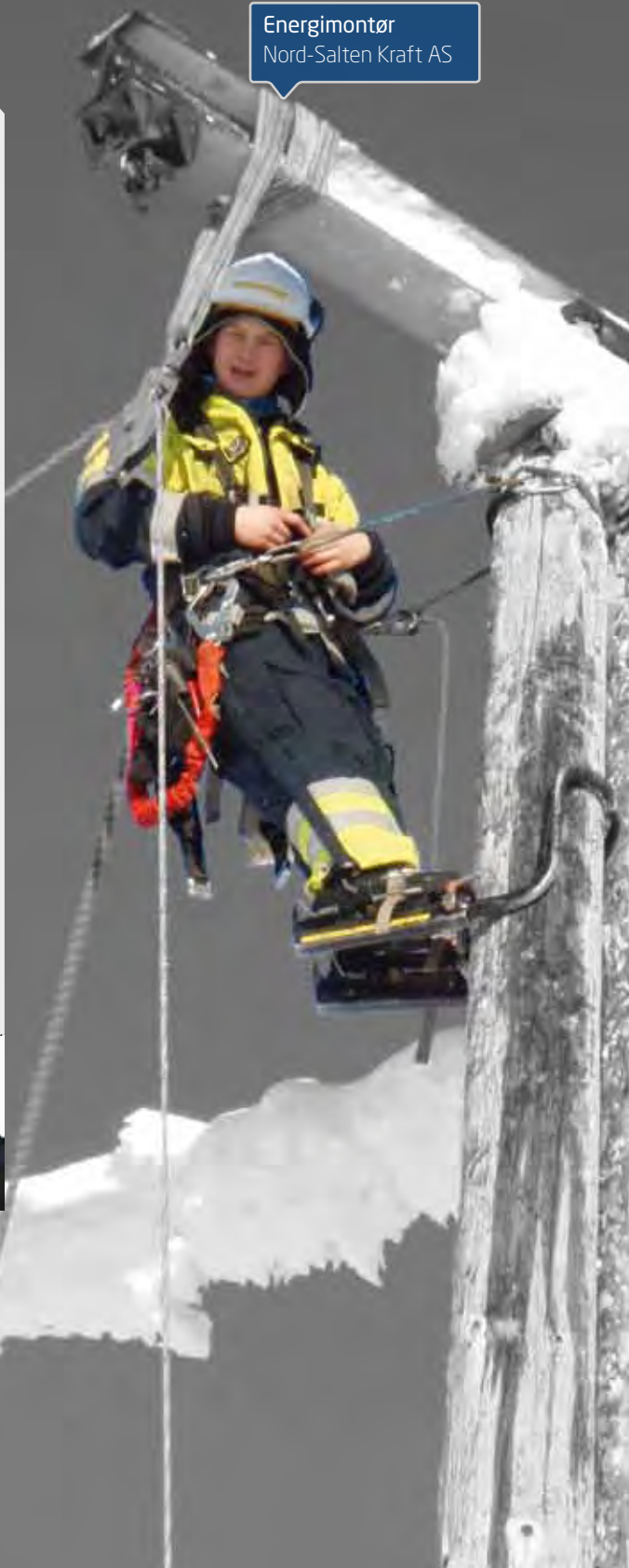


skseieendom

Daglig leder
Sten-Rune Brekke



Energimontør
Nord-Salten Kraft AS



GENERELT

SKS Eiendom AS er et heleid datterselskap av Salten Kraftsamband AS. Selskapet har eierinteresser i ca. 20 selskap. I hovedsak energirelaterte selskaper, samt selskap som bidrar til nærings- og samfunnsutvikling.

SELSKAPETS VIRKSOMHET

SKS Eiendom bidrar til å skape muligheter på forretningsmessig basis for utvikling av næringsvirksomhet. Selskapets engasjement omfatter ulike virksomheter innen fornybar energi, energirelatert virksomhet og næringsutvikling, kompetanseutvikling og annen næringsrettet virksomhet.

SKS Eiendom AS eier 58,25 % av aksjene i Rødøy-Lurøy Kraftverk AS, 100 % av aksjene i Salten Nettjenester AS, direkte og indirekte 60,2% av aksjene i Nord-Norsk Vindkraft AS. SKS Eiendom og datterselskapene konsolideres ikke regnskapsmessig, konsolideringen skjer samlet mot morselskapet i hovedkonsernet.

SKS Eiendom AS har betydelige eierinteresser i North Energy ASA, selskapet ble børsnotert i januar 2010. SKS Eiendom er selskapets 2. største aksjonær og størst blant norske aksjonærer. North Energy ASA har pr. 31.12 2010 medeierskap i 12 letekonsesjoner, og har i løpet av året deltatt under prøveborring av to brønner.

Nord-Norsk Vindkraft har i 2010 videreført sin satsning innen kommunikasjon og arbeidet målrettet for å få fremdrift i behandlingen av konsesjoner, spesielt for Sleneset. Se egen selskapspresentasjon om NNV for mer informasjon.

Selskapet eide ved inngangen av 2010 61,25 % av andelene i Nord-Salten Kraftlag A/L (NSK), men da selskapet var et andelslag ble det ikke konsolidert som datterselskap. I juni 2010 ble selskapet omdannet til et aksjeselskap der SKS Eiendom eier i overkant av 15 %. Over tid er målsettingen å øke eierandelen i Nord-Salten Kraft AS, som er det nye selskapet heter.

Konsernets eierinteresser innenfor næringsutvikling og kompetanseutvikling er samlet i eiendomsselskapet gjennom eierandeler i KapNord Fond AS, Kunnskapsparken Bodø AS og Kunnskapsfondet Nordland AS.

Selskapet har også eierandeler i selskaper knyttet opp mot kraft – og telebransjen, ved bla Signal Bredbånd AS, KystTele AS, KraftTele AS og Nordnorsk Havkraft.

SKS Eiendom leier videre ut kontorlokaler og driftsbygg til selskap i konsernet, tilknyttede selskaper og eksterne selskaper.

SELSKAPETS DRIFT

Driften av selskapet har gått uten store avvik eller problemer i 2010. Økonomiske hovedposter fra regnskapet framgår av tilhørende oversikt over resultat og balansetall.

Nord-Norsk Vindkraft AS

Nord-Norsk Vindkraft AS (NNV) arbeider med utvikling og tilrettelegging for utbygging av vindkraftverk i Nord-Norge, primært med fokus på Nordland.

Nøkkeltall

Beløp i 1000 kr	2010	2009
Driftsinntekter		
Driftskostnader	777	812
Driftsresultat	-777	-812
Finans	62	122
Res. før skatt	-715	-690
Skatt		
Resultat	-715	-690
Anleggsmidler	28 687	25 221
Omløpsmidler	7 135	5 237
Egenkapital	35 417	28 124
Langsiktig gjeld		
Kortsiktig gjeld	405	2 334
Totalbalanse	35 822	30 458
Antall ansatte	0	0



Prosjektet Sleneset vindkraftpark omfatter 75 vindmøller og vil produsere strøm som vil dekke forbruket til 30.000 husstander.



Innleid daglig leder
Ronald Hardersen



GENERELT

Nord-Norsk Vindkraft AS (NNV) arbeider med utvikling og tilrettelegging for utbygging av vindkraftverk i Nord-Norge, primært med fokus på Nordland.

Selskapet ble stiftet 1998 og eies av SKS Eiendom AS, Rødøy-Lurøy Kraftverk AS, Meløy Energi AS og Troms Kraft Produksjon AS. SKS Eiendom eier 50,1 % av aksjene i NNV.

VIRKSOMHETENS ART

Selskapet har ingen egne ansatte, men baserer sin virksomhet på et aktivt styre, fast innleid daglig leder, Ronald Hardersen fra Troms Kraft Produksjon, og prosjektleder Steinar S. Helland fra Salten Kartdata. Hertil kommer innleide fagkonsulenter fra eksterne miljøer.

NNV fikk i 2009 anleggskonsesjon for Vardøya vindkraftverk i Træna. Vardøya er det aller minste vindkraftverket i NNVs portefølje, med inntil 6 MW installert effekt, fordelt på 2 vindmøller. Det ble i 2010 søkt Enova om investeringsstøtte, men prosjektet nådde ikke opp i konkurransen. Det håpes nå på en finansiering gjennom ordningen med elsertifikater fra 2012.

Konsesjonssøknaden for Sleneset vindkraftverk i Lurøy har ligget til behandling hos NVE siden 2005. Søknaden gjelder en samlet installert effekt på inntil 225 MW og en beregnet produksjon på ca. 675 GWh. NVE har høsten 2010 tatt søknaden opp til realitetsbehandling, og det forventes et vedtak i løpet av 1. halvår 2011.

Sjonfjellet i Rana/Nesna er det nest største av selskapets 8 prosjekter, med inntil 436 MW installert effekt og en potensiell produksjon på ca. 1300 GWh pr. år. Vindparken ligger ca 500-840 m.o.h., og det vil være en teknologisk utfordring å unngå produksjonstap pga. ising på vindmøllene. Konsesjonssøknad ble levert i 2008.

Det er i dag ikke kapasitet i sentral-linjenettet til å ta imot all denne kraften, så det forventes å ville ta en del år før konsesjon kan gis.

Norsk Grønnkraft planlegger et konkurrerende vindkraftverk i det samme området.

I Selvær i Træna planlegges et offshore vindkraftverk med ca. 100 vindmøller og ca. 450 MW installert effekt og årsproduksjon på ca. 1620 GWh. Vindmålinger er gjort siden august 2008 og viser en svært høy årsmiddelvind. Det er i 2009/2010 foretatt konsekvensutredninger for vindkraftverket, og konsesjonssøknad er under arbeid.

NNV har to prosjekter i Rødøy kommune, hhv. Seiskallåfjellet og Kvalhovudet. Her måles det vind fra høsten 2009, men videre prosjektutvikling avventes til 2012. Samlet installert effekt for de to prosjektene vil bli inntil 180 MW, med en beregnet produksjon på ca. 540 GWh.

På Kovfjellet i Vefsn ble det senhøstes 2010 forsøkt satt opp en vindmålermast, men dette måtte utsettes til ut i 2011 pga. værforholdene. Kovfjellet vurderes å ha et lavt konfliktpotensial og god vind. Konsekvensutredninger planlegges i 2011.

Stortuva, som ligger like i nærheten av Kovfjellet, vurderes å ha stort konfliktpotensial, og dette prosjektet er foreløpig gitt lav prioritet. Samlet installert effekt for de to prosjektene i Vefsn vil bli inntil 129 MW, med en beregnet produksjon på ca. 387 GWh.

I alt har NNV i 2010 arbeidet med 8 prosjekter med en forhåndsvurdert produksjonskapasitet på opp mot 4,5 TWh.

Regjeringen har i flere år arbeidet med forbedring av støtteordningene for utbygging av ny fornybar energi. I desember 2010 ble forslag til "Lov om elsertifikater" sendt ut til høring. Planen er

at loven skal vedtas før sommeren 2011, slik at felles norsk/svensk sertifikatmarked kan innføres fra 1. januar 2012.

Dette vil påvirke den finansielle vurderingen av de prosjektene NNV arbeider med. Selskapet arbeider gjennom interesseorganisasjonen Norwea for å bedre rammebetingelsene for vindkraftutbygging.

MODERNE VINDMØLLER

Vindmøller (vindturbiner) produserer elektrisk kraft ved å fange vindens bevegelsesenergi med vinger som roterer og driver en generator.

De fleste vindmøller i dag starter produksjon ved vindhastigheter på 3-5 m/s. Produksjonen øker så med voksende vindstyrke inntil full effekt nås ved 14-15 m/s (stiv kuling). Sterkere vind enn dette gir ingen økning i produksjonen.

SAMFUNNSENGASJEMENT

NNV er opptatt av at selskapets virksomhet skal gi positive ringvirkninger i lokalsamfunnet. Slike virkninger avledes imidlertid bare i liten grad av selskapets nåværende prosjektutviklingsarbeid, men de vil komme sterkere til uttrykk når de enkelte prosjekter kommer i drift. NNV har i 2010 vært hovedsamarbeidspartner ved Trænafestivalen og viktig sponsor for Lurøy fotballklubb.

ÅRETS REGNSKAP

Driftsresultatet for 2010 viser et underskudd på 0,7 mill. kr. Det har vært investert 3,5 mill. kr. i utvikling av vindfeltene i 2010. Til sammen har NNV investert 28,7 mill kr. i utviklingen av nye vindkraftprosjekter siden arbeidene med dette begynte i 2003.

Salten Nettjenester AS

Salten Nettjenester AS (SNT) er et heleid datterselskap av SKS Eiendom AS. Selskapet driver med bygging og vedlikehold av overførings- og produksjonsanlegg for elektroenergi og aktivitet knyttet til utbygging av bredbåndsnett.

