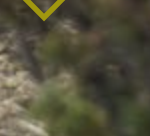


Hallingdal
kraftnett

Årsmelding 2014





1 Innhold

2 STYRETS BERETNING	4	Note 6 Overføringer, bidrag.....	18
2.1 Virksomhetens art	4	Note 7 Annen kortsiktig gjeld.....	19
Selskapet har følgende vedtatte		Note 8 Egenkapital	19
forretningsstrategi:.....	4	Note 9 Datterselskap	19
2.2 Fortsatt drift.....	4	Note 10 Gjeld og andre fordringer....	20
2.3 Arbeidsmiljø og personale.....	5	Note 11 Bankinnskudd	20
2.4 Miljørapportering	5	Note 12 Aksjer og egenkapitalbevis	20
2.5 Likestilling	5	Note 13 Aksjekapital og	
2.6 Resultat, kontantstrøm, investeringer,		aksjonærinformasjon	21
finansiering og likviditet	6	Note 14 Pensjoner i hkn as	21
2.7 Framtidig utvikling	6	Note 15 Andre driftskostnader.....	22
2.8 Finansiell risiko	6	3.5 Aktivitetsfordelte kostnader	
Markedsrisiko:.....	6	og overskudd	24
Kredittrisiko:.....	7	3.6 Nøkkeltall	25
Likviditetsrisiko:.....	7	Revisjonsberetning	26
2.9 Årsresultat og disponeringer:	7	4 ORGANISASJON.....	28
Styret foreslår følgende		4.0 Organisasjonsplan.....	28
overskuddsdisponering for		Generalforsamling	28
regnskapsåret 2014:	7	4.1 Styre og ledelse.....	28
3 REGNSKAP	8	4.2 Overordnede mål for	
3.1 Resultatregnskap	8	hallingdal Kraftnett.....	30
3.2 Balanse	10	Økonomi/priser.....	30
3.3 Kontantstrømanalyse	12	Ledelsesfilosofi/etikk	30
3.4 Noter til resultat/balanse-		HMS (Helse, miljø og sikkerhet)	30
regnskapet.....	12	Leveringskvalitet.....	30
regnskapsprinsipper	12	Tilgjengelighet/drift	30
Datterselskap.....	12	Tilgjengelighet/breiband.....	30
Salgsinntekter	12	Kraftsystemplanlegging	30
Klassifisering og vurdering av		Øvrige tjenester.....	31
balanseposter.....	12	4.3 Vernetjeneste, HMS og AMU.....	31
Fordringer	13	4.4 Personale	32
Varebeholdninger.....	13	4.5 Kompetanseutvikling	32
Kortsiktige plasseringer	13	4.6 Enøk	32
Varige driftsmidler	13	5 FORDELINGSNETT.....	33
Pensjoner	13	5.1 Drift og vedlikehold	33
Skatt	13	Hallingdal kraftnett har	
Kontantstrømanalyse	13	driftsansvaret for.....	33
Note 1 Overføringsinntekt/nettinntekt	13	5.2 Investeringer og nyanlegg.....	34
Note 2 Kjøp av energi	16	5.2.1 Bredbånd	36
Note 3 Lønnskostnader, antall		5.3 Overføringer i nettet	36
ansatte, godtgjørelser	16	6 DET LOKALE EL-TILSYN (DLE)	37
Note 4 Varige driftsmidler	17	7 MÅLERAVDELING	38
Note 5 Skatt.....	18		

2.1 Virksomhetens art

Hallingdal Kraftnett AS (HKN) ble opprettet i 1994 og startet sin virksomhet 01.01.95 som et aksjeselskap. (AS)

Selskapet er et interkommunalt distribusjonsverk i Buskerud med kommunene Hol, Ål, Gol, Nes, Flå og Hemsedal som eiere. Hallingdal Kraftnett har ikke nettkunder i Hemsedal.

Nettet strekker seg fra Krøderen i syd til Finse i vest, en strekning på over 150 km. Arealet i Hallingdal Kraftnett sitt konsesjonsområde, som omfatter Hol, Ål, Gol, Nes og Flå kommuner, er totalt på 5070 km².

