



ÅRSBERETNING  
OG REGNSKAP **2009**







## INNHOOLD

Styret og utvalg.....	5
Styrets beretning .....	7
Resultatregnskap .....	13
Balanse.....	14
Noter til regnskapet.....	16
Nøkkeltall.....	27
Drift og produksjon .....	28
Revisjonsberetning.....	33





## STYRET OG UTVALG

### Eierforhold

Nord-Salten Kraftlag A/L produserer, kjøper, selger og overfører elektrisk energi. Selskapet har hovedkontor på Ulsvåg i Hamarøy kommune.

Nord-Salten Kraftlag A/L er organisert som et andelslag med medlemmer bestående av:

Alle nettkundene	25 %
Kommunene i Nord-Salten	60 %
SKS Eiendom AS	15 %

På representantskapets møte den 15. juni 2009 ble det bestemt at samtlige andeler Nord-Salten Kraftlag A/L har utstedt og som eies av andre enn SKS Eiendom AS og de fire kommunene Tysfjord, Hamarøy, Steigen og Sørfold, innløses til pari kurs.

### Representantskapet 2009 – 2010

EIER	MEDLEMMER	VARAMEDLEMMER
Tysfjord	Harald Pedersen	Jan Ivar Jakobsen Guttorm Aasebøstøl
Hamarøy	Rolf Steffensen May Valle	Liv-Lund Skarvik Bård Marthinussen
Steigen	Asle Schrøder Berit Woie Berg	Mette Bolsøy
Sørfold	Gunnar Pettersen Gisle Hansen	Valborg Storeide Tor Eggesvik
Private medlemmer	Fred Eliassen Jann Skogvoll	Ove Hanssen Ingvald Sørensen
SKS Eiendom AS	Odd-Tore Fygle Sølvi Tønder Leirvik Cato Lund Inge Pedersen Jørgen Gunnestad Åge Torkildseng Ann-Kristin Rasmussen Thor Åge Jensen Kén-Andre Johansen Sverre Pettersen Per Arne Mathisen	

Odd-Tore Fygle er representantskapets ordfører og varaordfører er Asle Schrøder. De personer som ble valgt inn i representantskapet i 2008 på grunnlag av arvede andeler har ingen rettigheter lenger i henhold til de nye vedtektene vedtatt 15.06.2009. Nyvalg av medlemmer fra de private er avholdt med følgende resultat: Fra Steigen ble valgt Fred Eliassen med varamedlem Ove Hanssen, fra Hamarøy ble valgt Ingvald Sørensen og fra Tysfjord Jann Skogvoll.

## Styret

Styret har 8 medlemmer, hvorav 2 fra de ansatte:

MEDLEMMER	VARAMEDLEMMER
Stein Valle, formann Leif Finsveen, nestformann Stein Mørtzell Anders Sæter Terje Nystabakk Evy Marita Røymo Kjell Markussen Audun Kosmo	Torild Valle Thomassen Tove Buschmann Sten Rune Brække Tor Asgeir Johansen Anne R. S. Eliassen Agnar Hansen Mary Astrid Hilling Frode Edvardsen

## Arbeidsmiljøutvalget

MEDLEMMER	VARAMEDLEMMER
Asbjørn Hansen, leder Stein Valle Terje Nystabakk Ragnar Jullum Tor Petter Olsen Bjørnar Nøis Aleksander Vik Karlsen Ernst Skoglund	Stig Johansen Leif Finsveen  Kjell Markussen Kjell Arne Kristensen  Frode Danielsen

## MEDLEMSKAP/EIERANDELER

### Nord-Salten Kraftlag A/L er medeier/aksjonær i:

Nord-Salten Drivstoff AS  
Norsec AS  
Bogøy Næringspark AS  
Nord-Salten Utvikling AS  
Nord-Norsk Småkraft AS  
Hamarøyhallen A/L

### Nord-Salten Kraftlag A/L er medlem av:

Kommunenes Sentralforbund  
Distriktenes energiforening  
Sagvatnan grunneierlag  
Hamarøy bygdetun

# STYRETS BERETNING

## GENERELT

Året 2009 var et godt år for Nord-Salten Kraftlag A/L hvor både nettdrift og produksjon forløp som normalt. Selskapets resultat etter skatt ble på 34,2 mill. kr. og er det nestbeste i selskapets historie.

De største eierne, kommunene Tysfjord, Hamarøy, Steigen, Sørfold og SKS Eiendom AS ble i 2009 enige om at Kraftlaget skal omdannes til aksjeselskap med virkning fra 01.01.2010. På representantskapets møte den 15.06.2009 ble det vedtatt at eierne av selskapet etter omdanning vil bestå av:

Kommunene i Nord-Salten	60 %
Nettkundene på oppløsningstidspunktet	25 %
SKS Eiendom AS	15 %

Videre ble det bestemt at de gamle andelene skal innløses til pari kurs. Dette vedtaket har ført til sterke reaksjoner fra en del av dem som har arvet gamle andeler. Nord-Salten Kraftlag A/L er trukket for retten i den anledning og vi forventer en avklaring i løpet av mars/april 2010. Arbeidet med omdanning til aksjeselskap har vært meget grundig og vi forventer at Kraftlaget vil få medhold i retten til det opplegg for omdanning som er vedtatt. Planen om at Kraftlaget blir omdannet til aksjeselskap med virkning fra 01.01.2010 står dermed fast.

Elverksjef Asbjørn Hansen gikk av med pensjon den 31.12.2009. Han begynte i Nord-Salten Kraftlag A/L i 1977 som driftingeniør og i 1987 ble han elverksjef. Styret vil takke Asbjørn for det arbeidet han har gjort for Kraftlaget gjennom 33 år.

## DRIFT

Driften av regionalnettet har i 2009 forløpt normalt. Det er skiftet tråd på 66 kV-linja Wassmo-Skjelvareid på strekningen Forsan – Skjelvareid. Vi holder på med å investere i ny linje over Forsanfjellet fra Wassmo til Forsan. Linja blir ferdig i løpet av høsten 2010.

Fordelingsnettet har fungert godt i 2009. Feil- og avbruddsregistreringen viser totalt 19,7 MWh ikke levert energi. Kostnadene knyttet til ikke levert energi var på 0,7 mill. kr. Dette er det laveste vi har hatt siden vi begynte med slik registrering.

Driften av våre kraftverk forløp normalt i 2009. Det ble til sammen produsert 216,8 GWh ved våre 3 kraftverk, 9,8 GWh mer enn middelproduksjonen.

Det er i løpet av året investert i ny fjernstyring og denne vil bidra til mer optimal produksjon av både nett og kraftverk.