Nøkkeltall

Beløp i 1000 kr	2010	2009
Driftsinntekter	29 620	35 536
Driftskostnader	34 676	40 116
Driftsresultat	-5 056	-4 580
Finans	-64	100
Res. før skatt	-5 120	-4 480
Skatt	-1 432	-1 233
Resultat	-3 688	-3 247
Anleggsmidler	4 213	2 915
Omløpsmidler	3 869	12 219
Egenkapital	1 111	4 800
Langsiktig gjeld		1 198
Kortsiktig gjeld	6 971	9 136
Totalbalanse	8 082	15 134
Antall ansatte	18	24



Salten Nettjenester AS er eneste regionale leverandør som har kompetanse på fjordspenn.



Adm. direktør
Per Sivertsen



Energimontør
Salten Nettjenester AS





GENERELT

Salten Nettjenester AS (SNT) er et heleid datterselskap av SKS Eiendom AS.

Selskapet hadde per utgangen av 2010 18 ansatte inkludert tre lærlinger. Selskapet representerer en stor faglig bredde, og tilbyr tjenester innenfor bygg/anlegg, mekaniske-, elektro- og fibertekniske arbeider. Utover bygging og vedlikehold av produksjons- og overføringsanlegg, hadde selskapet i 2010 aktivitet tilknyttet utbygging av bredbåndsnett, i hovedsak basert på fiber.

SELSKAPETS DRIFT

Selskapet har hatt full sysselsetting gjennom hele året, men har hatt en noe varierende ordretilgang. Det har vært noe utskifting av personell, noen er gått over i pensjonistenes rekke, og noen har valgt å gå over til andre virksomheter. Selskapet har dermed i året som har gått hatt fokus på å rekruttere nye medarbeidere. Selskapet driver i en mannsdominert bransje, og ønsker kvinnelige medarbeidere inn i selskapet.

Grunnet uheldig prosjektutvikling over noe tid, og dermed påfølgende dårlig økonomisk resultat er egenkapitalen redusert.

PÅVIRKNING AV YTRE MILJØ

Selskapet legger vekt på å beskytte det ytre miljø, og stiller også samme krav til underleverandører.

FREMTIDSUTSIKTER

Markedsutsiktene for 2011 er lovende. Det er økende aktivitet innenfor etablering av nye produksjonsanlegg samt rehabilitering og oppgradering av overføringsanlegg. Dette gjelder i hovedsak linjer og kabelanlegg. Det er besluttet gjennomført en emisjon i selskapet, og selskapet har knyttet til seg flere dyktige medarbeidere.

ÅRETS REGNSKAP

Det sviktende økonomiske resultatet for 2010 tilskrives flere forhold, men skyldes i hovedsak to prosjekter som har vært uheldig håndtert, og som alene sto for størstedelen av underskuddet.



Ny sjøkabel til Træna

Rødøy-Lurøy Kraftverk AS

Rødøy-Lurøy Kraftverk AS er et deleid datterselskap av SKS Eiendom AS. Selskapet er et vertikalintegreert kraftselskap med kraftproduksjon og distribusjonsnett som dekker kommunene Rødøy, Lurøy og Træna.

Nøkkeltall

Beløp i 1000 kr	2010	2009
Driftsinntekter	112 293	89 539
Driftskostnader	82 158	70 330
Driftsresultat	30 135	19 209
Finans	843	1 335
Res. før skatt	30 978	20 544
Skatt	15 161	9 309
Resultat	15 817	11 235
Anleggsmidler	141 618	119 831
Omløpsmidler	41 949	46 789
Egenkapital	140 121	132 759
Langsiktig gjeld		0
Kortsiktig gjeld	43 446	33 861
Totalbalance	183 567	166 620
Antall ansatte	24	24



RLK har 177 km med sjøkabler. Det utgjør over 34 % av selskapets samlede høyspentnett. RLK er trolig det distribusjonsselskapet i Norge som har mest sjøkabler både i antall og lengder.



Adm. direktør
Arne Lorentsen



GENERELT

Rødøy-Lurøy Kraftverk AS (RLK) ble registrert i 1948. Selskapet produserer, overfører og omsetter elektrisk energi. Hovedkontoret ligger i Tjongsfjorden i Rødøy kommune og et avdelingskontor ligger på Tonnes i Lurøy kommune. Kraftproduksjonen er lokalisert til Reppa. Forsyningsområde er kommunene Rødøy, Lurøy og Træna. Selskapet eies med 58,25 % av SKS Eiendom AS og inngår som datterselskap i SKS-konsernet.

KRAFTOMSETNING

Gjennom kommisjonæravtale med SKS kraftsalg AS tilbys kunder i forsyningsområdet kraft til en konkurransedyktig pris. Andel av kraftkunder i eget område er om lag 88 %.

KRAFTPRODUKSJON

Produksjonen i Reppa kraftverk var i 2010 på 70,6 GWh. Dette er 1,5 GWh lavere enn året før og 4 % under gjennomsnittet for perioden 2006-2010. Magasinfyllingen var pr. 31.12.2010 på 60,2 %. Dette er 4 % lavere enn året før og 15 % under gjennomsnittet for perioden 2006-2010. Styret har vedtatt et dokument for risikostyring av kraftporteføljen. Dette sikrer eierne stabile resultater over tid.

NETTVIRKSOMHETEN

Virksomheten er inntektsregulert av myndighetene med NVE som tilsynsorgan og det er fastsatt en øvre grense for tillatt inntektsramme.

Nåværende regulering består av en inntektsramme satt sammen av 40 % egne kostnader og 60 % kostnadsnorm. Kostnadsnormen beregnes gjennom en effektivitetsmåling, hvor RLK måles mot sammenlignbare selskaper. Avkastningen vil med denne reguleringen påvirkes direkte av målt effektivitet. En forutsetning for denne beregningsmetode er at selskapet er 100 % effektivt.

Resultatet for nettvirksomheten i 2010 ble 6,1 mill. kroner. Dette gir en avkastning av nettkapitalen på 13,2 %. Forbruk i nettet var 87,1 GWh - en økning på 6 % i forhold til året før. Nettapet var på 10,3 GWh mot 10,9 GWh i 2009, og er i hovedsak et resultat av et høyt forbruk i kombinasjon med vår nettstruktur. Investeringer i nytt nett, og forsterkninger av eksisterende nett som ble gjennomført i 2010, vil gi redusert nettap i årene som kommer. Tap i distribusjonsnettet var 4 % over gjennomsnittet for de fem siste år.

ILE (Ikke Levert Energi) er beregnet til 27,5 MWh for 2010 og er 43 MWh under gjennomsnittet for de fem siste år.

KILE (kvalitetsjustert inntektsramme ved ikke levert energi) er beregnet til 1,6 mill. kr. for 2010 som er 37 % lavere enn gjennomsnittet for de siste 5 år.

For 2010 bevilget myndighetene 60 mill. kr i "Tilskudd til utjevning av overføringstariffer". RLK fikk tildelt 7,3 mill. kr. av dette beløpet. Tilskuddet er i sin helhet overført kundene og førte til en reduksjon av nettleien på 10,6 øre/kWh.

FREMTIDIG UTVIKLING

For Reppa kraftstasjon forutsettes det en stabil driftssituasjon. Tilsig til magasinene er stabile og fyllingsgraden er høy. Det har vist seg vanskelig å ta vare på alt vann som tilflyter magasinene selv om det kjøres for fullt store deler av året. Dette fordi at slukeevnen til eksisterende anlegg er en begrensning for å utnytte alt tilsiget. Tiltak som skal sette oss i stand til å utnytte tilsiget bedre er under bearbeiding. Søknad om utvidelse av reguleringsgrenser ligger i Olje- og energidepartementet til godkjenning. Utvidelse av nedslagsfelt er konsesjonssøkt.

Det jobbes kontinuerlig med utredning av muligheter for å investere i nye prosjekter

innen kraftproduksjon, herunder også småkraft og vindkraft. Konsesjonen RLK fikk i 2009 for Hundåga kraftverk inneholdt betingelser som gjør at utbygging ikke er lønnsom. Det jobbes med å finne alternative løsninger som kan gjøre prosjektet utbyggbart.

For 2011 gir myndighetene "Tilskudd til utjevning av overføringstariffer" på 60 mill. kr. RLK er tildelt 8,4 mill. kr. som i sin helhet tilfaller kundene. Tilskuddet medfører at nettleiens energiledd blir redusert med 11,2 øre/kWh.

RLKs geografiske beliggenhet er sentral i forhold til kjente vindkraftprosjekter, både på land og til havs. Denne lokale nærhet gir også muligheter for økt aktivitet og strategiske fortrinn ved elektrifisering av petroleumsindustrien utenfor nordlandskysten.

SAMFUNNSNYTTIGE BIDRAG TIL LOKALSAMFUNNET

- RLK leverer konsesjonskraft, eiendoms- skatt og naturressursskatt til Rødøy kommune, samt betaler eiendomsskatt til Lurøy kommune.
- Selskapet yter økonomisk bidrag til informasjonsvirksomhet for opprettholdelse av "Tilskudd til utjevning av overføringstariffer".
- Bidrar med midler til lokale lag, foreninger og arrangementer i Rødøy, Lurøy og Træna kommuner.
- Er i ferd med å bygge ut fiberbasert bredbånd i deler av Rødøy, Lurøy og Træna. Denne virksomheten er samlet i et heleid datterselskap Rødøy-Lurøy Fiber AS.

ÅRETS REGNSKAP

2010 viser et driftsresultat på 30,1 mill. kr. Resultat før skatt har et overskudd på 31 mill. kr. og etter skatt 15,8 mill. kr.

Styrets beretning

SELSKAPS VISJON OG FORRETNINGSIDE

Vi skaper muligheter

Konsernet skal på forretningsmessig basis og med grunnlag i landsdelens ressurser drive med energirelatert virksomhet.

Konsernet skal ha fokus på langsiktighet og verdiskapning for eiere og kunder.

GENERELT

Konsernet Salten Kraftsamband AS (SKS) er Nord-Norges største kraftprodusent etter Statkraft SF. Selskapet har sitt hovedkontor på Fauske.

Konsernet driver forretning innenfor hovedområdene kraftproduksjon, kraftomsetning, nett og entreprenørvirksomhet. I tillegg er en del finansielle investeringer plassert i eiendomsselskapet, samt et selskap som jobber med vindkraftprosjekter.

Datterselskapene styres fra Fauske, bortsett fra Rødøy- Lurøy Kraftverk AS, som har sitt hovedkontor i Tjongsfjord i Rødøy kommune. SKS Produksjon AS har avdelingskontor i Sulitjelma i Fauske kommune og i Sundsfjord i Gildeskål kommune.

Høsten 2010 fikk SKS konsesjon for overtakelse av BE Produksjon AS. Dette var siste hinder for å gjennomføre selskapsoverdragelsen med Bodø Energi, hvor Bodø Energi overtok SKS Nett og SKS overtok BE Produksjon. Selskapet endret navn til SKS Heggmoen. Middelproduksjonen i selskapet er de siste 10 år 54,8 GWh pr år. SKS Nett ble fusjonert med BE Nett og det nye selskapet heter Nordlandsnett AS. SKS eier 5 % av det nye nettselskapet.

I 2010 har det vært noe lavere produksjon enn normal produksjon. Prisene har vært betydelig høyere enn de siste årene. Total kraftproduksjon i konsernet ble 1883,6 GWh. Middelproduksjon for alle verkene i konsernet er på 1925 GWh.

Vannmagasinfyllingen var ved utgangen av året på 42 %. Ved inngangen til året var magasinfyllingen 58 %. Tilsiget til magasinene har vært 14 % lavere enn normalt.

Generelt har driften fungert uten større problemer, og konsernets økonomiske resultat må karakteriseres som godt ut fra en målsetting om stabilitet og forutsigbarhet i de årlige inntektene. SKS er opptatt av at selskapets virksomhet skal gi positive ringvirkninger i lokalsamfunnet. Konsernet bidrar med store overføringer til stat, fylke og kommuner i regionen i form av utbytte, skatter og avgifter. I tillegg foretar selskapet kjøp av varer og tjenester fra lokale bedrifter.

Datterselskapene SKS Produksjon AS og SKS Heggmoen AS oppnådde tilfredsstillende resultater i 2010. SKS Kraftsalg AS og Salten Nettjenester AS (SNT) leverte dårligere resultat enn forventet. Rødøy-Lurøy Kraftverk AS, som er et vertikalintegret kraftselskap, fikk et godt år til tross for noe lavere produksjon enn de siste årene.