SELSKAPET HAR FØLGENDE VEDTATTE FORRETNINGSSTRATEGI:

Hallingdal Kraftnett AS baserer sin virksomhet på en sikker, økonomisk og rasjonell overføring av el-kraft i konsesjonsområdet. Selskapet skal arbeide for en bærekraftig utvikling både med tanke på miljø og ressurser.

Hallingdal Kraftnett AS kan delta i annen forretningsvirksomhet som hører naturlig inn under eller er beslektet med virksomheten

Virksomhetens hovedkontor ligger på Geilo.

HallingKonsult eies av HKN og Hemsedal Energi med andeler på 82 % og 18 %.

Selskapet ble etablert i 1990, men kjøpt opp av HKN i 1999. Den gang med to medarbeidere.

Selskapet har nå 8 medarbeidere, med spisskompetanse innenfor områdene programutvikling for el-verksbransjen, breiband samt kart/oppmålings-tjenester. Selskapet selger også konsulenttjenester.

Høsten 2013 vedtok styret Strategiplan for Hallingdal Kraftnett AS for perioden 2014-2016. Og denne ble vedtatt på generalforsamlingen i 2014.

Hallingdal Kraftnett har utarbeidet en eierskapsmelding som omhandler alle de selskap Hallingdal Kraftnett har eierinteresser i. Denne eierskapsmeldingen revideres hvert år.

Det er i treårs perioden 2014-2016 inngått et samarbeid mellom Regionrådet og Hallingdal Kraftnett om profilering og sponing av idrett og kultur i Hallingdal.

På eierseminaret i februar 2011 la styret frem forslag til reviderte overordnede mål for Hallingdal Kraftnett. Disse ble diskutert og gjennomdrøftet. Styrets forslag ble deretter akseptert som Hallingdal Kraftnett sine overordnede mål. (Se kapittel 4.2)

Den videre bredbåndsutbygging i Hallingdal har vært drøftet mellom eierne og styret i 2011. Styret i Hallingdal Kraftnett behandlet rapporten i styremøtet 25.8.2011. Den ble enstemmig vedtatt som selskapets strategi for videre utvikling av bredbånd i Hallingdal.

Styret mener at årsregnskapet gir et rettviseende bilde av Hallingdal Kraftnett AS sine eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat.

2.2 Fortsatt drift

I samsvar med regnskapsloven § 3-3a bekreftes det at forutsetningene om fortsatt drift er tilstede. Til grunn for antagelsen ligger resultatet for 2014 og selskapets inntektsrammer for årene framover. Selskapet er fortsatt i en sunn økonomisk og finansiell stilling, men har også utfordringer i langtidperioden, med bl.a. rehabilitering innenfor regionalnettet, distribusjonsnettet og utbygging av Avanserte Måle- og Styringsystemer (AMS).

Nettregimet som NVE har innført endres fra år til år, og framstår som lite forutsigbart når vi planlegger fram i tid. Den største usikkerheten ligger i oppnådd effektivitet samt rente- og prisutvikling.

Selskapet har en lav inntektsramme for 2014 og dette medfører en merinntekt på 9.4 mill. kr. Utsikten for de kommende år tyder på noe høyere ramme enn i 2014. Vi har nå en fordring til nettkundene på kr 8,7 mill. kr. Denne reserven er bygd opp på grunn av usikkerhet knyttet til rammebetingelsene for Hallingdal Kraftnett. Denne inntektsførte mindreinntekten kan tas inn over nettleien dersom det er behov for det de nærmeste årene.

Styret har lagt opp til at nettleien skal ha en forutsigbar prisprofil. Det vil si at endringer i inntektsrammen må dempes gjennom bruk av mer/mindreinntekten som buffer.

2.3 Arbeidsmiljø og personale

Sykefraværet i selskapet var på totalt 4.550 timer (4.300 timer i 2013), som utgjorde 4 % (3,6 % i 2013) av total arbeidstid.

Bedriften er en Inkluderende Arbeidslivsbedrift (IA).