Kraft overført til sluttbrukere tilknyttet NSK's lokalnett var i 2009 til sammen 125,9 GWh. Andel levert på egne kontrakter samt i henhold til kommisjonsavtale med SKS var til sammen 89,4 GWh. Levering fra andre kraftleverandører var til sammen 36,5 GWh og dette tilsvarer 29 % av sluttbrukersalget.

## REGNSKAP 2009

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven 1998. Kraftlagets regnskap for 2009 er avgitt under forutsetning om fortsatt drift.

Årets regnskapsresultat ble godt. Resultatet for 2009 ble på 34,2 mill. kr., noe som er 18 mill. kr. bedre enn resultatet for 2008. Produksjonen har gått som normalt i 2009 og vi har solgt all vår kraft engros til SKS Kraftsalg AS. Kraftomsetningen ble på 83,3 mill. kr. mot 74,9 mill. kr. i 2008. Kraft til sluttbrukere i vårt forsyningsområde er solgt på kommisjon for SKS Kraftsalg AS til en fast godtgjørelse.

Nettinntektene utgjorde 71,3 mill. kr. i 2009 mot 42,4 mill. kr. i 2008. I nettinntektene for 2009 er det korrigeret for mindreinntekter på 16,7 mill. kr. Etter strømbuddet i Steigen i 2007 fikk vi høye merinntekter. I forhold til inntektsrammen vedtok vi lave tariffer for 2009 og dette har resultert i mindreinntekten. Pr. 31.12.09 utgjør akkumulert mindreinntekt inkludert renter 3,1 mill. kr.



Totale driftsinntekter i 2009 var på 157,7 mill. kr. en økning på 37,6 mill. kr. i forhold til 2008. Driftskostnadene var på 96,8 mill. kr. i 2009 mot 80,1 mill. kr. i 2008. Kostnadsøkningen skyldes blant annet økt vedlikehold på nettet, kostnader i forbindelse med overgang til aksjeselskap, sponning av Hamsunsenteret og økt eiendomsskatt.

Driftsresultat før finansposter ble på 60,9 mill. kr., som er en økning på 20,9 mill. kr. sammenlignet med 2008. Netto finansinntekter 2009 var på 1,4 mill. kr. mot netto finansinntekter på 1,6 mill. kr. i 2008. I fjor hadde selskapet et urealisert tap på 1,5 mill. kr. på markedsbaserte verdipapirer. Resultat før skatter ble på 62,3 mill. kr. Skatt på ordinært resultat er beregnet til 28,1 mill. kr. hvorav grunnrenteskatten utgjør 7,9 mill. kr.

Sentralskattekontoret har meddelt at Nord-Salten Kraftlag A/L som samvirkeforetak også skal betale formuesskatt. Vi vil bli etterlyst for 2008.

Resultat etter skatter viser et overskudd på 34,2 mill. kr.

Styret foreslår følgende overskuddsavgjørelse:

Til annen egenkapital kr. 34 233 456.

Balansens aktivside viser sum anleggsmidler på 221,1 mill. kr. og omløpsmidler på 165,1 mill. kr. Sum eiendeler er på 386,2 mill. kr. Passivside viser at egenkapitalen er på 328,2 mill. kr. Alle våre lån er nedbetalt og vi har ingen langsiktig gjeld ved årsskiftet. Kortsiktig gjeld er på 57,9 mill. kr. som tilsvarer sum gjeld.

Egenkapitalen på 328,2 mill. kr. tilsvarer en egenkapitalandel på 85,0 %.

I 2009 ble det investert for i alt 25,2 mill. kr. fordelt således:

Transportmidler	1,3 mill. kr.
Inventar, EDB og utstyr	4,3 mill. kr.
Kraftverk	1,4 mill. kr.
Regionalnett	12,2 mill. kr.
Distribusjonsnett	0,2 mill. kr.
Økning anlegg under utførelse	5,8 mill. kr.

I tillegg er det investert for 1,5 mill. kr. i distribusjonsnettet finansiert med anleggsbidrag.

I henhold til energilovens forskrifter skal det gis separat regnskapsinformasjon om resultatene innen monopolvirksomheten. Monopoldelen omfatter virksomhetsområdene

regionalnett og distribusjonsnett og driftsresultatet for 2009 ble som følger:

Regionalnett	25,4 mill. kr.
Distribusjonsnett	-1,4 mill. kr.

For nærmere detaljer vises til beretningens resultatoppstilling.

## LIKVIDITET OG FINANSIERING

Kraftlagets likviditet har gjennom mange år vært god. Kraftlagets likviditetsbeholdning var ved utgangen av året på 103,3 mill. kr., en økning på 11,9 mill. kr. I tillegg hadde vi markedsbaserte verdipapirer for 14,6 mill. kr. og kundefordringer på 36,6 mill. kr.

Selskapet har ingen langsiktige lån eller andre langsiktige fordringer.

I 2009 fikk vi netto finansinntekter på 1,4 mill. kr. mot netto finansinntekter på 1,6 mill. kr. i 2008. I 2009 fikk vi et urealisert tap på 1,5 mill. kr. på markedsbaserte verdipapirer.

Investeringer i anleggsmidler på totalt 25,2 mill. kr. ble finansiert over driften.

## FINANSIELL RISIKO

Selskapets finansielle risiko er i det vesentlige knyttet til følgende forhold:

Markedsrisiko. All kraft selges engros og det er utarbeidet et eget risikodokument for salg av kraftproduksjonen. Markedsrisikoen er i hovedsak begrenset til prisrisiko og volumrisiko. Salg til sluttbrukere selges på kommisjonsbasis for SKS Kraftsalg AS og risikoen for vesentlige tap anses som liten.

Selskapet har monopol på nettvirksomheten og har følgelig minimal markedsrisiko. Risikoen er størst ved langvarige strøbrudd hvor selskapet vil kunne pådra seg store kostnader til KILE og kompensasjon til sluttbrukere.

Styret har vedtatt å investere inntil 20 mill. kr. i markedsbaserte verdipapirer.

Disse investeringene er utsatt for endringer på børsen og endringer i rentenivå.



### Kreditrisiko.

Risikoen for at våre kunder ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser ansees som relativt lav.

### Likviditetsrisiko.

Selskapets likviditet har vært god gjennom flere år. Det er liten risiko for at selskapet ikke skal kunne betale for sine forpliktelser etter hvert som de forfaller.