SKS ønsker å skape muligheter på forretningsmessig basis og med grunnlag i landsdelens ressurser, dels i egen regi og dels gjennom deltakelse i andre selskaper. Konsernet skal ha fokus på langsiktighet og verdiskapning for eiere og kunder. SKS skal i regi av konsernet styrke den videre utviklingen av ny fornybar energi. Nord-Norsk Vindkraft AS (NNV) har fått konsesjon for bygging av 2 vindmøller med en samlet effekt på 6 MW på Vardøya i Træna kommune. I alt arbeider NNV nå med 8 prosjekter med en forhåndsvurdert produksjonskapasitet på opp mot 4,5 TWh. Konsernet har i løpet av 2010 vært med på ytterligere en aksjeemisjon i det nordnorske oljeselskapet North Energy ASA. SKS Eiendom er fortsatt blant selskapets største aksjonærer.

Salten Kraftsamband AS er morselskap i konsernet. Selskapet eier aksjer i datterselskapene SKS Produksjon AS (79,1 %), SKS Heggmoen AS, SKS Kraftsalg AS og

SKS Eiendom AS. I morselskapet er konsernledelsen og stabsfunksjoner innenfor økonomi, personal og IT-virksomhet plassert. I tillegg til å betjene konsernets selskaper ytes også tjenester utad til elverk, kommuner og andre kunder.

ÅRSRESULTAT FOR 2010

Konsernets resultat etter skatt ble akseptabelt og viser stabil inntjening. Selskapet har en målsetting om stabilitet og forutsigbarhet i de årlige inntektene.

Driftsmessig har det ikke vært hendelser av uvanlig art. Vedlikeholdsaktivitetene i selskapene er på samme nivå som tidligere, men noe større andel av vedlikeholdskostnadene aktiveres i balansen. Lønnskostnadene er redusert i forhold til tidligere som følge av endringer i beregningen av pensjonsforpliktelsene. Dette har ført til reduksjon av forpliktelsene i alle selskapene.

Konsernets resultat er belastet med 24,8 mill.kr i avskrivinger på merverdier.

Finanskostnadene er betydelig høyere i 2010 enn hva som var tilfelle i 2009. Dette skyldes tap på finansielle plasseringer.

Skattekostnaden utgjør 60 % av driftsresultatet for produksjonsselskapet. For konsernet utgjør skattekostnaden om lag 64,5 %.

Konsernregnskapet viser en omsetning på 1 389,4 mill.kr, driftskostnader på 953 mill.kr og driftsresultat på 436,4 mill.kr. Ordinært resultat før skatt er på 420,7 mill.kr. Skattekostnaden er på 271,4 mill.kr og resultat etter skatt er på 149,3 mill. kr.

Morselskapet har et resultat etter skatt på 126,5 mill. kr, tilsvarende tall for 2009 var 89 mill.kr. Økningen kommer i hovedsak av større utbytter fra datterselskapene samt noe mindre driftskostnader.

BALANSE OG KAPITALSTRUKTUR

Konsernets egenkapital ved årets utgang utgjorde 2 171 mill.kr. Av dette er aksje-

kapitalen på 100,6 mill. kr og konsernets fond er på 1 623,4 mill.kr. Minoritetene er på 447,2 mill.kr.

Konsernets likviditet utgjorde ved årsskiftet 406,9 mill.kr, herav bundet til skattetrekk og sikkerhet mot Nasdaq OMX 35,3 mill.kr.

Konsernets kortsiktige og langsiktige rentebærende gjeld var på 729,4 mill. kr.

Morselskapets eiendeler består av sum anleggsmidler på 2 168,7 mill.kr og om-løpsmidler på 147,1 mill.kr. Egenkapitalen er på 1 794,9 mill.kr, langsiktig gjeld utgjør 362 mill.kr og kortsiktig gjeld 158,9 mill.kr.

KONTANTSTRØM

Konsernets kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i 2010 var 344 mill. kr, 58,9 mill. kr i 2009. Ved utgangen av året var konsernets frie likviditetsreserve inklusive trekkrettigheter i bank på 449,8 mill. kr, 390,8 mill. kr i 2009. Styret er av den oppfatning at SKS har en tilfredsstillende finansiell stilling.

FORSKNING OG UTVIKLING

Konsernet driver ikke med eget forsknings- og utviklingsarbeid, men gir generell FoU-støtte via medlemskapet i Energi Norge. Konsernets datterselskaper bidrar med tilsvarende støtte til Energi Norge.

REDEGJØRELSE FOR KONSERNETS UTSIKTER

Etter styrets mening gir årsregnskapet uttrykk for konsernets stilling og resultat. Konsernets forventende økonomiske utvikling vil påvirkes av kraftprisen, produksjon og etterspørsel av elektrisk kraft. Selskapets resultat påvirkes av endringer i valutakurs mellom norske kroner og Euro. Konsernets resultat vil påvirkes av renteutviklingen som følge av gjeld. Under gitte regnskapsprinsipper medfører periodisering og porteføljeendringer at regnskapsresultatet for noen datterselskaper vil kunne variere betydelig fra år til år og påvirke morselskapets resultat.

FORHOLD AV VESENTLIG BETYDNING FOR STILLING OG RESULTAT ETTER REGNSKAPSÅRETS AVSLUTNING

Det er ingen forhold som er oppstått etter regnskapsårets slutt som endrer selskapets eller konsernets stilling og soliditet.

FINANSIELL RISIKO

Konsernets mål med finansiell risiko er å optimalisere selskapets finansposter, samt redusere valutarisikoen. Konsernets strategi med hensyn til finansielle instrumenter er å gi en stabil og forutsigbar kontantstrøm. Selskapet søker å oppnå betingelser i takt med utviklingen i markedene. Selskapet har risikostrategier definert i risikodokumenter vedtatt av

styret. Konsernet er disponert for noe valuta- og renterisiko. Valuta- og renterisiko begrenses ved inngåelse av termin- og swapkontrakter. Note 3 beskriver nærmere inngåtte instrumenter.

Markedsrisiko

Konsernets markedsrisiko påvirkes i hovedsak av fremtidig etterspørsel etter elektrisk kraft samt prisen på denne. Produksjon og omsetning av kraft medfører både volum- og prismsisiko. Kraft omsettes på børsen i euro, og dette medfører at selskapet er utsatt for valutarisiko. Markedsrisikoene håndteres gjennom de fysiske og finansielle instrumenter som beskrevet i risikodokumentene.

Morselskapets finansielle anleggsmidler er av stor verdi. Disse investeringene er vurdert som sikre og utgjør derfor liten risiko.

Kredittrisiko

Selskapet har vurdert kundeporteføljen til å være av lav kredittrisiko. Kredittrisiko ligger i all hovedsak knyttet til omsetning av kraft til privat- og næringslivskunder i sluttbrukermarkedet. Konsernet har etablert gode rutiner for oppfølging av utestående fordringer. Morselskapets kunder er i all hovedsak konserninterne og risikoen anses som liten for disse fordringene.



SKS adm. bygg på Fauske
Foto: Fotograf Holst

Likviditetsrisiko

Selskapet vurderer likviditeten som akseptabel. Konsernet er innvilget en kassakreditt i bank med en ramme på 150 mil. kr. Ved store svingninger i kraftpris er kraftomsetningen utsatt for stor likviditetsbelastning, både gjennom sikkerhetsstillelser og tidsforskyvningen mellom kjøp av kraft og oppgjør fra kunden. Forfallstidspunktet for kundefordringer opprettholdes og andre langsiktige fordringer er ikke vurdert reforhandlet.

FORTSATT DRIFT

Årets regnskap er gjort opp under forutsetning av fortsatt drift for alle selskaper i konsernet.

FREMTIDIG UTVIKLING

Konsernet skal ha fokus på langsiktighet og verdiskaping for eiere og kunder. SKS og datterselskapene skal delta i utviklingsprosjekter i samsvar med konsernets strategiske mål. Det skal aktivt søkes etter nye lønnsomme forretningsmessige muligheter for å utnytte kompetanse, finansiell styrke og tekniske anlegg, både regionalt, nasjonalt og, i noen grad, også internasjonalt.

SKS har vilje og evne til å tenke nytt, være innovativ og kreativ. Selskapet evner å gå i front og velger å ha en proaktiv tilnærming til fremtiden, gjerne i samarbeid med andre. Konsernet skal ha fokus på de økonomiske målene, og det er en klar målsetting at de årlige økonomiske resultatene skal forbedres. Bransjens rammevilkår er likevel slik at det opereres under lite forutsigbare forhold. Hjemfallsinstituttet har avklart spørsmålet vedrørende offentlig eierskap i vannfall og kraftverk. Dette sikrer selskapet stedsevarige konsesjoner. Støtteordninger for ny fornybar kraftproduksjon er eksempler på rammevilkår som påvirker konsernets fremtidige utvikling. Skatteregime, nedbørsforhold og svingninger i kraftprisen er andre eksempler som påvirker inntjeningen.

Fra og med 2012 innføres det en ordning med elsertifikater for ny fornybar produksjon. Ny produksjon vil oppnå et markeds-messig påslag på kraftprisen i 15 år basert på tilbud og etterspørsel etter elsertifikater. Påslaget vil gjelde all ny fornybar produksjon, uavhengig av om produksjonen kommer fra nye anlegg eller produksjonsfremmende tiltak i gamle anlegg. Det

forventes at ny vannkraft/småkraft vil være særlig konkurransedyktig de nærmeste årene, og ordningen vil øke verdien av ny vannkraftproduksjon i SKS. Sertifikatprisen vil etableres i et marked der kostnadene for ny vindkraft trolig vil sette prisnivået på omsetning av elsertifikater. Ordningen administreres av NVE og Statnett.

I SKS legges det vekt på å opptre profesjonelt, ærlig, lojalt og pålitelig overfor hverandre, kunder og omverdenen for øvrig.

Rekruttering av nye medarbeidere vil kreve økte ressurser i årene som kommer. Knapphet på nyutdannet teknisk personell, samt lav rekruttering til montør- og operatørfagene, har allerede skapt et strammere arbeidsmarked. Gode lønninger, moderne teknologi og interessante tekniske anlegg er alene ingen garanti for å få tak i de rette folkene. Selskapsverdier, omdømme, attraktive lokalsamfunn, utdanningsmuligheter for barn og ungdom, jobbmuligheter for ektefeller/samboere er noen eksempler på områder hvor konsernet må engasjere seg for å være konkurransedyktig i kampen om fremtidig attraktiv arbeidskraft.

Strukturprosessene i energibransjen forventes videreført. I den grad det byr seg interessante muligheter for allianser og deltakelse i slike prosesser ønsker SKS fremdeles å spille en aktiv rolle, særlig i egen region og egen landsdel.

DISPONERING AV MORSELSKAPETS RESULTAT

Styret foreslår at morselskapets resultat disponeres slik:

Avsatt til utbytte	kr 104.535.000
Overført til egenkapital	kr 21.928.949

Fri egenkapital var per 31.12.2010 kr 212.209.409

Grunnlag for utbytte er 70 % av konsernets resultat før minoritetsinteresser.

VÅRT VERDIGRUNNLAG

Konsernets verdigrunnlag redegjør for ønsket adferd. I vårt daglige virke skal vi bestrebe oss på å være troverdig, engasjert og nyskapende. Vi skal behandle hverandre med respekt, og dessuten ta vare på vår egen helse.

Våre etiske retningslinjer vektlegger adferd og setter grenser i forbindelse med kontakt og omgang med våre kunder, leverandører, forretningsforbindelser, eiere og øvrige interessenter.

HELSE-, MILJØ- OG SIKKERHET

I SKS-konsernet er helse-, miljø- og sikkerhetsforhold en prioritert og integrert del av all virksomhet. Hensynet til fremdrift og økonomi skal ikke gå på bekostning av et forsvarlig og målsatt HMS-nivå. Konsernet har et internkontrollsystem som tilfredsstiller etablerte standarder på området, og som skal sikre etterlevelse av krav i gjeldende lovverk og intern styrende dokumentasjon.

ARBEIDSMILJØ

Konsernet legger stor vekt på å skape et godt og trygt arbeidsmiljø, der datterselskaper, linjeledelse og den enkelte arbeidstaker ansvarliggjøres i forhold til de målsettinger og planer som vedtas. Til å bistå i dette arbeidet har konsernet en koordinerende verne- og helsetjeneste (HMS-tjenesten) i stab som sammen med vår bedriftshelsetjeneste utøver sitt virke i samsvar med arbeidsmiljølovens intensjoner. HMS-tjenestens hovedoppgave er forebyggende HMS-arbeid. SKS har siden 2002 vært inkluderende arbeidslivsbedrift (IA).

Konsernet hadde i 2010 et totalt sykefravær på 2,95 %, som er en reduksjon på 28 % i forhold til året før. Sykefraværet vurderes som lavt, og er et resultat av systematisk arbeid med sykefraværspromatikken. Korttidsfraværet (< 3 dager) var på 0,66 % som er noe lavere enn året før. Styret vurderer konsernets arbeidsmiljø til å være meget tilfredsstillende.