Sykefraværet svinger noe fra år til år, og får vi en langtidssykemelding vil dette gi forholdsvis stort utslag. Vi har et måltall på 4 % og bestreber oss på å komme under dette, noe som vi også har klart med svært få unntak.

Antall rapporterte avvik i 2014 var 10, hvorav 2 var med personskafe (5 i 2013). Disse har medført ca. 22 dagsverk i fravær.

Ved årsskifte hadde vi 4 personer som deltok i bedriftens seniortiltak.

Arbeidsmiljøet betraktes som tilfredsstillende.

Samarbeidet med de ansattes organisasjoner/tiltaksvalgte har vært konstruktivt og bidratt positivt til arbeidsmiljøet.

Hallingdal Kraftnett har 6 lærlinger på kontrakt ved slutten av 2014. Dette sammen med vår deltagelse på yrkesmessa for 2014 er viktige tiltak i forhold til rekruttering av nye medarbeidere til bedriften i årene fremover.

2.4 Miljørapportering

Vår virksomhet slipper normalt ikke ut stoffer som kan innebære miljøskader, med unntak av utslipp fra biler/maskiner som ikke reguleres av konsesjoner eller pålegg fra myndighetene.

Det kan i teorien skje uhell på trafoer med oljesøl som en av konsekvensene, dette har vi heldigvis ikke opplevd i selskapets historie.

Noen vil mene at linjer/traseer og stolper/maste-arrangement i forbindelse med kraftoverføring gir synlige tekniske spor i det ytre miljø. Av denne grunn brukes mer og mer kabel, både høy- og lavspent kabel. Mindre synlig nett i form av kabler er et bidrag til mer miljøvennlig virksomhet.

Helse- og miljøfarlige innsatsfaktorer i vår virksomhet medfører ikke målbar forurensing til resipienter i nevneverdig grad.

2.5 Likestilling

I vårt selskap rår likestillingen i den forstand at hver enkelt medarbeider har lik rett og mulighet til å utfolde sine evner uavhengig av kjønn. Blant våre ansatte har ingen blitt diskriminert på grunn av kjønn. Det gjelder så vel stillingstype som lønnsforhold.

Hallingdal Kraftnett har 14 kvinnelige medarbeidere (20,6 %). Det er et faktum at få kvinner har valgt for eksempel energimontøryrket. I vår bedrift finner vi kvinnene stort sett innenfor virksomhetene kundebehandling, administrasjon/regnskap og renhold. Gjennomsnittlig årslønn uten tillegg er for menn kr. 556.537,- og for kvinner kr. 514.132,-. Forskjellen skyldes vesentlig at vi finner lite kvinner i de ledende stillinger og lite kvinner med bl.a. ingeniørbakgrunn.

Arbeidstidsordningene i selskapet er stort sett lik for alle, bortsett fra at en god del deltar i hjemmevakt-ordning.

I vårt styre er to av de faste medlemmene kvinner, og vi har tre kvinner som vararepresentanter.

Det er opp til eierne å nominere styremedlemmer, slik sett ligger ansvaret for kjønnsfordelingen hos kommunene.

2.6 Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet

Omsetningen i selskapet gikk ned fra 168,3 mill. kr i 2013 til 151,3 mill. kr i 2014.

Det er foretatt nedskrivninger av gammel aksjekapital i Hallingdal Trepellets AS med kr. 123.411 og tømmergaranti med kr 77.000. Hallingdal Bio Energi AS med kr 53.500. Etter konkursen i Aal Stasjon er det foretatt en nedskrivning av aksjekapitalen med kr.1.224.063.

Årsresultat etter skatt: 3,996 mill.kr.

De samlede investeringene i 2014 var brutto 55,3 mill.kr, netto 35,7 mill.kr. Anleggsbidrag er betalt med 19,6 mill.kr. 36,8 mill.kr av årets bruttoinvesteringer har medgått direkte til regionalnettet og distribusjonsnettet som har økt og/eller forbedret selskapets overføringskapasitet. Av dette er 5,4 mill. kr lønnskostnader for egen arbeidskraft.