## STYRET

Styret har i 2009 avholdt 10 møter og behandlet 42 saker. De viktigste saker til behandling har vært:

- årsberetning og regnskap 2009
- omdanning av Nord-Salten Kraftlag A/L til aksjeselskap
- handlingsplan for omdanning til aksjeselskap
- planlegging Forsnavatn kraftverk

- rehabilitering av Rekvatn kraftverk
- ansettelse av daglig leder
- begjæring om midlertidig forføyning
- navn på nytt aksjeselskap og logo
- budsjett 2010
- tariff for 2010

## PERSONELL OG ARBEIDSMILJØ

Selskapet hadde pr. 31.12.2009 48 ansatte, derav 2 på deltid. Sykefraværet i selskapet var i 2009 på 3,9 %, hvorav korttidsfraværet var på 1,3 %. Det ble i 2009 registrert en skade i bedriften som medførte sykefravær. Arbeidsmiljøet i selskapet vurderes som godt, og det iverksettes løpende tiltak for forbedringer. Nord-Salten Kraftlag A/L er IA-bedrift. Bedriften har lav turnover blant sine medarbeidere.

Nord-Salten Kraftlag A/L har som mål å være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering på grunn av etnisitet, nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, livssyn og nedsatt funksjonsevne.



Helse, miljø og sikkerhetsarbeidet drives i henhold til vårt etablerte internkontrollsystem. Internkontroll er en vedvarende prosess og vi synes denne prosessen er i god gjenge.

Styret takker samtlige ansatte for innsatsen i 2009.

## LIKESTILLING

Kjønnsfordelingen i selskapet målt i årsverk er 85 % menn og 15 % kvinner. Kvinnene er i hovedsak ansatt innefor kontoradministrasjon og renhold. Alle våre arbeidsplasser er tilrettelagt for arbeidstakere av begge kjønn og rekruttering og tilsetning skjer i henhold til vanlige regler i arbeidslivet.

Av styrets 8 faste medlemmer er det en kvinne. Av varamedlemmene er det 4 kvinner. Av representantskapets 21 medlemmer er det 4 kvinner. Av varamedlemmene er det 3 kvinner.

## YTRE MILJØ

Kraftlagets virksomhet tilrettelegges med hensyn til at det ytre miljø ikke skal forurennes og det legges også vekt på at omgivelsene ikke skal sjeneres av vår virksomhet. Gjennom vannkraft-basert energiproduksjon bidrar selskapet til en god ivaretagelse av det ytre miljø. I selskapets aktivitet vektlegges bruk av miljøvennlige stoffer og en korrekt håndtering av spesialavfall. Der hvor forurensende midler benyttes følges gjeldende forskrifter med hensyn på å forebygge forurensning.

## UTSIKTER FRAMOVER

Nord-Salten Kraftlag A/L vil bli omdannet til aksjeselskap våren 2010 med virkning fra 01.01.2010. Dette vil gi selskapet en mer ryddig organisasjonsform og klart rammeverk for sin drift. Eierforholdene blir fastlagt og vi får en velkjent styringsstruktur med generalforsamling, styre og administrasjon.

Vi omsetter all kraft vi produserer engros. Det er vedtatt en egen strategi for omsetning av kraft

og forvaltningen av denne strategi skjer i nært samarbeid med SKS Kraftsalg AS. I 2009 ville omsetning av all produksjon på spotmarkedet gitt en snittpris på 32,0 øre/kWh. Kraftsalget i henhold til vedtatt strategi viser en gjennomsnittspris på 33,4 øre/kWh. Strategi for omsetning av kraft har stor betydning for framtidige økonomiske resultat.

Fra år 2002 har vi vært kommisjonær for SKS Kraftsalg AS når det gjelder salg av kraft til sluttbruker i forsyningsområdet. Etter nøye overveielse i forbindelse med ny strategiplan er avtalen fornyet fra og med året 2005. På denne måten vil vi bidra til best mulig tilbud til våre kunder samt at vi for egen del ønsker å redusere risiko i forbindelse med kraftomsetning.

Myndighetene innførte med virkning fra 01.01.2007 nye rammevilkår for nettvirksomheten gjennom et nytt inntektsrammesystem. Den årlige inntektsrammen for nettselskapene gjøres nå i større grad enn tidligere avhengig av hvor effektiv nettvirksomheten drives. Etter Steigenhendelsen i 2007 fikk vi en kraftig nedgang i beregnet effektivitet fra NVE. Effektiviteten beregnet etter rapporterte tall fra 2008 viser at selskapet igjen er et effektivt selskap og dette har positiv betydning for størrelsen på inntektsrammen.

I tilknytning til planer om nytt Forsanvatn kraftverk er det utarbeidet en konsekvensanalyse om hvilken virkning en ny innmating fra Forsanvatn kraftverk samt andre planlagte småkraftverk har på overføringsnettet. Analysen konkluderer med at vår linjeforbindelse mot Sentralnettet må forsterkes.

Totalt til nå er det innmeldt 29 småkraftanlegg med til sammen effekt på 80 MW samt en total produksjon på 300 GWh. Ut fra denne situasjonen har vi søkt Statnett om nettilknytning mot 420 kV i Kobbelv. Statnett har etter en totalvurdering av leveringssikkerheten samt potensialet til fornybar kraft vurdert det som riktig å vedta systembeslutning om ny nettilknytning i Kobbelv. Statnett og Kraftlaget vil koordinere sine søknader om konsesjoner. Beslutning om investering vil kunne tas høsten 2010.

Dersom det blir gitt konsesjon til mange småkraftverk vil vi måtte investere betydelig i vårt linjenett. Investeringene forutsettes finansiert hovedsakelig med anleggsbidrag.

I juni 2009 ble det gitt konsesjon for bygging av Forsanvatn kraftverk. Detaljplanlegging er i full



gang og vi håper på byggestart høsten 2010. Nord-Salten Kraftlag A/L har i 2006 vært med på å stifte selskapet Nord-Norsk Småkraft AS. Kraftlaget vil styre sin satsing på småkraft

gjennom Nord-Norsk Småkraft AS, men er ellers villig til å delta i prosjekter dersom rettighets-havere til fall ønsker det og vilkårene ellers ligger til rette.