SIKKERHET OG SKADER

SKS har som målsetting at vår virksomhet ikke skal forårsake ulykker med skader på menneskers liv og helse, ytre miljø eller våre anlegg og utstyr. Det er gjennomført et omfattende arbeide med systematiske risiko- og sårbarhetsanalyser innen alle områder som omfattes av gjeldende lovverk. I 2011 vil dette arbeidet fortsette, konsernets HMS-system skal revideres. Dette skal sees i sammenheng med planen om etablering av kvalitetssystem for selskapene i konsernet.

I 2010 ble det meldt én skade som førte til syv fraværsdager. Hendelsen er ikke meldepliktig og betegnes som mindre alvorlig. Det er for øvrig ikke registrert yrkesskader i konsernet i 2010.

YTRE MILJØ

I SKS betraktes forurensninger og avfall som ressurser på avveie, og konsernet har etablert gode rutiner for håndtering av både utslipp og avfall. Generelt har konsernet lite forurensende virksomhet, og har lite eller ingen utslipp til luft eller sjø/vassdrag utover det som normal menneskelig aktivitet genererer. Forøvrig representerer ikke vår virksomhet vesentlig forurensning av det ytre miljø, men bidrar derimot positivt idet vannbasert produksjon av elektrisk energi ikke avgir klimagasser. Alt avfall kildesorteres og leveres til de respektive private og offentlige avfallsaktører, og prosess-avløpsvann renses i samsvar med forurensningsmyndighetenes forskrifter.

MILJØSERTIFISERING

Ønske om å bli miljøsertifisert har vokst fram internt i konsernet gjennom en økning i miljøbevisstheten, samt en erkjennelse av at denne typen ekstern akkreditering vil bli viktigere og viktigere i tiden som kommer. Flere av våre kunder og forretningsforbindelser etterspør, og noen stiller faktisk krav, om tredjeparts miljøsertifisering for sine leverandører av varer og tjenester. Etter en omfattende intern prosess ble selskapene Salten Kraftsamband, Salten Nettjenester og SKS Kraftsalg miljøsertifisert av Stiftelsen Miljøfyrtårn i mai 2010. Stiftelsen Miljøfyrtårn har ikke utarbeidet miljøstandarder for energi-produksjonsselskap, dette er grunnen til at SKS Produksjon, SKS Heggmoen og Rødøy-Lurøy Kraftverk foreløpig ikke er miljø-

sertifisert. Men selskapene tilfredsstiller konsernets miljøkrav, og vil bli sertifisert så snart forutsetningene er til stede.

Miljøsertifiseringen forplikter, og det er påkrevd at selskapene kan dokumentere forbedringer på en rekke områder som arbeidsmiljø, innkjøp, avfall, energiforbruk og transport. En rekke tiltak er allerede gjennomført. Det er utarbeidet ny innkjøpsveileder der miljø har en framtrædende rolle. Videre er det etablert et web-basert møte/konferansesystem som gjør at vi kan avholde møter både internt og med våre kunder og samarbeidspartnere uten at reise/transport er nødvendig. Det er også gjennomført tiltak for å redusere energiforbruket i våre bygg.

LIKESTILLING

Styret har sju medlemmer, hvorav seks menn og en kvinne. Konsernet hadde pr. 31.12.2010 139 fast ansatte – herav 28 kvinner noe som utgjør en kvinneandel på 20 %. Konsernets lønns- og stillingssystem sikrer at det skal gis lik lønn for likt arbeid. Konsernets personalpolitikk anses å være kjønnsnøytral på alle områder. Etter vår oppfatning er likestillingsspørsmål blant de ansatte tilfredsstillende ivarettatt. Det er ikke mottatt tilbakemeldinger, verken fra kvinner eller menn, på at noen opplever selskapets personalpolitikk som kjønnsdiskriminerende.

DISKRIMINERING

Konsernet har som mål å være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering på grunn av etnisitet, nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, religion, livssyn og nedsatt funksjonsevne. Konsernet arbeider aktivt og målrettet for å fremme lovens formål, samt å utforme og tilrettelegge de fysiske

forholdene slik at virksomhetens ulike funksjoner kan benyttes av flest mulig. For arbeidstakere eller arbeidssøkere med nedsatt funksjonsevne fortas det individuell tilrettelegging av arbeidsplass og arbeidsoppgaver.

EIERSTYRING OG VIRKSOMHETSLEDELSE

Selskapet styres etter bestemmelsene i aksjeloven, selskapets vedtekter og andre styringsdokumenter gitt av eierne. Styrearbeidet er regulert i styreinstruksen. Eierne og styret legger føringer på de overordnede strategier selskapet skal jobbe mot. Dette er også styrende for virksomheten i datterselskapene.

Det er en klar ansvarsfordeling mellom styret og den daglige ledelsen. Konsernsjefen er ansvarlig for den operative ledelsen av selskapet og rapporterer regelmessig til styret. Det er etablert gode rutiner for regnskapsrapportering i alle datterselskapene. Denne rapporteringen gjøres månedlig til konsernsjefen. Konsernsammenstilling gjøres hvert kvartal.

Eiere med inntil 30 % eierandel har rett på ett styremedlem. Eiere med større eierandel har rett på to medlemmer. Leder og nesteleder til styret velges av generalforsamlingen. Ut fra dagens styresammensetning har de ansatte rett på to styreplasser. I generalforsamlingen teller en aksje en stemme.

Selskapet har som mål å gi stabil inntjening og forutsigbarhet for eierne. Utbyttepolitikken i selskapet er bestemt gjennom aksjonæravtalen. Dersom selskapets totale kapital situasjon tillater det, skal 70 % av konsernets resultat, før minoritetsinteresser, disponeres til utbytte.

Fauske, 12. april 2011



Steinar Pettersen



Arne Bjørn Vaag



Cato Lund



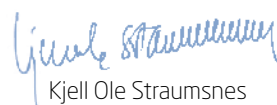
Odd-Tore Fygle
Styrets leder



Leif Finsveen
Konsernsjef



Berit Anne Laastad



Kjell Ole Straumsnes



Per Arne Mathisen

Årets regnskap

Innholdsfortegnelse

43	Resultatregnskap	56	Note 14. Mellomværende datterselskaper
44	Balanse	56	Note 15. Andre kortsiktige fordringer
47	Kontantstrømoppstilling	57	Note 16. Andre finansielle omløpsmidler
48	Regnskapsprinsipper	57	Note 17. Betalingsmidler
50	Noter til regnskapet	57	Note 18. Aksjekapital
50	Note 1. Energiomsetning	58	Note 19. Egenkapital
50	Note 2. Overføringsinntekter	58	Note 20. Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser
50	Note 3. Finansielle instrumenter - valuta	60	Note 21. Pantegjeld
51	Note 4. Andre inntekter	60	Note 22. Annen kortsiktig gjeld
51	Note 5. Kraftkjøp/overføringskostnad	61	Note 23. Andre opplysninger
51	Note 6. Lønns- og andre personalkostnader	61	Note 24. Transaksjoner mellom nærstående parter
52	Note 7. Anlegg	62	Segmentinformasjon monopolvirksomhet
53	Note 8. Skatt	64	Revisors beretning
54	Note 9. Lagerbeholdning	66	English Summary
54	Note 10. Aksjer/andeler	68	Profit and Loss Account - Balance sheet
55	Note 11. Aksjer i datterselskap		
56	Note 12. Langsiktige fordringer		
56	Note 13. Kundefordringer		



Resultatregnskap

Salten Kraftsamband AS

Konsernet

2010	2009	NOTER	Beløp i 1000 kr	NOTER	2010	2009
			DRIFTSINNTEKTER			
			Energi/overføringsinntekter	1,2,3	1 340 912	1 001 015
29 228	29 442	4	Andre inntekter	4	48 530	32 228
			Inntekter v/salg av aktivert utstyr		0	1 604
29 228	29 442		SUM DRIFTSINNTEKTER		1 389 442	1 034 847
			DRIFTSKOSTNADER			
-138	-644		Beholdningsendring egentilvirk.anleggsmidler		-4 199	-5 609
			Kraftkjøp/overføringskostnader	5	675 602	478 515
			Øvrige varekostnader		11 743	17 994
17 640	21 061	6	Lønns- og personalkostnader	6	87 833	107 369
1 867	2 010	7	Ordinære avskrivninger	7	65 238	69 109
			Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		45 756	39 099
12 481	18 468		Andre produksjons- og adm.kostnader		70 677	95 013
			Tap på fordringer		382	-145
31 850	40 895		SUM DRIFTSKOSTNADER		953 032	801 345
-2 622	-11 453		DRIFTSRESULTAT		436 410	233 502
			FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
72	457		Renteinntekter		8 889	9 392
7	2		Andre finansinntekter		2 957	4 513
142 460	108 527		Inntekt på investering i datterselskaper			
			Inntekt på investering i tilknyttede selskaper		-1 604	1 340
			Aksjeutbytte		61	108
12 082	12 163		Rentekostnader		20 124	23 141
2 575	4		Andre finanskostnader		5 895	723
127 882	96 819		Netto finansposter		-15 716	-8 511
125 260	85 366		RESULTAT FØR SKATT		420 694	224 991
			Grunnrenteskatt	8	133 410	52 419
-1 203	-3 648	8	Overskuddsskatt	8	137 948	75 448
-1 203	-3 648		Skattekostnad		271 358	127 867
126 463	89 014		ÅRSRESULTAT		149 336	97 124
			Minoritetsinteresser		37 514	23 540
			KONSERNETS ÅRSRESULTAT		111 822	73 584
104 535	67 987		Avsatt til utbytte			
21 928	21 027		Avsatt/overført til/fra annen egenkapital			
126 463	89 014		SUM			

Balanse

Salten Kraftsamband AS

Konsernet

31.12.10	31.12.09	NOTER	Beløp i 1000 kr	NOTER	31.12.10	31.12.09
			ANLEGGSMIDLER			
			Immaterielle eiendeler:			
8 814	7 611	8	Utsatt skattefordel	8	121 307	170 047
			Fallrettigheter		9 896	9 896
8 814	7 611		Sum immaterielle eiendeler		131 203	179 943
			Varige driftsmidler:			
			Grunnervelser		2 064	3 554
			Bygninger inkl. boliger		45 001	42 259
			Kraftverk		2 163 331	2 013 159
			Linjer og transformatorstasjoner		88 589	199 658
4 199	3 262	7	Anlegg under utførelse	7	106 047	70 650
562	719	7	Transportmidler	7	8 940	10 838
178	124	7	Inventar og utstyr	7	5 133	4 315
3 562	2 609	7	Datautstyr, samband	7	8 740	11 634
			Fiberkabler		16 446	14 602
			Lagerbeholdning	9	6 559	5 808
8 501	6 714		Sum varige driftsmidler		2 450 850	2 376 477
1 147		20	Pensjonsmidler	20	6 294	
			Finansielle anleggsmidler:			
14 653		10	Aksjer	10	71 035	42 209
2 134 065	2 061 397	11	Aksjer og andeler datterselskaper			
1 472	1 351		Egenkapitalinnskudd KLP		3 202	3 145
			Investering i tilknyttede selskaper	10	30 651	36 000
			Langsiktige fordringer	12	67 913	71 875
2 150 190	2 062 748		Sum finansielle anleggsmidler		172 801	153 229
2 168 652	2 077 073		SUM ANLEGGSMIDLER		2 761 148	2 709 649
			OMLØPSMIDLER			
			Fordringer:			
1 547	391	13	Kundefordringer	13	121 494	109 858
145 445	112 123	14	Fordringer til selskap i samme konsern			
106	938	15	Andre kortsiktige fordringer	15	77 251	34 579
147 098	113 452		Sum fordringer		198 745	144 437
			Andre finansielle omløpsmidler	16	22 063	19 966
		17	Bankinnskudd, kontanter	17	406 990	263 265
147 098	113 452		SUM OMLØPSMIDLER		627 798	427 668
2 315 750	2 190 525		SUM EIENDELER		3 388 946	3 137 317