Investeringer i maskiner, inventar, transportmiddel, samband og EDB ligger på 1,9 mill.kr. Det er investert netto 12,8 mill.kr i breiband i 2014. Breiband er nå balanseført med 61,1 mill.kr, og satsningen fortsetter.

Hallingdal Kraftnett sin likviditetsbeholdning per 31.12.14 var på 34,4 mill.kr. Som kontantstrømoppstillingen viser hadde selskapet en negativ kontantstrøm i 2014 på 5,4 mill.kr, og den likviditetsmessige stillingen ved årsskiftet og gjennom året var tilfredsstillende.

Selskapets kortsiktige gjeld utgjorde ved årsskiftet 36,6 mill.kr.

Totalkapitalen var ved årets slutt 448,9 mill.kr, sammenlignet med 451,1 mill.kr i 2013.

Egenkapitalandelen pr. 31.12. 2014 ligger på 91,9 %.

2.7 Framtidig utvikling

Strategiene for Hallingdal Kraftnett må løpende vurderes for å tilpasse seg NVE's rammebetingelser.

samt eiernes holdning til utbytte og andre aktiviteter som ikke inkluderer tradisjonell nettvirksomhet.

Mindre organisasjonsendringer vil finne sted i takt med personellendringer og nye oppgaver.

For Hallingdal Kraftnett tilsier langtidsbudsjett og inntektsrammer at selskapet går en tilfredsstillende økonomisk utvikling i møte. Det avhenger imidlertid av om de forutsetninger som er lagt til grunn ikke endrer seg nevneverdig fra år til år. Parameter i inntektsrammeformelen som vi ikke har kontroll over, som renter, inflasjon og utvikling i andre nettselskaper, har stort utslag på inntektsramma. Slik sett gir ikke regimet forutsigbare rammer og tariffier på lengre sikt.

Selskapet har fortsatt god likviditet og soliditet, i tillegg er langsiktig lånegjeld null.

Det har vært høye investeringer i 2014, og det vil fortsette i flere år framover. Den største utfordringen her ligger i investering i Avanserte Måle- og Styringsystemer (AMS) som skal være gjennomført innen 1.1 2019. Hallingdal Kraftnett har søkt om dispensasjon fra AMS forskriften og fått utsettelse for 6000 målepunkt frem til 1.1. 2021. Kompleksiteten rundt denne utbyggingen gjør at vi søker samarbeid med de andre selskapene i Nettalliansen. Vi har hatt god erfaring med samarbeidet som ble gjort ved anskaffelsen av nytt kundesystem og ønsker derfor å utvikle dette samarbeidet videre.

Hallingdal Kraftnett sin feil- og avbruddsstatistikk for år 2014 målte 72 273 kWh som ikke levert energi.

Med gitte avbruddssatser for varslede og ikke-varslede avbrudd, tilsvarer dette et beløp på 2,543 mill. kr. KILE (kostnader for ikke levert energi) er lagt inn i inntektsrammereguleringen.

Selskapet har for tiden forsknings- og utviklingsaktiviteter gjennom selskapet REN.

2.8 Finansiell risiko

MARKEDSRISIKO:

Ettersom selskapet ikke har gjeld, er vi ikke eksponert for endringer i rentenivået på kostnadssida. På inntektssida er vi selvsagt det, høyere rente gir høyere inntekter, men også høyere inntektsramme.

NVE - renta inngår i formel for inntektsramme.

KREDITTRISIKO:

Risikoen for at motparter, dvs. våre nettkunder, ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses som lav, da det historisk sett har vært lite tap på strømfordringer.

I 2014 er det kostnadsført kr 266.034 som tap.

LIKVIDITETSRISIKO:

Likviditeten i selskapet må vurderes som god, og den ligger godt over det nivå som er satt som mål av styret. Arbeidskapitalen, som er en del av omløpsmidlene, inkluderer også plasseringer i bl.a. egenkapitalbevis, med kostpris 12,6 mill.kr. Markedsverdien var notert til 16 mill.kr. pr. 31.12. Jfr. note 12.