Ulvsvåg, 25. mars 2010

Stein Valle  
styreleder

Leif Finsveen  
nestleder

Anders Sæter

Audun Kosmo

Kjell Markussen

Terje Nystabakk

Stein Mørtsell

Evy Marita Røymo

Ragnar Jullum  
konst. everksjef





## RESULTATREGNSKAP

DRIFTSINNEKTER	Note	2009	2008
Energiomsetning	1	83 343 887	74 907 715
Overføringsinntekter	2	71 321 420	42 386 817
Andre inntekter		3 088 803	2 820 059
<b>SUM DRIFTSINNEKTER</b>		<b>157 754 110</b>	<b>120 114 592</b>
DRIFTSKOSTNADER			
Kraftkjøp og nettleie	3	17 665 414	12 920 063
Lønns- og personalkostnader	4,16	27 449 757	25 817 117
Andre driftskostnader		37 700 421	26 194 266
Ordinære avskrivninger	5,6	14 012 137	13 804 662
Tap på fordringer		-17 327	1 321 517
<b>SUM DRIFTSKOSTNADER</b>		<b>96 810 402</b>	<b>80 057 626</b>
<b>DRIFTSRESULTAT</b>		<b>60 943 708</b>	<b>40 056 965</b>
FINANSINNEKTER OG KOSTNADER			
Renteinntekter		3 270 692	5 733 951
Andre finansinntekter		111 043	94 500
Rentekostnader		401 101	980 908
Andre finanskostnader	12	1 575 630	3 275 720
<b>NETTO FINANSINNEKTER</b>		<b>1 405 004</b>	<b>1 571 823</b>
<b>RESULTAT FØR EKSTRAORDINÆRE POSTER</b>		<b>62 348 713</b>	<b>41 628 788</b>
Ekstraordinære kostnader		0	3 000 000
<b>RESULTAT ETTER EKSTRAORDINÆRE KOSTNADER</b>		<b>62 348 713</b>	<b>38 628 788</b>
Skatter	14	28 115 257	22 392 015
<b>ÅRSRESULTAT</b>		<b>34 233 456</b>	<b>16 236 773</b>
Som er brukt til: Avsatt til annen egenkapital		34 233 456	16 236 773
<b>SUM DISPONERINGER</b>		<b>34 233 456</b>	<b>16 236 773</b>



# BALANSE

EIENDELER	Note	2009	2008
<b>ANLEGGSMIDLER</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	14	24 262 573	25 857 232
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>24 262 573</b>	<b>25 857 232</b>
<b>VARIGE DRIFTSMIDLER</b>			
<b>6</b>			
Kraftverk		45 934 520	48 164 651
Hovedfordelingsanlegg		65 860 617	57 075 784
Fordelingsanlegg		31 872 627	34 744 109
Adm.bygg, boliger		9 594 494	10 034 139
Transportmidler		4 595 365	4 508 944
Inventar, EDB-utstyr, kontormaskiner		24 366 075	22 245 483
Anlegg under utførelse		10 303 051	4 520 730
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>192 526 749</b>	<b>181 293 841</b>
<b>FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER</b>			
Lån til ansatte	7	277 428	172 128
Aksjer og andeler	8	2 422 820	2 086 320
Forskudd leverandører		1 630 800	191 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>4 331 048</b>	<b>2 449 448</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>221 120 370</b>	<b>209 600 520</b>
<b>OMLØPSMIDLER</b>			
Lagerbeholdning	9	2 154 086	2 155 439
<b>FORDRINGER</b>			
Kundefordringer	10	36 609 595	35 736 805
Andre fordringer	11,16	8 365 563	5 139 322
<b>SUM FORDRINGER</b>		<b>44 975 158</b>	<b>40 876 127</b>
Markedsbaserte verdipapirer	12	14 627 508	14 493 549
Kontanter, bank	13	103 350 673	91 393 182
<b>SUM OMLØPSMIDLER</b>		<b>165 107 425</b>	<b>148 918 297</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>386 227 795</b>	<b>358 518 818</b>

## GJELD OG EGENKAPITAL

EGENKAPITAL	Note	2009	2008
Innskutt egenkapital			
Andelskapital	15	4 033 200	4 898 700
Opptjent egenkapital	15		
Overkursfond		28 107 896	28 107 896
Annen egenkapital		296 103 926	261 870 470
<b>SUM OPPTJENT EGENKAPITAL</b>		<b>324 211 822</b>	<b>289 978 366</b>
<b>SUM EGENKAPITAL</b>		<b>328 245 022</b>	<b>294 877 066</b>
<b>GJELD</b>			
<b>SUM LANGSIKTIG GJELD</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>KORTSIKTIG GJELD</b>			
Leverandørgjeld		17 730 400	9 470 142
Skyldig mva., elavgift, arb.avgift		8 030 129	8 109 118
Påløpne feriepenger		2 485 445	2 345 950
Påløpt, ikke utlignet skatt		26 499 489	20 886 948
Annen kortsiktig gjeld	17	3 237 309	22 829 593
<b>SUM KORTSIKTIG GJELD</b>		<b>57 982 772</b>	<b>63 641 751</b>
<b>SUM GJELD</b>		<b>57 982 772</b>	<b>63 641 751</b>
<b>SUM GJELD OG EGENKAPITAL</b>		<b>386 227 795</b>	<b>358 518 818</b>

Ulvsvåg, den 31.12.2009/25.03.2010

			
Stein Valle styreformann	Leif Finsveen nestformann	Anders Sæter	Terje Nystabakk
			
Evy Marita Røymo	Stein Mørtsell	Kjell Markussen	Audun Kosmo
			
			Ragnar Jullum konst. elverksjef



# NOTER TIL REGNSKAPET

## Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven 1998. Det er utarbeidet etter norske regnskapsstandarder.

## Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er analoge kriterier lagt til grunn.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi når verdifallet forventes ikke å være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Kortsiktig gjeld oppskrives ikke til virkelig verdi som følge av renteendring.

## Varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives over forventet økonomisk levetid. Avskrivningene er som hovedregel fordelt lineært over antatt økonomisk levetid.

## Anleggsaksjer

Anleggsaksjer er vurdert til historisk kostpris. I de tilfellene den virkelige verdien er lavere enn kostprisen og dette ikke er forbigående, er det foretatt nedskrivning.

## Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

## Pensjoner

Kraftlaget har kollektiv pensjonsordning for sine ansatte. Ved regnskapsføring er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser behandles i regnskapet i samsvar med prinsippene i Norsk Regnskapsstandard for pensjonskostnader.

## Skatter

Skattene kostnadsføres når de påløper, dvs. at skattekostnadene er knyttet til det regnskapsmessige resultat før skatter. Det ble innført nye skatteregler for kraftbransjen fra og med 1997. Kraftlaget står derfor overfor fire ulike typer skatt, nemlig eiendomsskatt, naturressursskatt, grunnrenteskatt og overskuddsskatt.



## Anleggstilskudd

Anleggstilskudd til investeringer i linjenettet (monopolvirksomheten) går til fradrag på aktiverte verdier. Anleggstilskuddet periodiseres dermed over investeringens økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.

## Note 1 Energiomsetning

I 2009 har vi solgt all produsert kraft til SKS Kraftsalg AS i henhold til egen avtale. Kraft til sluttbrukere er solgt på kommisjonsbasis for SKS Kraftsalg AS til en fast godtgjørelse.