Salten Kraftsamband AS

Konsernet

31.12.10	31.12.09	NOTER	Beløp i 1000 kr	NOTER	31.12.10	31.12.09
			EGENKAPITAL			
			Innskutt egenkapital:			
100 572	100 572	18	Aksjekapital (100 572 aksjer à kr 1000,-)	18	100 572	100 572
1 577 793	1 577 793		Overkurs			
1 678 365	1 678 365	18	Sum innskutt egenkapital	18	100 572	100 572
			Opptjent egenkapital:			
116 488	94 559		Annen egenkapital			
			Konsernets fond		1 623 405	1 603 617
116 488	94 559		Sum opptjent egenkapital		1 623 405	1 603 617
			Minoritetsandeler		447 235	438 301
1 794 853	1 772 924	19	Sum egenkapital	19	2 171 212	2 142 490
			GJELD			
			Avsetning for forpliktelser:			
	2 515	20	Pensjonsforpliktelser	20	0	6 281
			Langsiktig gjeld:			
338 000	248 000	21	Lån kredittinstitusjoner	21	622 200	588 575
24 008	32 775	14	Langs. gjeld til selskap i samme konsern			
362 008	283 290		Sum langsiktig gjeld		622 200	594 856
			Kortsiktig gjeld:			
49 024	59 634	18,21	Gjeld til kredittinstitusjoner			
1 619	2 345		Leverandørgjeld		81 430	98 917
430	839	14	Levgjeld til selskap i samme konsern			
1 482	1 138		Skyldig offentlige avgifter		50 294	34 587
		8	Betalbar skatt	8	254 935	117 906
104 535	67 987		Avsatt utbytte		143 596	95 994
1 799	2 368	22	Annen kortsiktig gjeld	22	65 279	52 567
158 889	134 311		Sum kortsiktig gjeld		595 534	399 971
520 897	417 601		Sum gjeld		1 217 734	994 827
2 315 750	2 190 525		SUM GJELD OG EGENKAPITAL		3 388 946	3 137 317

Fauske 12. april 2011




Odd-Tore Fygle
Styrets leder




Leif Finsveen
Konsernsjef




Arne Bjørn Vaag




Steinar Pettersen



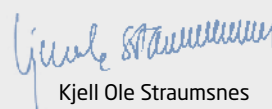

Cato Lund




Per Arne Mathisen




Berit Anne Laastad

Kjell Ole Straumsnes

Kontantstrømoppstilling

Beløp i 1 000 kr	Salten Kraftsamband AS		Konsernet	
	2010	2009	2010	2009
LIKVIDITETSENDRING FRA VIRKSOMHETEN				
Tilført fra årets virksomhet 1)	126 025	87 706	357 181	72 345
Endring i lager, debitorer og kreditorer	-35 613	2 993	-29 874	45 172
Endring i andre kortsiktige poster	609	1 163	16 847	-58 654
Netto likviditetsendring fra virksomheten	91 021	91 862	344 154	58 863
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER				
Investert i andre finansielle omløpsmidler				
Investert i varige driftsmidler	-3 654	-3 744	-76 173	-71 247
Langsiktige fordringer				565
Salg av aksjer	77 362		72 636	1 604
Endring i andre investeringer			-14 653	976
Kjøp av aksjer/andeler	-167 364	-116	-172 799	-19 406
Netto likviditetsendring fra investeringer	-93 656	-3 860	-190 989	-87 508
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING				
Endring av egenkapital			-46	-70
Nedbetaling av lån	-8 768	-7 225	-3 400	-10 025
Innbetaling lån				
Opptak av nye lån	90 000		90 000	
Utbetalt utbytte	-67 987	-99 466	-95 994	-133 196
Netto likviditetsendring fra finansieringen	13 245	-106 691	-9 440	-143 291
Netto endring likvider gjennom året	10 610	-18 689	143 725	-171 936
Likviditetsbeholdning pr. 01.01.	-59 634	-40 945	263 265	435 201
Likviditetsbeholdning pr. 31.12.	-49 024	-59 634	406 990	263 265
1) Dette tallet framkommer slik:				
Resultat før skattekostnad	125 261	85 366	420 988	224 991
Gevinst/tap salg av aksjer	2 560		-3 583	-1 604
Regulering markedsbaserte aksjer			3 249	-3 342
Inntekt på investering TKS			1 604	-1 340
Ordinære avskrivninger	1 867	2 010	64 944	69 109
Endring pensjonsforpliktelser	-3 663	330	-11 465	5 250
Betalte skatter			-118 556	-220 719
Tilført fra årets virksomhet	126 025	87 706	357 181	72 345

Regnskapsprinsipper

Morselskapets regnskap

Salten Kraftsamband AS er morselskapet i konsernet og årsregnskapet består av selskapsregnskapet og konsernregnskapet. Regnskapet er satt opp etter regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk. Selskapsregnskapet viser morselskapets økonomiske stilling og resultat for dette selskapet isolert.

Konsernregnskapet

Konsernregnskapet omfatter Salten Kraftsamband AS og selskaper som Salten Kraftsamband AS har bestemmende innflytelse over. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når konsernet eier mer enn 50 % av aksjene i selskapet, og konsernet er i stand til å utøve faktisk kontroll over selskapet. Minoritetsinteresser inngår i konsernets egenkapital. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

Oppkjøpsmetoden benyttes ved regnskapsføring av virksomhets-sammenslutninger. Selskaper som er kjøpt eller solgt i løpet av året inkluderes i konsernregnskapet fra det tidspunktet kontroll oppnås og inntil kontroll opphører.

Tilknyttede selskaper er enheter hvor konsernet har betydelig (men ikke bestemmende) innflytelse, over den finansielle og operasjonelle styringen (normalt ved eierandel på mellom 20 % og 50 %). Konsernregnskapet inkluderer konsernets andel av resultat fra til-

knyttede selskaper regnskapsført etter egenkapitalmetoden fra det tidspunktet betydelig innflytelse oppnås og inntil slik innflytelse opphører.

Klassifisering av balanseposter

Generelt er eiendeler av varig verdi klassifisert som anleggsmidler. Øvrige eiendeler og fordringer med forfall innen ett år er klassifisert som omløpsmidler. Avgrensningen mellom kort- og langsiktig gjeld trekkes ved ett år til forfall.

Aksjer og andeler

Aksjer og andeler i andre selskaper er vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Aksjer og andeler i datterselskaper og tilknyttede selskaper er behandlet etter kostmetoden i selskapsregnskapet. I konsernet er aksjer i tilknyttede selskaper behandlet etter egenkapitalmetoden. Utbytte, konsernbidrag og andre utbetalinger fra datterselskapene er inntektsført samme år som det er avsatt i givers regnskap. Overstiger utbytte/konsernbidraget andel av opptjent resultat etter anskaffelsestidspunktet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrukket investeringsverdi i balansen til morselskapet.

Kortsiktige plasseringer

Markedsbaserte verdipapirfond er vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Driftsinntekter og kostnader

Alle inntekter er periodisert til det året inntekten er opptjent. Inntekter fra salg av tjenester og langsiktige tilvirkingsprosjekter resultatføres i takt med prosjektets fullføringsgrad. I den perioden det blir identifisert at et prosjekt vil gi et negativt resultat, vil det estimerte tapet på kontrakten bli resultatført i sin helhet.

Vedlikehold er kostnadsført når det påløper. Det er ikke foretatt avsetninger/kostnadsføring i 2010 for framtidige vedlikeholdskostnader. Aktivering foretas når påkostninger vesentlig forlenger anleggets levetid og/eller ytelse som påvirker inntjeningen.

Valuta

Pengeposter i utenlandskvaluta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs. Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Verdivurdering av urealiserte verdier i utenlandsvaluta omregnes til norske kroner ved å benytte kurs fra siste handelsdag i regnskapsåret. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden.

Fordringer

Kundefordringer vurderes til pålydende og reduseres for eventuelle tapsavsetninger.

Lagerbeholdning

Lagerbeholdningen er vurdert til kostpris. Varebeholdningen består i hovedsak av reservemateriell og er klassifisert som varig driftsmiddel.

Anlegg og avskrivninger

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlets forventede levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de framtidige kontantstrømmene som eiendelen forventes å generere. På grunn av forsert avskrivning av kraftverkene tidligere år, tilnærmet i takt med avdrag på lån, har selskapet fra og med 1995 redusert årlige avskrivninger slik at kraftverkene er nedskrevet i løpet av 40 år. Linjer og overføringsanlegg avskrives lineært over 35 år. Det er i 2009 gjennomført en regnskapsmessig prinsippendring gjennom dekomponering av anleggsmidlene i SKS Produksjon AS. Dette har medført at avskrivningstiden i snitt er forlenget med 9 år.

Skatter

Skattekostnaden består av ordinær selskapsskatt, grunnrenteskatt, naturressursskatt og endring av utsatt skatt/utsatt skattefordel. Ordinær selskapsskatt utgjør 28% av skattemessig resultat for selskapet.

Skatt på grunnrente beregnes ut fra bruttoinntekt fastsatt etter produsert mengde og pris pr. time med fradrag for

driftsomkostninger og skattemessige avskrivninger. Det er videre fradrag for en friinntekt beregnet av gjennomsnittlig inn- og utgående skattemessige verdier for driftsmidler i produksjonen multiplisert med en normrente som fastsettes av departementet. Grunnrenten beregnes separat for hvert enkelt kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt framføres skattemessig med rentesats fastsatt av departementet. Negativ grunnrenteinntekt opparbeidet etter 01.01.2007 motregnes positiv grunnrenteinntekt på andre verk. Grunnrenteskatt er 30% av nettogrunnrenteinntekt.

Naturressursskatt motregnes i utlignet fellesskatt til staten. For det tilfellet at naturressursskatten overstiger fellesskatten framføres ubenyttet naturressursskatt med rente og behandles regnskapsmessig som negativ midlertidig forskjell.

Utsatt skatt er beregnet med 28% på grunnlag av de midlertidige forskjellene som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, og på grunnlag av eventuelt ligningsmessig underskudd til framføring ved utgangen av regnskapsåret. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttiggjort.

Betalbar skatt og utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til egenkapitaltransaksjoner.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Likvider omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

Pensjoner

Ytelsesbaserte pensjonsordninger, vurderes til nåverdien av de framtidige pensjonsytelser som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen. Pensjonsmidler vurderes til virkelig verdi.

Endring i ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser som skyldes endringer i pensjonsplaner, fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid.

Akkumulert virkning av estimatendringer og endringer i finansielle og aktuarielle forutsetninger (aktuarielle gevinster og tap) under 10 % av det som er størst av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene ved begynnelsen av året innregnes ikke. Når den akkumulerte virkningen er over 10 %-grensen ved årets begynnelse, resultatføres det overskytende over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid. Periodens netto pensjonskostnad klassifiseres som lønns- og personalkostnader.

Noter til regnskapet

Note 1

NOTE 1. Energiomsetning

SKS Produksjon AS

SKS Produksjon AS selger egenprodusert fysisk kraft bestående av spotkraft til Nord Pool Spot AS, kvotekraft til kvotekrafteiere, konsesjonskraft til kommuner og industrikraft. Selskapet omsetter noe regulerkraft til Statnett SF. Selskapet inngår finansielle kraftkontrakter for å sikre egenprodusert kraft i henhold til en vedtatt strategi og optrukne retningslinjer. Det handles også finansielle kraftkontrakter for å utnytte prissvingninger i markedet. Formålet med handelen og hvilken portefølje den hører til er bestemt før handelen gjennomføres. Den regnskapsmessige behandlingen styres av formålet med handelen. For finansielle kraftkontrakter som er knyttet til sikringsaktivitet skjer all regnskapsmessig behandling av resultateffekter i leveringsperioden for den inngåtte kontrakten. Selskapet har også en portefølje for finansielle kraftkontrakter som er knyttet til frittstående handelsaktivitet, hvor det er en løpende måling av markedsverdi på disse, og endringer i markedsverdi blir resultatført løpende. Finansiell krafthandel blir i hovedsak cleared over Nasdaq OMX. Kraftkontrakter inngått som sikring, med oppgjørsv valuta Euro, blir valutasikret.

SKS Kraftsalg AS

SKS Kraftsalg AS benytter finansielle instrumenter i sin energiomsetningsaktivitet, primært knyttet til prissikring av fysiske kraftkontrakter og sluttbrukersalg, men også for å utnytte prissvingninger i markedet. Selskapet inngår i denne sammenheng finansielle kontrakter bilateralt og over børs. Handel med bilaterale avtaler innebærer at selskapet har kredittrisiko. All handel skjer i henhold til en vedtatt strategi og optrukne retningslinjer. Selskapet har organisert sin virksomhet på en måte som muliggjør oppfølging av at strategi etterleves. Selskapets virksomhet håndteres i fire selvstendige porteføljer. Formålet med handelen og hvilken portefølje den hører til er bestemt før handelen gjennomføres. Den regnskapsmessige behandlingen styres av formålet med handelen. Sluttbrukerporteføljen føres etter sikringsprinsippet. Oppgjør skjer når det underliggende produktet går til levering. Handels-, trading- og forvaltningsporteføljen føres etter virkelig verdi hvor realisert og urealisert tap og gevinst tas hensyn til i regnskapet. Fysiske kraftkontrakter som inngår i handels- og forvaltningsporteføljen blir resultatført løpende basert på måling av markedsverdi. Selskapet har posisjoner med leveringsperiode som strekker seg utover handelbare produkter på kraftbørsen Nasdaq OMX. Selskapets kontrakter er notert både i Euro og NOK. Kontrakter notert i Euro blir i stor grad valutasikret. Selskapet omsetter i noen grad opprinnelsesgarantier.