2.9 Årsresultat og disponeringer

Overskuddet for 2014 før skatt ble kr 5 544 646

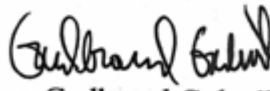
Overskuddet for 2014 etter skatt ble kr 3 996 374


STYRET FORESLÅR FØLGENDE OVERSKUDDSDISPONERING FOR REGNSKAPSÅRET 2014:

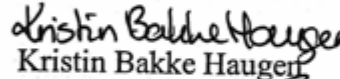
Overføring annen egenkapital kr 3 996 374

Total disponering kr 3 996 374

Gol, den 14.april 2015.



Gudbrand Gulsvik
Styreleder


Geir Veslegard
Nestleder

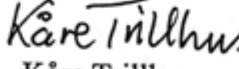

Kristin Bakke Haugen


Siv Nesfossen


Guttorm Groven


Karsten Ekeren


Arne Inge Øyum


Kåre Trillhus
Adm. dir.

3.1 Resultatregnskap

2013	2014	(Alle tall i 1000)	Note
-147 277	-130 129	Driftsinntekter	1
-21 065	-21 193	Overføringsinntekt	
		Annen driftsinntekt	
-168 342	-151 322	Sum driftsinntekter	
		Driftskostnader	
17 828	13 106	Kjøp av energi	2
12 747	16 499	Kostnad mot overliggende nett (KON)	
47 042	52 861	Lønnskostnad	3 og 14
25 093	26 278	Avskrivning på varige driftsmidler	4
28 585	31 184	Annen driftskostnad	15
6 919	8 022	Eiendomsskatt	
138 214	147 950	Sum driftskostnader	
-30 128	-3 372	DRIFTSRESULTAT	
-3 752	-3 705	Finansinntekter	
1 556	1 533	Finanskostnader	
-2 196	-2 172	Netto finans	
-32 324	-5 544	ORDINÆRT RES. FØR SKATT	
9 315	1 548	Skattekostnad	5
-23 009	-3 996	ORDINÆRT RESULTAT	
-23 009	-3 996	ÅRSRESULTAT	
		Disponeringer	
23 009	3 996	Overføringer annen egenkapital	
0	0	Avsatt til utbytte	
23 009	3 996	Sum disponeringer	

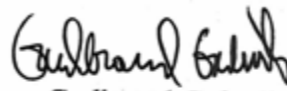


3.2 Balanse

31/12/13	31/12/14	(Alle tall i tusen)	Note
		EIENDELER	
		Anleggsmidler	
2 433	665	Utsatt skattefordel	5
244 358	248 879	Fordelingsanlegg	4
10 286	10 001	Bygninger	4
54 012	61 087	Bredbånd	4
12 708	11 546	Måling	4
11 155	10 391	Maskiner, inventar og tr.midler	4
332 519	341 904	Sum driftsmidler	
		Finansielle anleggsmidler	
1 356	4 202	Investeringer i tilknyttet selskap/datterselskap	9 - 12
2 369	1 029	Investeringer i aksjer og andeler	12
2 372	2 708	Andre verdipapir	12
13 896	12 597	Egenkapitalbevis & Aksjefond	12
3 816	715	Lån til foretak og ansatte	12
0	7 983	Pensjonsmidler	14
23 809	29 234	Sum finansielle anleggsmidler	
356 328	371 138	Sum anleggsmidler	
358 761	371 803	Sum anl.midler inkl. utsatt skattefordel	
		Omløpsmidler	
2 848	2 854	Lager	
32 090	31 200	Kundefordringer	
17 649	8 663	Mer-/ Mindreinntekt	1 og 10
39 774	34 352	Bankinnskudd, kontanter og lignende	11
92 361	77 069	Sum omløpsmidler	
451 122	448 872	SUM EIENDELER	
		EGENKAPITAL OG GJELD	
		Egenkapital	8
200 000	200 000	Selskapets aksjekapital	13
200 000	200 000	Sum innskutt egenkapital	
		Opptjent egenkapital	
196 526	212 381	Annen egenkapital	
196 526	212 381	Sum opptjent egenkapital	
396 526	412 381	Sum egenkapital	