## Note 2 Overføringsinntekter

Overføringsinntektene framkommer slik:

	2009	2008
Faktisk inntekt nettvirksomheten	50 541 480	49 243 777
Tariffstøtte	4 021 940	2 061 040
Årets mer (-)/mindreinntekt (+)	16 758 000	-8 918 000
<b>SUM</b>	<b>71 321 420</b>	<b>42 386 817</b>

Etter notene fremgår oversikt over resultatregnskapet, samt grunnlaget for beregning av avkastning for monopolvirksomheten, dvs. regional- og distribusjonsnett. Regnskapet er justert for mer-/mindreinntekt og interne transaksjoner mellom virksomhetsområdene.

## Note 3 Kraftkjøp og nettleie

Beløpet gjelder:

	2009	2008
Konsesjonskraft fra Hamarøy og Tysfjord kommuner	0	3 185 282
Kjøp av kraft fra markedet, inkl. gebyrer	11 157 494	4 683 157
Overføringskostnader overliggende nett	6 507 920	5 051 625
<b>SUM</b>	<b>17 665 414</b>	<b>12 920 063</b>

## Note 4 Lønns- og personalkostnader

	2009	2008
Lønn	22 392 457	20 805 512
Folketrygdavgift	1 475 527	1 433 024
Pensjonskostnader	1 483 996	2 085 479
Andre ytelser	2 097 776	1 493 102
<b>SUM LØNNS- OG PERSONALKOSTNADER</b>	<b>27 449 756</b>	<b>25 817 117</b>
Antall ansatte	48	46

Godtgjørelser til ledende personell, styrende organer og revisor.

	2009	2008
Lønn til elverksjef	868 876	760 068
Godtgjørelse til styret	255 428	251 912
Godtgjørelse til representantskapet	36 104	49 865
Revisjonshonorar, inkludert reiser	152 120	149 639
Honorar for konsulenttenester revisor	35 500	24 500

## Note 5 Ordinære avskrivninger

Ordinære avskrivninger med fordeling og %-satser fremgår av egen tabell nedenfor. Nord-Salten Kraftlag A/L skrev opp driftsmidlene med 28,1 mill. kr. fra 01.01.98. Ordinære avskrivninger er foretatt i henhold til gjeldende regler. Bokført verdi av oppskrivningen pr. 31.12.2009 er kr. 12 619 309.

## Note 6 Anlegg og investeringer

Oversikt over varige driftsmidler:

	Kostpris pr. 31.12.08	Investert 2009	Avgang 2009	Kostpris pr. 31.12.2009	Samlede av og nedskrivninger pr. 31.12.2009	Bokført verdi pr. 31.12.2009	Årets ordinære avskrivning	% ordinær avskrivning
Transportmidler	11 864 322	1 262 783	183 642	12 943 463	8 348 098	4 595 365	1 176 363	20
Inventar, EDB og utstyr	38 378 900	4 322 428	0	42 701 328	18 335 252	24 366 076	2 201 835	12,5 - 25
Bygninger inkl. boliger	21 262 967	36 011	0	21 298 978	11 704 483	9 594 495	475 656	0 - 2,5
Kraftverk	204 827 180	1 376 531	0	206 203 711	160 269 192	45 934 519	3 606 662	2,5 - 4
Hovedfordelingsanlegg	157 637 882	12 202 870	0	169 840 752	103 980 135	65 860 617	3 418 037	2 - 3
Fordelingsanl. høyspent	59 912 965	0	0	59 912 965	45 690 996	14 221 969	1 549 998	2 - 3
Fordelingsanl. lavspent	56 512 086	262 102	0	56 774 188	39 123 531	17 650 657	1 583 589	2 - 3
Anlegg under utførelse	4 520 730	5 782 321	0	10 303 051	0	10 303 051	0	
<b>SUM</b>	<b>554 917 032</b>	<b>25 245 046</b>	<b>183 642</b>	<b>579 978 436</b>	<b>387 451 687</b>	<b>192 526 749</b>	<b>14 012 140</b>	

Anlegg og investeringer de siste 5 år (tusen kr.):

	2005		2006		2007		2008		2009		Sum	
	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang
Transportmidler	563	783	1 308	1 307	550	244	2 908	514	1 263	139	6 592	2 987
Inventar, EDB og utstyr	908	0	8 329	0	4 335	0	3 791	0	4 322	0	21 685	0
Bygninger inkl. boliger	500	0	0	0	0	0	351	0	36	0	887	0
Kraftverk	865	0	287	0	306	0	0	0	1 377	0	2 835	0
Hovedfordelingsanlegg	0	0	0	0	282	0	25 852	0	12 203	0	38 337	0
Fordelingsanl. høyspent	180	0	0	0	0	0	249	0	0	0	429	0
Fordelingsanl. lavspent	209	0	1 220	0	499	0	2 009	0	262	0	4 199	0
Anlegg under utførelse	3 232	0	-2 571	0	4 673	0	-1 887	0	5 782	0	9 229	0
<b>SUM</b>	<b>6 457</b>	<b>783</b>	<b>8 573</b>	<b>1 307</b>	<b>10 645</b>	<b>244</b>	<b>33 273</b>	<b>514</b>	<b>25 245</b>	<b>139</b>	<b>84 193</b>	<b>2 987</b>



## Note 7 Lån til ansatte

Lån til ansatte gjelder:

	2009	2008
Boliglån	277 427	172 128
<b>SUM</b>	<b>277 427</b>	<b>172 128</b>

Boliglånene er sikret med pant i boligene.

## Note 8 Aksjer og andeler

	Total aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende tilsammen	Verdi i balansen	Eierandel
Nord-Norsk Småkraft AS	6 000 000	1 500	1 500 000	1 510 000	16,7 %
Nord-Salten Drivstoff AS	500 000	245	245 000	245 000	49,0 %
Norsec AS	2 600 000	18	115 000	277 500	4,4 %
Bogøy Næringspark AS	650 000	145	145 000	146 820	22,3 %
Nord-Salten Utvikling AS	720 000	52	52 000	238 500	7,2 %
Hamarøyhallen A/L	287 000	20	5 000	5 000	
<b>SUM</b>				<b>2 422 820</b>	

## Note 9 Lagerbeholdning

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

## Note 10 Kundefordringer

Kundefordringer er ført opp etter fradrag for avsetning til antatt tap.

## Note 11 Andre fordringer

Andre kortsiktige fordringer er:

Akkumulert mindreinntekt	3 189 000
Til gode renter mindreinntekt	1 408 000
Balanseførte pensjonsmidler	3 668 135
Diverse poster	100 428
<b>SUM</b>	<b>8 365 563</b>

## Note 12 Markedsbaserte verdipapirer

	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Bokført verdi
Markedsbaserte verdipapirer	15 831 128	14 627 508	14 627 508

Porteføljen er utsatt for finansiell risiko. Markedsverdien varierer i takt med utviklingen på børsen og ved endringer i rentenivå.