Rødøy-Lurøy Kraftverk AS

Selskapet samarbeider med SKS Kraftsalg AS om salg av fri egenprodusert kraft i henhold til vedtatt strategi. I tillegg selger selskapet konsesjonskraft til Rødøy kommune. Gjennom en kommisjonæravtale tilbyr selskapet kraft til sluttbrukerkunder.

Note 2

NOTE 2. Overføringsinntekter

Overføringsinntekter gjelder formidling av energi og tilknytningsavgift. Etter notene framgår oversikt over beregning av inntekten som inngår i inntektsrammen for nettvirksomhet, samt grunnlag for beregning av avkastning på nettkapitalen. Posten er justert for mer-/mindreinntekt.

Note 3

NOTE 3. Finansielle instrumenter - valuta

Selskapet benytter finansielle valutainstrumenter for å sikre seg mot risikoen i valutasvingninger og for å sikre underliggende kraftkontrakter notert i utenlands valuta.

Finansielle kraftkontrakter cleared på Nasdaq OMX er notert i Euro.

Selskapet har valutaterminkontrakter som tilsvarer terminlengden på produkter på kraftbørsen Nasdaq OMX.

Valutaterminkontrakter som er knyttet til sikringsporteføljer føres etter sikringsprinsippet. Øvrige porteføljer resultatføres løpende og vurderes til balansedagens valutakurs. Det er ikke oppstått vesentlige endringer i valutakursene etter balansedagen som påvirker selskapet i vesentlig grad.

NOTE 4. Andre inntekter

Beløpet gjelder i hovedsak lønns-, personal- og administrasjonskostnader belastet andre tilknyttede selskaper og datatjenester utført for andre elverker og selskaper tilknyttet bransjen.

Andre inntekter for konsernet omfatter også ekstern omsetning for entreprenørselskapet.

Note
4**NOTE 5. Kraftkjøp/overføringskostnad****SKS Produksjon AS**

SKS Produksjon AS kjøper noe regulerkraft fra Statnett SF. Selskapet handler finansielle kraftkontrakter for å utnytte prissvingninger. Overføringskostnaden er transportkostnaden for levering av produsert kraft ut på nettet.

SKS Kraftsalg AS

SKS Kraftsalg AS handler fysisk kraft hos Nord Pool Spot AS. Selskapet har avtale om kjøp av fysiske- og finansielle kraftkontrakter fra kommuner, kraftselskaper og industrikunder. Selskapet kjøper også finansielle kraftkontrakter fra kraftbørsen Nasdaq OMX.

Note
5**NOTE 6. Lønns- og andre personalkostnader**

Salten Kraftsamband AS		Beløp i 1 000 kr	Konsernet	
2010	2009		2010	2009
14 841	14 536	Lønn	76 946	77 227
-755	2 853	Pensjonskostnader*)	-1 881	16 723
955	920	Arbeidsgiveravgift	4 688	4 663
2 599	2 752	Andre ytelser	8 080	8 756
17 640	21 061	Sum lønns- og personalkostnader	87 833	107 369
25,3	25,4	Antall årsverk	138	138,6

*)Regelverket for beregning av pensjonsforpliktelsen er endret i 2010. Endring i pensjonsforpliktelsen som følge av dette er en planendring og inntektsføres i sin helhet i 2010.

Note
6**Godtgjørelser til ledende personell, styrende organer og revisor**

Salten Kraftsamband AS			Konsernet	
2010	2009		2010	2009
1 616 770	1 568 015	Lønn og godtgjørelser konsernsjef		
136 500	131 860	Styrehonorar fra datterselskap, konsernsjef		
221 365	185 761	Pensjonsinnbetaling konsernsjef		
1 974 635	1 885 636	Sum godtgjørelse konsernsjef		
447 283	507 167	Godtgjørelse til styret og generalforsamling		
		Utbetalt til revisor eks. mva:		
123 700	186 254	Revisjonshonorar konsernrevisor	678 787	762 159
23 062	67 618	Honorar andre tjenester, konsernrevisor	190 336	147 321
		Revisjonshonorar annen revisor	198 750	152 750
		Honorar andre tjenester, annen revisjon	23 750	30 500

Det foreligger ingen avtaler om særskilte sluttgodtgjørelser, bonus eller opsjoner for selskapets ledelse eller styrets leder. Se note 20, Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser.

Noter til regnskapet

 Note
7
NOTE 7. Anlegg**MORSELSKAPET**

	Anskaff.- kost. pr. 01.01.10	Tilgang 2010	Avgang 2010	Anskaff.- kost. pr. 31.12.10	Årets avskr 2010	Akk.ordinære avskrivninger 31.12.10	Avsk. sats %	Bokført verdi 2010
Inventar og utstyr	740	143		883	89	706	33	178
Transportutstyr	3 005	46		3 051	203	2 489	20	562
Data/sambandsutstyr	29 373	2 529		31 902	1 575	28 339	33	3 562
Anlegg under utførelse	3 262	3 654	2 717	4 199				4 199
SUM MORSELSKAPET	36 380	6 372	2 717	40 035	1 867	31 534		8 501

KONSERNET

	Anskaff.- kost. pr. 01.01.10	Tilgang 2010	Avgang 2010	Anskaff.- kost. pr. 31.12.10	Årets avskr 2010	Akk.ordinære avskrivninger 31.12.10	Avsk. sats %	Bokført verdi 2010
Grunnervelvelser	1 814	250		2 064				2 064
Transportutstyr	32 674	951	289	33 336	2 474	24 396	20	8 940
Inventar og utstyr	18 830	2 009		20 839	1 182	15 706	33	5 133
Data/sambandsutstyr	77 320	2 889		80 209	4 127	71 469	33	8 740
Bygninger inkl. boliger	86 134	5 171		91 305	2 431	46 304	3	45 001
Kraftverk	2 968 050	99 788	64	3 067 774	51 078	904 443	2	2 163 331
Linjer/transformatorst.	126 872	23 391		150 263	3 118	61 674	4	88 589
Fiber	18 629			18 629	875	2 183		16 446
Anlegg under utførelse	65 603	40 444		106 047				106 047
SUM KONSERNET	3 395 926	174 893	353	3 570 466	65 285	1 126 175		2 444 291

Av tilgang 2010 utgjør egentilvirkede varige driftsmidler kr 4 198 835,-

Fallrettigheter er evigvarende og omfattes derfor ikke av avskrivning.

Det er gjennomført en dekomponering av kraftverkene tilhørende SKS Produksjon og tilhørende merverdier. Som følge av dette er avskrivningstidene for disse anleggsmidlene endret til det som vurderes som gjenværende økonomisk levetid.

NOTE 8. Skatt
Note
8

Det er beregnet utsatt skattefordel av følgende poster:

Salten Kraftsamband AS			Beløp i 1 000 kr	Konsernet		
2010	2009	Endring		2010	2009	Endring
			Midlertidige forskjeller knyttet til:			
-883	-1 033	-150	Anleggsmidler	-467 662	-502 174	34 512
1 147	-2 515	-3 662	Pensjonsforpliktelser	6 294	-6 280	12 574
4 057	2 730	-1 327	Andre midlertidige forskjeller	119 033	-11 522	130 555
-35 800	-26 364	9 436	Framførbart underskudd	-72 507	-26 364	-46 143
-31 479	-27 182	-4 297	Grunnlag for beregning av utsatt skatt	-414 842	-546 340	131 498
8 814	7 611	1 203	Utsatt skatt lik 28 %	116 154	152 974	-36 820
			Utsatt skattefordel neg.gr.rente *	5 153	17 073	-11 920
			Sum endring utsatt skattefordel	121 307	170 047	-48 740

*) Tatt inn i regnskapet 01.01.09.

Nedenfor er det gitt en spesifikasjon over forskjeller mellom det regnskapsmessige resultat før skattekostnad og årets skattegrunnlag.

Salten Kraftsamband AS		Beløp i 1 000 kr	Konsernet	
2010	2009		2010	2009
125 261	85 366	Resultat før skattekostnad	421 151	224 991
-129 558	-98 395	Permanente forskjeller	63 270	37 158
-12 354	-5 908	Midlertidige forskjeller	-165 682	-16 701
7 215	7 175	Mottatt konsernbidrag		
		Anvendt ligningsmessig underskudd		-12 916
-9 436	-11 762	Årets skattegrunnlag	318 739	232 532
		Skatt 28%	89 247	65 109

Skattekostnaden i regnskapet består av følgende poster:

Salten Kraftsamband AS		Beløp i 1 000 kr	Konsernet	
2010	2009		2010	2009
		Naturressursskatt	25 662	23 925
		Grunnrenteskatt	133 410	52 419
		Overskuddsskatt motregnet i naturressursskatt	-25 662	-23 925
		Overskuddsskatt	89 247	65 109
		For lite/mye avsatt tidligere år	-39	-167
-2 020	-2 009	Skatt konsernbidrag		
817	-1 639	Endring utsatt skatt	48 740	10 506
-1 203	-3 648	Skattekostnad	271 358	127 867

Grunnrenteinntekt - Konsernet

Konsernets akkumulerte negative grunnrenteinntekt inkl. renter til framføring utgjør kr 140 893 182,- per utgangen av 2010.

Det er fra 01.01.2009 endret regnskapsprinsipp for utsatt skattefordel knyttet til kraftverk med negativ grunnrente som i nær framtid vil komme i grunnrenteposisjon.

Noter til regnskapet

Note
9**NOTE 9. Lagerbeholdning**

Lagerbeholdningen består av kurante reservedeler og utstyr for vedlikehold av selskapets anlegg. Beholdningen er vurdert til kostpris.

Note
10**NOTE 10. Aksjer/andeler**

Selskap	Pålydende	Antall aksjer	Bokførtverdi i 1 000 kr	Andel i %	Samlet aksje- kapital i 1 000 kr
Kunnskapsparken Bodø AS	1 000	500	503	8,30	6 000
Kunnskapsfondet Nordland AS	1 000	400	48	22,80	168
KapNord Fond AS	1 000	6 391	6 570	12,44	52 015
North Energy AS, Alta	1	1 824 920	41 608	12,37	25 150
Nordenfjeldske Energi AS	1 000	55	55	9,10	605
Saltenposten AS	1 000	307	529	15,35	2 000
Dragefossen Kraftanlegg AS	5 000	25	625	1,90	6 500
Esave AS (tidl. Norsec)	1 000	90	620	14,00	640
Nord-Salten Kraft AS	1	583 848	3 000	15,00	4 033
Sjøfossen Energi AS - C-aksjer	10	85	119	0,08	1 058
Fauske Lysverk AS	6 000	8	240	0,30	15 000
Nordlandsnett AS	10	153 277	14 653	5,00	30 655
Storjord Eidsutvikling AS	1 000	2 250	2 250	49,45	4 550
Diverse mindre selskap			215		
Sum			71 035		

Tilknyttede selskaper

Selskap (Beløp i 1 000 kr)	Forretn. kontor	Eier- andel i %	Samlet aksje- kap. i 1 000 kr	Resultat 2010	Egenkap. 31.12.10
Signal Bredbånd AS	Fauske	38,50	25 000	-8 219	27 187
KraftTele AS	Fauske	33,33	900	1 428	900
A/S Salten Kartdata	Fauske	39,00	500	261	1 768
KystTele AS	Harstad	33,33	22 500	4 787	35 516
Nord-Norsk Småkraft AS	Fauske	27,48	6 000	-833	5 476
Nordnorsk Havkraft AS	Narvik	25,00	1 800	-1 937	-1 407
Trade Analytics AS	Mosjøen	22,50	24 000	439	25 455

Selskap (Beløp i 1 000 kr)	Verdi 01.01.10	Justert	Tilgang	Res. andel	Utbytte	Verdi 31.12.10
Signal Bredbånd AS	12 001	1 631		-3 164		10 468
KraftTele AS	768			476	468	776
A/S Salten Kartdata	587			102		689
KystTele AS	14 241			1 596	4 000	11 837
Nord-Norsk Småkraft AS	2 102	-368		-229		1 505
Nordnorsk Havkraft AS	133			-484		-351
Trade Analytics AS	5 628			99		5 727
Esave AS (tidligere Norsec)	540		-540			0
Sum	36 000	1 263	-540	-1 604	4 468	30 651

NOTE 11. Aksjer i datterselskap
Note
11

	Antall aksjer	Pålydende	Ansk. kost	Beløp i 1 000 kr	Andel i %	Samlet aksje- kapital i 1 000 kr
Morselskapets aksjer i datter:						
SKS Produksjon AS	101 658 069	1	1 793 721	1 674 506	79,14	101 658
SKS Kraftsalg AS	86 573 596	1	98 703	39 802	100,00	86 574
SKS Heggmoen AS	26 854 867	1	167 243	167 243	100,00	26 855
SKS Eiendom AS	11 401 252	1	252 514	252 514	100,00	11 401
Sum			2 312 181	2 134 065		
SKS Eiendom AS` aksjer i datter:						
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	6 990	10 000	69 881	69 881	58,25	1 200
Salten Nettjenester AS	723	10 000	7 230	7 230	100,00	7 230
Nord-Norsk Vindkraft AS *)	1 539	10 000	19 830	19 830	50,10	30 710
Sum			96 941	96 941		
SKS Produksjon AS` aksjer i datter:						
Govdessağa Kraftverk AS	1 118	100	4 472	4 472	55,90	200
Sum			4 472	4 472		
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS` aksjer i datter:						
Rødøy-Lurøy Fiber AS	500	1 000	5 000	5 000	100,00	500
Nord-Norsk Vindkraft AS *)	310	10 000	4 006	4 006	10,10	30 710
Sum			9 006	9 006		

*) Gjennom datterselskapet Rødøy-Lurøy Kraftverk AS, som eier 10,1% av aksjene, har SKS Eiendom AS direkte og indirekte 60,2 %.