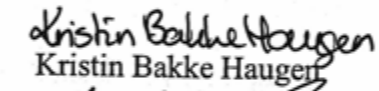
		Annen langsiktig gjeld	
8 824	0	Pensjonsforpliktelser	14
0	0	Gjeld til kreditinstitusjoner	10
8 824	0	Sum annen langsiktig gjeld	
		Kortsiktig gjeld	
19 917	12 872	Leverandør gjeld	
7 978	4 166	Betalbar skatt	5
11 542	12 926	Skyldig offentlige avgifter	
6 335	6 527	Annen kortsiktig gjeld	7
45 772	36 491	Sum kortsiktig gjeld	
451 122	448 872	SUM EGENKAPITAL OG GJELD	


Gol, den 14.april 2015.


Gudbrand Gulsvik
Styreleder



Geir Veslegard
Nestleder

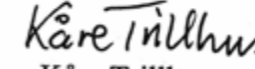

Guttorm Groven


Kristin Bakke Haugen


Karsten Ekeren


Siv Nesfossen


Arne Inge Øyum


Kåre Trillhus
Adm. dir.

3.3 Kontantstrømanalyse

	2014	2013
Resultat før skattekostnad	5 545	32 324
- Periodens betalte skatt	-7 978	-7 098
+ Gevinst/Tap salg av driftsmiddel	270	-715
+ Ordinære avskrivninger	26 278	25 093
+/- Endring i varelager	-6	499
+/- Endring i kundefordringer	890	1 111
+/- Endring i leverandørgjeld	-7 044	6 113
+/- Endringer i pensjonsavsetninger	-562	1 692
+/- Endring i andre tidsavgrensingsposter	10 560	-8 623
= Nto. kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	27 953	50 396
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-35 664	-46 711
- Utbet. ved kjøp av aksjer og andeler	-1 776	720
- Utbetalinger ved kjøp av andre investeringer	4 065	-2 435
= Nto. kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-33 375	-48 426
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
- Utbet. ved nedbetaling av langsiktig gjeld	0	0
= Nto. kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	0	0
= Netto endring i kontanter mv	-5 422	1 970
+ Beholdning av kontanter 01.01.	39 774	37 804
= Kontantbeholdning 31.12.	34 352	39 774
Kontantbeholdning mv framkommer slik:		
Kontanter og bankinnskudd pr 31.12.	31 352	37 274
+ Skattetrekkinnskudd o.l. pr 31.12.	3 000	2 500
= Beholdning av kontanter mv 31.12.	34 352	39 774

3.4 Noter til resultat/balanse-regnskapet

REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven fra 1998 og god regnskapsskikk. I teksten er alle beløp i kroner.

I tabellene er alle tall i tusen bortsett fra note 12 og 13.

DATTERSELSKAP

Våre ett datterselskaper er vurdert etter kostmetoden i selskapsregnskapet.

Det er ikke utarbeidet konsernregnskap ettersom datterselskaperens virksomhet er av en annen art og

de har heller ingen vesentlig betydning for å vurdere HKN's resultater og stilling.

SALGSINNTEKTER

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leverings-tidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

KLASSIFISERING OG VURDERING AV BALANSEPOSTER

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

FORDRINGER

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

VAREBEHOLDNINGER

Lager av innkjøpte varer er verdsatt til innkjøpspris

KORTSIKTIGE Plasseringer

Kortsiktige plasseringer (aksjer og andeler vurdert som omløpsmidler) vurderes til laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

VARIGE DRIFTSMIDLER

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives 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.

Det er kun avsluttede/spenningsatte anlegg som er avskrevet. De avskrives fra første måned året etter de er ferdigstilt. Avskrivningssatsene er i overensstemmelse med Energi Norge's anbefalte satser.

PENSJONER

Selskapet har en kollektiv pensjonsordning som er finansiert gjennom innbetalinger til KLP. Pensjonsordningen er en ytelsesplan som omfatter alders-, uføre-, ektefelle-, barnepensjon og AFP/tidligpensjon.