## Note 13 Betalingsmidler

I betalingsmidler inngår følgende poster:

	2009	2008
Konter	20 531	155
Bankinnskudd	102 142 806	90 213 672
Bankinnskudd skattetrekk	1 187 336	1 179 355
<b>SUM BETALINGSMIDLER</b>	<b>103 350 673</b>	<b>91 393 182</b>

## Note 14 Skatt

Oversikt over midlertidige forskjeller

	2009	2008	Endring
Fordringer	-1 135 729	-1 103 660	-32 069
Anleggsmidler	-89 184 454	-91 895 065	2 710 611
Pensjonsforpliktelser	3 668 135	651 469	3 016 666
<b>SUM</b>	<b>-86 652 048</b>	<b>-92 347 256</b>	<b>5 695 208</b>
<b>28 % UTSATT SKATTEFORDEL</b>	<b>-24 262 573</b>	<b>-25 857 232</b>	<b>1 594 658</b>

Spesifikasjon av forskjeller mellom det regnskapsmessige resultat før skattekostnad og årets skattegrunnlag:

	2009	2008
Resultat før skattekostnad	62 348 713	38 628 788
Permanente forskjeller	1 801 333	6 230 135
Midlertidige forskjeller	-5 695 208	-5 375 378
<b>ÅRETS SKATTEGRUNNLAG</b>	<b>58 454 838</b>	<b>39 483 545</b>



## Skattekostnad

	2009	2008
Naturressursskatt	2.908 542	2 931 706
Betalbar overskuddsskatt	13 458 812	8 123 687
Grunnrenteskatt	7 880 012	9 831 555
Total betalbar skatt	25 364 096	20 886 948
Endring skattefordel	1 594 659	1 505 106
Korreksjon skatt tidligere år x)	1 156 502	-39
	<b>28 115 257</b>	<b>22 392 015</b>

x) Sentralskattekontoret har varslet om at det vil bli ilignet formuesskatt for 2008.

## Grunnrenteinntekt

	For 2009	Til framføring	For 2008	Til framføring
Slunkajavrre	7 651 050		14 958 061	
Rekvatn	13 478 062		16 602 063	
Sagfossen	6 213 136		6 213 136	
<b>SUM</b>	<b>27 342 248</b>	<b>0</b>	<b>37 773 260</b>	<b>0</b>

## Midlertidige forskjeller vedrørende grunnrente

	2009	2008	Endring
Slunkajavrre	-22 967 407	-23 017 062	49 655
Rekvatn	-19 849 480	-20 634 421	784 941
Sagfossen	-21 953 347	-22 830 158	876 811
<b>SUM MIDLERTIDIGE FORSKJELLER</b>	<b>-64 770 234</b>	<b>-66 481 641</b>	<b>1 711 407</b>

## Note 15 Egenkapital

	Andelskapital	Overkursfond	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 31.12.2008	4 898 700	28 107 896	261 870 470	294 877 066
Årets endring i egenkapital:				
Årets resultat			34 233 456	34 233 456
Innløsning private andeler	-865 500			-865 500
<b>EGENKAPITAL PR. 31.12.2009</b>	<b>4 033 200</b>	<b>28 107 896</b>	<b>296 103 926</b>	<b>328 245 022</b>

Representantskapet i Krafflaget vedtok i møte den 15. juni 2009 å innløse alle private andeler til pari kurs.

## Note 16 Pensjonskostnader, midler og -forpliktelser

Nord-Salten Krafflag A/L har pensjonsordninger som omfatter i alt 47 personer. Ordningen gir rett til fremtidige definerte ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom et forsikringsselskap.

	2009	2008
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	2 186 547	2 125 770
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	2 928 656	2 280 765
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-1 738 845	-1 956 005
<b>NETTO PENSJONSKOSTNADER</b>	<b>3 376 358</b>	<b>2 450 530</b>
Påløpt pensjonsforpliktelse	59 410 283	52 102 386
Verdi av pensjonsmidler	46 707 392	44 011 215
Påløpte pensjonsforpliktelse	12 702 891	8 091 171
Arbeidsgiveravgift	647 848	412 650
Uamortisert estimatavvik	-17 018 874	-9 155 290
<b>NETTO BALANSEFØRTE PENSJONSMIDLER</b>	<b>3 668 135</b>	<b>651 469</b>
Økonomiske forutsetninger:		
Diskonteringsrente	5,80 %	5,80 %
Forventet avkastning på fondsmidler	5,80 %	5,80 %
Forventet lønnsregulering	4,00 %	4,00 %
Forventet pensjons-/G-regulering	3,75 %	3,75 %

Som aktuariemessige forutsetninger for demografiske faktorer og avgang er lagt til grunn vanlig benyttede forutsetninger innen forsikring.

## Note 17 Annen kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld er:

Renter merinntekt	1 405 000
Periodisering strømkostnader	1 019 959
Private andeler som ikke er utbetalt	756 150
Diverse poster	56 200
<b>SUM</b>	<b>3 237 309</b>

## KONTANSTRØMSOPPSTILLING 2009

	2009	2008
Likviditetsendring fra driften		
Tilført fra årets virksomhet 1)	49 859 861	31 474 502
- Endring lager, debitorer og kreditorer	-7 388 821	-58 342
+ Endring i andre kortsiktige poster	-14 283 879	21 358 674
<b>= NETTO LIKVIDITETSENDRING FRA VIRKSOMHETEN</b>	<b>42 964 803</b>	<b>52 891 518</b>
Likvider tilført/brukt på investeringer		
- Investert i varige driftsmidler	25 245 046	33 272 680
+ Salg av varige driftsmidler (salgspris)	1 500	72 000
- Endring i andre investeringer	1 881 600	141 914
<b>= NETTO LIKVIDITETSENDRING FRA INVESTERINGER</b>	<b>-27 125 146</b>	<b>-33 342 594</b>
+ Opptak av ny gjeld	0	0
+ Endring pensjonsforpliktelse	-3 016 666	-4 260 953
- Nedbetaling av gammel gjeld	0	4 075 000
- Innløsning gamle andeler	865 500	0
<b>= NETTO LIKVIDITETSENDRING FRA FINANSIERINGEN</b>	<b>-3 882 166</b>	<b>-8 335 953</b>
Netto endring likvider gjennom året	11 957 491	11 212 971
+ Likviditetsbeholdning pr.01.01.	91 393 182	80 180 211
<b>= LIKVIDITETSBEHOLDNING PR. 31.12.</b>	<b>103 350 673</b>	<b>91 393 182</b>
1) Dette tallet framkommer slik:		
Resultat før skattekostnad	62 348 713	38 628 788
- Gevinst ved salg av anleggsmidler	1 500	72 000
+ Ordinære avskrivninger	14 012 137	13 804 662
- Betalbare skatter	26 499 489	20 886 948
<b>= TILFØRT FRA ÅRETS VIRKSOMHET</b>	<b>49 859 861</b>	<b>31 474 502</b>