Oversikt over resultat- og balansetall for datterselskapene.

Beløp i 1 000 kr	SKS Produksjon AS	SKS Heggmoen AS	Salten Net- tjenester AS	SKS Kraftsalg AS	SKS Eiendom AS	Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	Nord-Norsk Vindkraft AS	Rødøy-Lurøy Fiber AS	Govdessağa Kraftverk AS
Driftsinntekter	687 830	22 968	29 620	633 244	5 132	112 293	0	67	0
Driftskostnader	261 714	12 628	34 676	635 248	6 729	82 158	777	164	22
Driftsresultat	426 116	10 340	-5 056	-2 004	-1 597	30 135	-777	-97	-22
Finans	1 149	69	-64	1 229	4 652	843	62	-8	21
Res. før skatt	427 265	10 409	-5 120	-775	3 055	30 978	-715	-105	-1
Skatt	258 407	2 916	-1 432	-201	-796	15 161	0	-32	-33
Resultat	168 858	7 493	-3 688	-574	3 851	15 817	-715	-73	32
Anleggsmidler	1 001 810	97 323	3 962	8 601	212 055	141 618	28 687	3 160	7 122
Omløpsmidler	483 666	23 457	3 869	160 789	1 620	41 949	7 135	1 870	906
Egenkapital	706 910	98 065	1 111	89 361	212 935	140 121	35 417	4 917	7 914
Langsiktig gjeld	275 145	9 080	-251	535	0	0	0	0	114
Kortsiktig gjeld	503 421	13 635	6 971	79 494	740	43 447	405	113	
Totalbalanse	1 485 476	120 780	7 831	169 390	213 675	183 568	35 822	5 030	8 028
Antall ansatte	59	2	18	11	0	24	0	0	0

Nærmere beskrivelse av virksomhetene er gitt lengre fram i årsberetningen.

Noter til regnskapet

Note
12**NOTE 12. Langsiktige fordringer**

Salten Kraftsamband AS		Beløp i 1 000 kr	Konsernet	
2010	2009		2010	2009
		Kvotekraftavtale Fauske kommune*	55 506	60 300
		Lån til Kunnskapsforbundet Nordland AS	9 952	9 952
		Innskudd borettslag	920	920
		Lån til ansatte	42	-10
		Andre langsiktige fordringer	1 493	713
			67 913	71 875

*)Forskuddsbetaling av leie av kvotekraft fra Fauske kommune. Fordringen er vurdert til anskaffelsesverdi redusert med verdien av levert kraft i 2010. Avtalen løper fra 2010-2019 og omfatter 36 Gwh pr. år.

Note
13**NOTE 13. Kundefordringer**

Kundefordringer er vurdert til pålydende etter fradrag for avsetning for forventet tap. Det er foretatt avsetning til tap på fordringer for 2010 i konsernet med kr 685 000,-.

Note
14**NOTE 14. Mellomværende datterselskaper**

Det foreligger følgende mellomværende mellom morselskapet og datterselskapene:

Beløp i 1 000 kr	2010		2009	
	Fordringer	Gjeld	Fordringer	Gjeld
Datterselskaper	145 445	24 438	112 123	33 615
som består av :				
Utbytte fra datterselskap	135 245		91 005	
Konsernbidrag	7 215		17 522	
Kundefordringer	2 985		3 596	
Lån fra datterselskap		24 008		32 776
Leverandørgjeld		430		839

Note
15**NOTE 15. Andre kortsiktige fordringer**

Salten Kraftsamband AS		Beløp i 1 000 kr	Konsernet	
2010	2009		2010	2009
		Opptjent ikke fakturert inntekt	29 160	14 154
		Akk. mindreinntekt inkl. renter	6 637	
	307	Tilgode merverdiavgift	9 005	14 072
		Urealiserte verdier kraftkontrakter	28 363	
106	631	Diverse poster	4 086	6 349
106	938		77 251	34 575

NOTE 16. Andre finansielle omløpsmidler

Beløp i 1 000 kr	Anskaffelsesverdi	Markedsverdi 31.12.10
Markedsbasert aksje/kombinasjonsfond	20 000	22 063
Resultatført i perioden		2 097

Note
16**NOTE 17. Betalingsmidler**

I betalingsmidler inngår følgende poster:

Salten Kraftsamband AS		Beløp i 1 000 kr	Konsernet	
2010	2009		2010	2009
		Kontanter	2	2
		Bankinnskudd/postgiro	371 716	240 790
		Bankinnskudd(garanti for kraftkjøp)	34 471	21 695
		Bankinnskudd bundet skattetrekk	801	778
			406 990	263 265

Note
17

Salten Kraftsamband AS har per 31.12.10 en kassekredittgjeld på 49 023 826,- denne er oppført under kortsiktig gjeld i balansen.

Selskapet har etablert en skattetrekksgaranti i Nordlandsbanken ASA som omfatter alle heleide selskap samt SKS Produksjon AS. Det er inngått en avtale med banken om konsernkontosystem med tilhørende kassekreditt på 150 mill.kr. Det er selskapene Salten Kraftsamband AS, SKS Heggmoen AS, SKS Kraftsalg AS, SKS Eiendom AS og Salten Nettjenester AS som omfattes av konsernkontosystemet og de er solidarisk ansvarlig overfor banken for kassekreditten. Per 31.12.2010 var benyttet trekk på kassekreditten 107,2 mill kr.

NOTE 18. Aksjekapital

Aksjonærer i Salten Kraftsamband AS:	Antall		Beløp	Andel i %
Bodø kommune	40 229	aksjer à kr 1.000,-	40 229 000	40,00
Bodø Energi AS	9 052	aksjer à kr 1.000,-	9 052 000	9,00
Fauske kommune	13 409	aksjer à kr 1.000,-	13 409 000	13,33
Sjøfossen Energi AS	14 081	aksjer à kr 1.000,-	14 081 000	14,00
Troms Kraftforsyning og Energi AS	23 801	aksjer à kr 1.000,-	23 801 000	23,67
	100 572		100 572 000	100,00

Note
18

I generalforsamlingen representerer hver aksje en stemme.

Noter til regnskapet

Note
19**NOTE 19. Egenkapital****MORSELSKAPET**

Beløp i 1 000 kr	Aksjekapital	Overkurs fond	Annen EK	SUM
Egenkapital 31.12.2009	100 572	1 577 793	94 558	1 772 923
Årets resultat			126 464	126 464
Avsatt til utbytte			-104 535	-104 535
Egenkapital 31.12.2010	100 572	1 577 793	116 488	1 794 853

KONSERNET

Beløp i 1 000 kr	Aksjekapital	Overkurs fond	Annen EK	SUM
Egenkapital 31.12.2009	100 572		2 041 918	2 142 490
Årets resultat			149 336	149 336
Avsatt til utbytte			-104 535	-104 535
Utbytte til minoritetene			-39 061	-39 061
Andre egenkapitalendringer *)			22 982	22 982
Egenkapital 31.12.2010	100 572	0	2 070 640	2 171 212

*) Andre endringer i egenkapitalen er en følge av utgangen av SKS Nett AS og inngangen av SKS Heggmoen AS i konsernet.

Note
20**NOTE 20. Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser**

Selskapene har pensjonsordninger som oppfyller kravet til obligatorisk tjenstepensjon.

Årlige pensjonsytelser avhenger av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsen fra folketrygden. Tilskudd til pensjonsordningen skjer i samsvar med praksis og aktuariemessige beregningsmetoder.

Selskapene har kollektive tjenesteordninger for sine ansatte i KLP. I tillegg til de pensjonsforpliktelsene som dekkes gjennom forsikringsordningene, har selskapene udekkede pensjonsforpliktelser. Disse forpliktelsene gjelder avtalefestet pensjon (AFP).

**Note
20**
PENSJONSKOSTNADER

Beløp i 1 000 kr	Salten Kraftsamband AS		Konsernet	
	2010	2009	2010	2009
Årets opptjening	2 182	1 621	9 937	8 393
Rentekostnad	3 166	2 853	10 582	10 200
Brutto pensjonskostnader	5 348	4 474	20 519	18 593
Forventet avkastning	-2 447	-2 165	-8 386	-8 089
Resultatført estimatendring/-avvik	796	324	2 575	1 001
Resultatført planendring	-4 506		-14 281	
Aga netto pensjonskostnad	154	124	664	577
Netto pensjonskostnader	-655	2 757	1 091	12 082
Administrasjonskostnader	115	112	620	732
Årets pensjonskostnad	-540	2 869	1 711	12 814
PENSJONSFORPLIKTELSE				
Opptjente pensjonsforpliktelser pr. 31.12.	65 631	61 689	216 406	218 773
Pensjonsmidler 31.12.	45 975	42 468	156 013	154 661
Arbeidsgiveravgift	1 002	980	2 522	3 271
Ikke resultatført estimatendring/-avvik	21 805	17 686	69 209	61 102
Netto pensjonsforpliktelser	-1 147	2 515	-6 294	6 281
Antall personer som er omfattet av ordningen	50	51	216	224
Hvorav aktive	25	25	126	142

Økonomiske forutsetninger

Økonomiske forutsetninger for år 2010:

Diskonteringsrente	4,6 %
Forventet avkastning	5,4 %
Forventet lønnsregulering	4,0 %
Forventet G-regulering	3,75 %
Forventet pensjonsregulering	2,97 %
Frivillig avgang for ansatte under 40 år	0,0 %
Frivillig avgang for ansatte over 40 år	0,0 %
Uttakstilbøyelighet avtalefestet pensjon (AFP)	40,0 %

De aktuarmessige forutsetninger er basert på vanlig benyttede forutsetninger innen forsikring når det gjelder demografiske faktorer, og disse bygger på oppdaterte forutsetninger i NRS-pensjonsforutsetninger.

Uttak av AFP forutsettes å være slik at 20 % av de aktuelle arbeidstakerne tar ut pensjon fra fylte 62 år, 30 % fra fylte 63 år, 40 % fra fylte 64 år, 50 % fra fylte 65 år og 60 % fra fylte 66 år.

Selskapet har en ordning med en servicepensjon for ansatte i aldersgruppen 62 - 65 år, som tilsvarende 75 % av pensjonsgivende inntekt. Ordningen gjelder arbeidstakere som i perioden 01.01.06 til 31.12.11 fyller 62 år.

Konsernsjef har avtale om rett til å fratre fra 62 år med rett til pensjon tilsvarende 75 % av pensjonsgrunnlaget. Tilsvarende gjelder dersom arbeidsgiver ønsker at han skal fratre etter fylte 62 år.

Noter til regnskapet

Note
21**NOTE 21. Pantegjeld**

Konsernets gjeld har følgende sammensetning:

Beløp i 1 000 kr	Salten Kraftsamband AS		Konsernet	
	2010	2009	2010	2009
Lån Nordlandbanken ASA *			35 000	37 800
Lån Nordlandbanken ASA **	338 000	248 000	587 200	550 775
Sum gjeld	338 000	248 000	622 200	588 575

*) Det var inngått en rentebytteavtale som ga en rente på ca. 4,395% på dette lånet fram til utgangen av juli 2010.

**) I 2008 er det inngått en rentebytteavtale for 100 mill. kr av lånet i morselskapet. Avtalen gir en rente på 5,18 % fram til oktober 2013. Markedsverdien på denne avtalen er per 31.12.10 – 6,1 mill.kr. Denne verdien er ikke hensyntatt i regnskapet.