En ytelsesplan er en pensjonsordning som ikke er en innskuddsplan. Typisk er en ytelsesplan en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av flere faktorer, som

alder, antall år i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedagen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene (innbetalte beløp til forsikringsselskap). Det er så justert for ikke resultatførte estimatavvik og ikke resultatførte kostnader knyttet til tidligere perioders pensjonsopptjening. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode.

Planendringer føres rett mot egenkapital. Estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene, i den grad de overstiger 10% av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridor) amortiseres over forventet gjenværende opptjeningsstid

SKATT

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 27% på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttegjørt.

KONTANTSTRØMANALYSE

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

NOTE 1

OVERFØRINGSINNTEKT/NETTINNTEKT

Overføringsinntekter består av nettleie og innmatningsavgifter. Nettinntekter defineres som overføringsinntekt, gebyrer og inntekter fra måling/tilsyn. Sum nettinntekter måles årlig mot inntektsramma mens andre inntekter holdes utenfor.

Året 2014 kom ut med en merinntekt på kr 9.428.000,-. I tillegg har vi bokført kr 241.000 til gode renter av mindreinntekt og kr. 201.000,- i økning korrigerer mindreinntekt for 2013.



SEGMENTREGNSKAP
(Alle tall i 1000)

	Reg.nett	Dist.nett	Kr.oms.	B.Bånd	Øvrig	Felles	Totalt	
INNTEKTER:								
Nettleie	-27 086	-135 793			-		-162 879	
Mer/Mindreinntekt	-1 412	10 840		-	-		9 428	
Andre nettinntekter		-3 550	-	-			-3 550	
Sum nettinntekter	-28 498	-128 503	-	-	-		-157 001	
Andre driftsinntekter			-4 964	-10 036	-1 984		-16 984	
Sum inntekter	-28 498	-128 503	-4 964	-10 036	-1 984	-	-173 985	1.)
KOSTNADER:								
KON	14 248	25 246	-		-		39 494	
Lønn og personal	1 426	21 313			445	29 677	52 861	
Pensjonskostnad ført mot EK	-438	-6 881			-122	-8 805	-16 246	
Andre driftskostnader	1 733	7 291	199	4 220	906	16 768	31 117	
Tap i nettet	1 198	7 994	-		-		9 192	
Avskrivninger	3 570	16 886	-	5 822			26 278	
Eiendomsskatt	701	7 320	-				8 021	
Kjøp av kraft lev.plikt	-	-	3 717		-		3 717	
Tap på fordringer		266					266	
Sum kostnader:	22 438	79 435	3 916	10 042	1 229	37 640	154 700	2.)
Resultat før fordeling av felleskost:	-6 060	-49 068	-1 048	6	-755	37 640	-19 285	
Fordeelte kostnader							-	
Andel ford.kostn.	4 796	32 094	-	100	650		37 640	
Sum driftskostnader	27 234	111 529	3 916	10 142	1 879	-	154 700	
RESULTAT nettnivåer :	-1 264	-16 974	-1 048	106	-105		-19 285	3.)
Saldo mer-/ mindreinntekt								
Inntektsramme 2014	12 725	98 382					111 107	
Tillat inntekt	28 498	129 551					158 049	
Sum faktisk inntekt	27 086	140 391					167 477	
Mer/mindreinntekt	1 412	-10 840					-9 428	
Renter mer/mindreinntekt	-26	267					241	
Inngående saldo mer-/mindreinntekt	1 937	-18 779					-16 842	
Inngående saldo renter mer/mindreinntekt	24	-1 032					-1 008	
Mer/mindreinntekt 2014	1 412	-10 840					-9 428	
Renter av mer/Mindreinntekt 2014	-26	267					241	
Utgående saldo mer/mindreinntekt	525	-7 939					-7414	
Utgående saldo renter mer/mindreinntekt	50	-1 299					-1249	
Balanse- avkastningsgrunnlag								
Sum driftsmidler etter fordeling pr 01.01.2014	58 633	216 982		55 023			330 638	
Sum driftsmidler etter fordeling pr 31.12.2014	59 352	217 589		62 087			339 028	
Gjennomsnittlig driftsmidler	58 993	217 286		58 555				
1% påslag for nettkapital	590	2 173		586				
Avkastningsgrunnlag	59 582	219 458		59 141			338 181	
Avkastning	2,12	8,21		-0,18				