## REGIONAL- OG DISTRIBUTJONSNETT

For vår monopolvirksomhet har vi følgende tall (tusen kr.):

	Regionalnett		Distribusjonsnett	
	2009	2008	2009	2008
Inntekter ved kraftoverføring	54 205	30 540	48 951	41 362
Andre inntekter	0	0	0	0
<b>SUM DRIFTSINTEKTER</b>	<b>54 208</b>	<b>30 540</b>	<b>48 951</b>	<b>41 362</b>
Nettap	4 133	5 359	2 390	2 784
Kjøp av overføringstjenester	15 627	16 360	10 574	3 854
Personalkostnader	808	1 136	10 959	8 941
Andre produksjons- og adm.kostnader	2 760	4 147	8 624	9 799
Avskrivninger	3 550	2 923	5 950	5 494
<b>SUM DRIFTSKOSTNADER</b>	<b>27 482</b>	<b>29 925</b>	<b>36 940</b>	<b>30 872</b>
<b>DRIFTSRESULTAT FØR FORDELING FELLESKOSTNADER</b>	<b>26 723</b>	<b>615</b>	<b>9 311</b>	<b>10 580</b>
Fordeling av felleskostnader	899	1277	10794	7409
<b>DRIFTSRESULTAT</b>	<b>25 824</b>	<b>-662</b>	<b>-1 483</b>	<b>3 171</b>
<b>GRUNNLAG FOR KAPITALAVKASTNING</b>	<b>64 721</b>	<b>50 923</b>	<b>64 175</b>	<b>63 240</b>
<b>AVKASTNING I %</b>	<b>39,9 %</b>	<b>-1,3 %</b>	<b>-2,2 %</b>	<b>5,0 %</b>
Mindreinntekt inklusive renter 31.12.	23		3 169	4 217
Merinntekt inklusive renter 31.12.		17 691		

Avkastning for monopolvirksomheten samlet (regionalnettet + distribusjonsnettet):

2009	18,6 %
2008	2,2 %



# NØKKELTALL 2005 – 2009

## RENTABILITET

	2009	2008	2007	2006	2005
<b>Egenkapitalrentabilitet:</b> (Ordinært resultat før skatter) x 100 Gjennomsnittlig egenkapital	= 20,0 %	14,5 %	8,8 %	19,1 %	26,0 %
<b>Totalrentabilitet:</b> Ordinært resultat før skatt + finanskostnader x 100 Gjennomsnittlig totalkapital	= 17,3 %	12,5 %	7,7 %	15,5 %	19,7 %

## SOLIDITET

<b>Egenkapitalandel:</b> Egenkapital x 100 Totalkapital	= 85,0 %	82,2 %	85,8 %	82,2 %	75,4 %
---	----------	--------	--------	--------	--------

## LIKVIDITET

<b>Likviditetsgrad 1:</b> Omløpsmidler Kortsiktig gjeld	= 2,85	2,34	3,49	3,71	3,03
<b>Likviditetsgrad 2:</b> Mest likvide omløpsmidler Kortsiktig gjeld	= 2,81	2,31	3,43	3,65	2,99
<b>Arbeidskapital :</b> Omløpsmidler - kortsiktig gjeld (mill. kr.)	= 107,1	85,3	95,5	93,3	77,3





# DRIFT OG PRODUKSJON

## NØKKELTALL FOR VÅRE KRAFTVERK:

STASJON	Magasinvolum (mill. m <sup>3</sup> )	Nedslagsfelt (km <sup>2</sup> )	Midl. årsprod. (GWh)	Gen. ytelse (MVA)
Slunkajavrre	85	74,9	76,0	26,0
Rekvatn	162	113,9	86,7	25,2
Sagfossen	166	278,1	43,5	14,0

## DRIFTEN VED KRAFTVERKENE

Driften av kraftverkene forløp i 2009 normalt.

## PRODUKSJON 2009

Måned	Rekvatn (kWh)	Slunkajavrre (kWh)	Sagfossen (kWh)	Sum produksjon (kWh)
Januar	13 401 313	7 938 530	5 287 668	26 627 511
Februar	13 672 916	6 968 590	3 487 664	24 129 170
Mars	11 572 474	365 530	3 247 782	15 185 786
April	3 931 210	1 656 740	4 071 098	9 659 048
Mai	2 364 634	0	6 174 052	8 538 686
Juni	3 135 131	8 197 980	3 130 082	14 463 193
Juli	1 514 397	9 384 720	1 284 302	12 183 419
August	1 636 008	12 151 460	596 594	14 384 062
September	3 987 560	4 733 570	4 871 146	13 592 276
Oktober	11 398 605	9 522 680	5 302 282	26 223 567
November	12 052 786	9 713 370	3 786 750	25 552 906
Desember	14 993 890	7 720 540	3 596 326	26 310 756
<b>SUM</b>	<b>93 660 924</b>	<b>78 353 710</b>	<b>44 835 746</b>	<b>216 850 380</b>

Produksjonen ved kraftverkene målt på generatoruttak var i år 2009 på til sammen 216,8 GWh – 9,8 GWh mer enn beregnet middelproduksjon.

## NEDBØRSFORHOLD

Følgende nedbørsmengder ble registrert ved Tømmerneset:

MÅNED	2009 (mm)	2008 (mm)	Normal (mm)	Av normal (%)
Januar	138,6	46,5	152,0	91,2
Februar	91,6	162,6	125,0	73,3
Mars	60,5	13,0	104,0	58,2
April	152,4	55,8	81,0	188,1
Mai	111,5	44,6	71,0	157,0
Juni	50,3	50,8	81,0	62,1
Juli	25,7	27,4	98,0	26,2
August	51,9	35,7	114,0	45,5
September	410,0	209,0	155,0	264,5
Oktober	133,3	255,9	229,0	58,2
November	54,4	184,3	144,0	37,8
Desember	28,5	158,3	176,0	16,2
<b>SUM</b>	<b>1 309,0</b>	<b>1 243,0</b>	<b>1 530,0</b>	<b>89,9</b>

## INVESTERINGER I NETT

Det er foretatt en god del rehabilitering av vårt fordelingsnett, dvs. kabling samt rehabilitering av 23 netstasjoner.