Avdrag lån**Beløp i mill. kr**

År:	2011	2012	2013	2014	2015
Konsernet	3,4	3,4	581,4	3,4	3,4

Sikkerhetsstillelse**KONSERN**

Av konsernets langsiktige gjeld er 35 mill. kr sikret med pant i bygninger, driftstilbehør og kraftverk. For øvrig langsiktig gjeld er det stilt en negativ panteerklæring overfor banken.

I forbindelse med krafthandel er det stilt pant i det til enhver tid inntestående på depotkonto. I tillegg er det stilt bankgaranti på 300 mill. kr til fordel for Nasdaq OMX, 10 mill. kr til fordel Nord Pool Spot AS og 15 mill. kr til fordel Statnett SF. I forbindelse med entreprenørvirksomheten er det stilt bankgaranti overfor kunder som samlet utgjør 1,3 mill. kr.

Note
22**NOTE 22. Annen kortsiktig gjeld**

Salten Kraftsamband AS		Beløp i 1 000 kr	Konsernet	
2010	2009		2010	2009
55	33	Påløpte, ikke forfalte renter	100	78
1 645	1 561	Avsetning feriepenger	8 287	8 333
		Realisert gev./tap kraftkontrakter	3 791	959
		Urealisert gev./tap kraftkontrakter	7 087	10 317
		Avsetning oppgjør kvotekraft	5 045	2 439
		Akk. merinntekt inkl. renter		8 834
99	774	Diverse poster	40 969	21 607
1 799	2 368	SUM	65 279	52 567

NOTE 23. Andre opplysninger

Selskaper i konsernet driver virksomhet som er underlagt energiloven med forskrifter. Selskapene er gitt konsesjoner for sin virksomhet både for hvert enkelt kraftverk, for drift av linjenett og for omsetning av kraft. For kraftverkene er det gitt stedsevarige konsesjoner.

Middelproduksjonen i konsernet er 1 925 GWh. Ved årsskiftet var konsernets magasinbeholdning ca. 42,7 % mot 57,6 % ved inngangen av året.

Spesielle kraftavtaler

Selskapet har forpliktelser til å levere ca. 389 GWh av sin produksjon i 2010 til selvkostpris eller konsesjonskraftpris. Det er også forpliktelse på å levere vel 9 GWh uten vederlag. Forpliktelsene er ikke balanseført.

Note
23**Note 24. Transaksjoner mellom nærstående parter**

Morselskapet selger administrative tjenester til datterselskapene i konsernet. Kontorlokaler leies hos SKS Eiendom AS. For øvrig er det mye handel mellom datterselskapene i konsernet, se note 1, 2 og 5 for mer informasjon.

Timepris på interne tjenester og eget arbeid på investeringer er beregnet til kostpris med 5 % påslag.

Note
24

Segmentinformasjon monopolvirksomhet

SEGMENTINFORMASJON - ÅR 2010

Beløp i 1 000 kr

Rødøy-Lurøy
Kraftverk AS

RESULTAT

Driftsinntekter	51 107
Driftskostnader	39 023
Driftsresultat	12 084

MER- / MINDREINNTÉKT (-)

Faktisk inntekt	42 973
Kostnader overliggende nett, eiendomsskatt	-4 657
Justert faktisk inntekt	38 316
Inntektsramme	45 959
Faktisk KILE-kostnad	-1 638
Justert tillatt inntekt	44 321
Beregnet mer-/mindreinntekt	-6 005
IB mer-/mindreinntekt inkl. renter 01.01.10	1 461
Årets bevegelser mer-/mindreinntekt	-8 054
Renter	-44
Akkumulert mindreinntekt 31.12.10 inkl. renter	-6 637

BALANSE - AVKASTNINGSGRUNNLAG

Sum driftsmidler etter fordeling 01.01.10	80 524
Sum driftsmidler etter fordeling 31.12.10	100 846
Gjennomsnittlige driftsmidler	90 685
1% påslag for nettkapital	907
NVE avkastningsgrunnlag	91 592
Avkastning (driftres. x 100/avkastningsgr.)	13,19 %



Energioperatør
SKS Produksjon AS

Revisors beretning



Til generalforsamlingen i Salten Kraftsamband AS

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Spilgate 1, NO-8006 Bodø
Postboks 574, NO-8001 Bodø

Formaksregisteret NO-978 379 387 MVA
Tlf.: +47 97 40 33 40
Faks: +47 75 55 22 12
www.ey.no

Medlemmer av Den norske Revisorsforening

REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Salten Kraftsamband AS, som består av selskapsregnskap som viser et overskudd på kr 126 463 949 og konsernregnskap som viser et overskudd på kr 149 336 000. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2010, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styrets og administrerende direktørs ansvar for årsregnskapet

Styret og administrerende direktør er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettvisende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og administrerende direktør finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettvisende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon om selskapsregnskapet og vår konklusjon om konsernregnskapet.

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet for Salten Kraftsamband AS avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettvisende bilde av selskapets og konsernets finansielle stilling per 31. desember 2010 og av

Årsregnskapet er revidert av Ernst & Young Global Limited



2

deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Uttalelse om øvrige forhold*Konklusjon om årsberetningen*

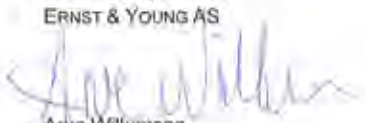
Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til disponering av resultatet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000

«Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at styret og administrerende direktør har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge.

Bodø, 12. april 2011
ERNST & YOUNG AS



Arve Willumsen

statsautorisert revisor

English Summary

Salten Kraftsamband AS (SKS) is a private limited company owned by municipal authorities in the county of Nordland, and the energy companies Sjøfossen Energi AS and Troms Kraft AS. SKS holds the following subsidiaries; SKS Produksjon AS (79,1 %), SKS Kraftsalg AS, Salten Nettjenester AS, SKS Heggmoen AS and SKS Eiendom AS. SKS does partly own the subsidiary Rødøy-Lurøy Kraftverk AS and, directly and indirectly, Nord-Norsk Vindkraft AS.

SKS was established in 1956 as an electrical power transmission company. In 1975 it merged to include both a regional transmission network and electricity production, and through these years SKS has experienced growth as new activities and subsidiaries has been added to the company. In 2010, the transmission grid formerly owned by SKS was sold out to Nordlandsnett AS. SKS owns 5 % of Nordlandsnett AS.

SKS is considered as an important employer within Salten, and has through half a century contributed with significant values to the region and continues to do so. SKS serves its social responsibility in several ways, in example: supporting of non-profit organizations, sport teams, cultural arrangements, participation and contribution toward industrial and commercial development, educational projects and focusing on the environment.

SKS Produksjon AS

SKS Produksjon AS is a partly owned subsidiary of SKS where SKS has a share of 79.1 %. The remaining shares are owned by Norsk Hydro Produksjon AS 20.9 %. SKS Produksjon is the largest energy production company in Northern Norway owning 9 hydroelectric power stations in the municipalities of Fauske, Bodø and Gildeskål. The annual production is about 1,7 TWh.

With the energy sector comes market risk and SKS Produksjon experiences risk exposure through fluctuations in electricity prices. To reduce such exposure the company engages in hedging with forward contracts and contracts for difference according to a defined risk strategy.

SKS Heggmoen AS

In 2009, SKS agreed on selling the formerly fully owned subsidiary SKS Nett AS to Bodø Energi AS (BE). In exchange, SKS bought the energy production company BE Produksjon AS. BE Produksjon AS was renamed SKS Heggmoen AS and incorporated in SKS in 2010 as a wholly owned subsidiary.

SKS Heggmoen owns two power stations which produce totally about 60 GWh annually.

SKS Kraftsalg AS

SKS Kraftsalg is a wholly owned company by SKS. SKS Kraftsalg is engaged in the power market, offering a wide range of products and services, including end-user sales, energy trading of both physical and financial contracts, portfolio management, settlement services and marketing. Through employees with years of experience and well built systems the company is able to manage and increase the value of energy resources owned by partners and municipalities efficiently.

SKS Kraftsalg is selling electricity through several other distribution companies on a commission basis. Through this cooperation, and by offering the customers a diverse range of products at competitive prices, the company has managed to become one of the 3rd largest end-user suppliers in Northern Norway.

The department of Portfolio Management is managing energy portfolios for external customers, creating significant value for its clients, and has also become a player in the renewable energy certificate market, providing certificates to buyers both domestically and internationally.

SKS Eiendom AS

SKS Eiendom AS is a wholly owned subsidiary of SKS. SKS Eiendom's activities revolve around involvement in renewable energy, industrial and commercial

development, resource development and other activities related to the industry.

SKS Eiendom has no employees. The company has ownership interest in about 20 small and large scale companies, most of them placed in the region of Salten. Most activities over the past few years have been related to development projects and early stage business operations.

The company's ownership interests within industrial and commercial development are assembled in SKS Eiendom AS through shares in Nord-Salten Kraft AS, North Energy AS, KapNord Fond AS, Kunnskapsparken Bodø AS and Kunnskapsfondet Nordland AS. The company also has shares in companies related to the energy and telecommunication sector. SKS Eiendom rents out office space to the companies within the group and associated companies.

Nord-Norsk Vindkraft AS

Nord-Norsk Vindkraft (NNV) is a partially owned subsidiary of SKS Eiendom AS. It is a private limited company with a registered share capital. Nord-Norsk Vindkraft's business concept is to exploit wind energy in order to produce electrical energy. The company aim to develop and arrange for expansion of wind power plants in Northern Norway, primarily in Nordland and to further create value for its owners and the society.

Salten Nettjenester AS (SNT)

SNT is a wholly owned subsidiary of SKS Eiendom AS. The company develops and offer services related to construction and maintenance of transmission and production buildings for electrical power. SNT is also active in development of fibre based broadband. The company strides to further develop high in demand products within maintenance and methods of assembling. The company will continue

to boost its competence within project management to be able to take on new projects that meets the aims and strategies of SNT.

Rødøy-Lurøy Kraftverk AS

Rødøy-Lurøy kraftverk (RLK) partly owned subsidiary of SKS Eiendom where SKS Eiendom has a share of 58.25%. RLK was registered in 1948 and produces, transfers and sells electrical power. Its main office lies in Tjongsfjorden in the municipality of Rødøy and a branch office is placed in Tonnes in the municipality of Lurøy. The production is placed in Reppa. RLK supplies the municipalities of Rødøy, Lurøy and Træna.



SKS is engaged in the production of electrical energy and operates 12 hydroelectric powerstations. We are the largest energy producing company in Northern Norway, and produce 1,9 TWh every year.

Profit and Loss Account – Balance sheet

(All figures in TNOK)

Profit and Loss Account	2010	2009
Energy Sales/Transmission Income	1 340 912	1 001 015
Other Income	48 530	33 832
Total Income	1 389 442	1 034 847
Energy purchases/Transmission costs	675 602	478 515
Cost of labour, administration, other operatin cost	212 192	253 721
Depreciation	65 238	69 109
Total operating costs	953 032	801 345
Operating profit/loss	436 410	233 502
Net financial items	-15 716	-8 511
Taxes ordinary result	271 358	127 867
Profit/loss attributable to minority interests		
PROFIT/LOSS FOR THE YEAR	149 336	97 124
Balance sheet	2010	2009
Intangible assets	131 203	179 943
Tangible fixed assets	2 450 850	2 376 477
Fixed asset investment	179 095	153 229
Total Fixed Assets	2 761 148	2 709 649
Receivable	198 745	144 437
Cash and bank depisits	406 990	263 265
Other current assets	22 063	19 966
Total Current Assets	627 798	427 668
TOTAL ASSETS	3 388 946	3 137 317
Share capital	100 572	100 572
Other equity	1 623 405	1 603 617
Minority interests	447 235	438 301
Total Equit	2 171 212	2 142 490
Pensjon	0	6 281
Other provisions		
Total Provisions For Liabilities	0	6 281
Debt to kredit institutions	622 200	588 575
Total Other Long-term Debt	622 200	588 575
Accounts payable	131 724	133 504
Unpaid taxes	254 935	117 906
Other short term liabilities	208 875	148 561
Total Short Term Liabilities	595 534	399 971
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES	3 388 946	3 137 317



Salten Kraftsamband AS

Konsernets hovedkontor:

Eliasbakken 7, Fauske
Postadresse: Postboks 606, 8205 Fauske
Telefon 75 40 22 00
Telefaks 75 40 22 03
Org. nr. NO 985 592 128 MVA
E-post firmapost@sk.no
Web www.sk.no

Bilder:

Even Enoksen, Big Picture AS

Grafisk utforming/produksjon:

Riktig Spor AS - www.riktigspor.no

Trykk:

Gunnarshaug Trykkeri AS





Salten Kraftsamband AS

www.sks.no