66 kV Vassmo – Skjelvareid

Utskifting av 30 km tråd, nye hengeklemmer med mer på strekningen Forsan-Skjelvareid. Bygging av 6 km ny linje Vassmo-Forsanfjellet.

## TRANSFORMATORSTASJONER

STASJON	Ytelse (MVA)	Omsetning (kV)	Idriftsatt (årstall)	
Skjelvareid	2,5	66/23	1959	
	5,0	66/23	1968	
	Kalvåg	5,0	66/22	1959
		Kjøpsvik	7,0	66/23
	7,0		66/23	1973
		16,0	132/22-reg	1980
	30,0	132/61-reg	1991	
Vassmo	2,5	66/23	1982	
Botn	7,5	66/23-reg	1983	
Drag	7,5	66/23-reg	1986	
Ulvsvåg	7,5	66/23-reg	1987	
Rekvatn	3,0	22/5,25	2001	
	5,0	66/5,25	1959	



## HOVEDFORDELINGSLINJER

Fra-Til	Spenning (kV)	Lengde (km)	Tverrsnitt (Feal nr)	Byggeår
Falkelv-Slunkajavre	66	7,0	95	1982
Falkelv-Botn	66	37,6	95	1983
Falkelv-Botn, Hopfjellet	66	3,7	150	2008
Falkelv-Gjerelvmø	66	26,5	95	1982
Falkelv-Rekvatn	66	1,1	95	1982
Falkelv-Vassmo	66	12,3	35	1953
Falkelv-Vassmo	66	12,2	70	1970
Forsan-Skjelvareid	66	30,1	35 (2009)	1953/2009
Forsanfjellet-Forsan	66	5	35	1953
Vassmo-Forsanfjellet	66	6	95	2009
Vassmo-Kjøpsvik	66	28,2	70/95	1963/87
Hellekofjorden (fjordsp)	66	1,7	Fe 185	2008 (63)
Hulløysund (fjordsp)	66	2,6	Fe 185	1992 (63)
Kjøpsvikundet (fjordsp)	66	2,7	Fe 185	2008 (63)
Vassmo-Kalvåg	66	22,1	70/95	1970/89
Kalvåg-Uteid	66	8,8	95	1990
Botelvann-Drag	66	3,7	95	1986
Drag-Ulsvåg	66	11,5	95	1987
Botn-Skjelvareid	66	10,7	95/150	1992
<b>SUM</b>		<b>233,5</b>		

## LAVSPENT FORDELINGSNETT – LINJER

Lavspent linje lengde	554,417 km
1 kV linjer	13,375 km
<b>SUM LAVSP.LINJER PR 31.12.09</b>	<b>567,729 KM</b>

Forsterkninger avd. Bogøy:	1,215 km
Forsterkninger avd. Kjøpsvik:	0,000 km
Forsterkninger avd. Ulsvåg:	1,879 km

## LAVSPENT FORDELINGSNETT - KABLER

Kabellengde	272,358 km
1 kV sjøkabel	4,900 km
<b>TOTAL KABEL LENGDE PR 31.12.09</b>	<b>277,258 KM</b>

## FORDELINGSTRANSFORMATORER

TRANSFORMATORER I DRIFT PR.31.12.09 517 STK

## KAPASITET - FORDELINGSTRANSFORMATORER

TRANSFORMATOROKAPASITET PR.31.12.09 69.493 kVA

## HØYSPENT FORDELINGSNETT - LINJER

22 kV linjer	663,504 km
11 kV linjer	35,318 km

**TOTAL LINJE LENGDE PR 31.12.09 698,822 KM**

## HØYSPENT FORDELINGSNETT - KABLER

22 kV jordkabel	61,974 km
22 kV sjøkabel	4,416 km
11 kV sjøkabel	7,213 km
22 kV hengekabel	5,380 km

**TOTAL KABELLENGDE PR.31.12.09 78,983 KM**

## ANTALL ANLEGG TILKNYTTET LOKALNETTET

Ved årets utgang var det 6 372 anlegg tilknyttet vårt lokalnett. Dette er en oppgang på 6 anlegg i forhold til 2008.

## INSTALLASJONS- / PRODUKTKONTROLL

Nord-Salten Kraftlag A/L sitt lokale eltilsyn (DLE) er av Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB) pålagt å føre elsikkerhetskontroll av elektriske anlegg og markedskontroll med omsetning av elektrisk utstyr i området samt systemrevisjon/verifikasjon av virksomheter.

I 2009 er det besikket i alt 352 elektriske anlegg, derav 48 systemrevisjoner/verifikasjoner ved virksomheter (4 el-entreprenører, 11 landbruksinstitusjoner og 33 virksomheter av annen kategori).





**INTER REVISJON BODO AS**  
 POSTADRESSE: Radhus 1011  
 8001 BODO  
 BOKSADRESSE:  
 DELBYGGLANNAVEI 11, 8011 BODO  
 TELEFON: +47 73307121  
 TELEFAX: +47 73307131  
 E-POST: [inter@interrevisjon.no](mailto:inter@interrevisjon.no)  
 INTERNETT: [www.interrevisjon.no](http://www.interrevisjon.no)  
 ANNO. NR. 140 557 576 548

Til representantskapet i

Nord Salten Kraftlag AL

#### REVISJONSBERETNING FOR 2009

Vi har revidert årsregnskapet for Nord Salten Kraftlag AL for regnskapsåret 2009, som viser et overskudd på kr 34 233 456. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og notesopplysninger. Regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge er anvendt ved utarbeidelsen av regnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og daglig leder. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

Vi har utført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimater, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet. I den grad det følger av god revisjonsskikk, omfatter revisjon også en gjennomgåelse av selskapets formuesforvaltning og regnskaps- og intern kontroll-systemer. Vi mener at vår revisjon gir et forsvarlig grunnlag for vår uttalelse.

Vi mener at

- årsregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettvisende bilde av selskapets økonomiske stilling 31. desember 2009 og av resultatet og kontantstrømmene i regnskapsåret i overensstemmelse med god regnskapsskikk i Norge
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge
- opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet, er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Bodo, den 25.3.2010  
 Inter Revisjon Bodo AS

  
 Finn Hansen  
 Registrert revisor







## NORD-SALTEN KRAFTLAG AL

Adresse: Nausthågen, 8276 Ulvsvåg  
Tlf.: 75 77 10 00  
Fax.: 75 77 10 01  
E-post: [firmapost@nskal.no](mailto:firmapost@nskal.no)  
Web: [www.nskal.no](http://www.nskal.no)