1) Sum Inntekter på kr 173 985 består av 151 322 + 23 000 - 241- 201+107
 Kr. 23 000 gjelder bergena inntekt mellom Reg nett og Dist nett i HKN (ikke fakturert)
 Kr. 201 gjelder tildelt økt inntektsramme for 2013
 Kr. 241 gjelder renter av mindreinntekt i 2014
 Kr 107 gjelder morarenter for 2014 (dette beløet er ført under finansinntekter i resultatregnskapet til HKN)

2) Sum kostnader på kr 154 700 består av 147 950 - 16 245 + 23 000
 Kr 16 245 gjelder planendring i pensjonsforpliktelse ført mot egenkapital.
 Kr. 23 000 gjelder beregna kostnader mellom Reg.nett og Dist.nett i HKN (ikke fakturert)

3) Resultat kr 19 285 - består av kr 3 372 + 16 245 - 241 -201 + 107 (det henvises til forklaring under pkt. 1 og 2.)

NOTE 2

KJØP AV ENERGI

Kjøp av energi består av både kjøp av nettap, leveringsplikt og saldooppgjøret for siste året. Nett-tapet alene i 2014 utgjør 38,304 GWh. Tapet er i gj.snitt priset til 24 øre/kWh. I kostnader blir det kr 9.192.000

Det er kjøpt kraft for kr 3.916.049,- til leveringspliktige kunder inkl. elsertifikater. Posten har sin motkonto for solget med kr 4.964.271,-

Differansen mellom salg og kjøp inngår som nettinntekt i reguleringen og utgjør kr 1.048.222.

NOTE 3

LØNSKOSTNADER, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSER

(Alle tall i 1000)

Lønnskostnader	2014	2013	2012	2011
Lønninger	40 598	39 526	38 872	36 417
Arbeidsgiveravgift	6 047	4 898	4 890	4 257
Andre ytelser	2 079	1 945	772	1 120
Pensjonskostnader	9 505	7 454	8 012	7 674
Sum	58 229	53 823	52 546	49 468

Av disse lønnskostnadene har kr.5.368.163 gått til investeringer. Det er også aktivert kr. 542.142 som andel av transportkostnadene.

Det har blitt utført 76,45 årsverk - av disse har 68 vært fast ansatte.
 Ved utgangen av året var det 6 lærlinger.

(Alle tall i 1000)

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Lønn	975	
Styrehonorar		298
Pensjonskostnader - KLP	236	

Selskapet har ikke bonusordninger, sluttpakker eller lignende overfor adm. direktør, ledelsen for øvrig eller til styreleder/medlemmer.

Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til daglig leder, styreleder eller andre nærstående parter. Det er ingen enkelt lån/sikkerhetsstillelse som utgjør mer enn 5% av selskapets egenkapital.

REVISOR

Revisjonshonoraret for 2014 er bokført med kr 140.344 for HKN AS, i tillegg kom bistand med kr 9.000 (uten mva.)

NOTE 4

VARIGE DRIFTSMIDLER

Varige driftsmidler	Hovedfordeling	Høyspent	Lavspent	Måling	Bredbånd	Inventar Mask. Transp.	Bygninger	SUM
Anskaffelseskost pr 01.01.14	121 902	356 022	104 652	31 651	82 099	54 020	15 781	766 127
Tilgang kjøpte driftsmidler	4 402	8 180	6 283	2 025	12 811	1 913	50	35 664
Avgang solgte driftsmidler	-	-	-	-	-	136	-	136
Anskaffelseskost 31.12.14	126 304	364 202	110 935	33 676	94 910	55 797	15 831	801 655
								-
Akk. avskrivninger 31.12.14	70 368	211 731	70 463	22 130	33 823	45 406	5 830	459 751
								-
Balansført verdi pr. 31.12.14	55 936	152 471	40 472	11 546	61 087	10 391	10 001	341 904
								-
Årets avskrivninger	2 844	9 487	1 307	3 187	5 747	3 374	332	26 278

HKN benytter lineære avskrivninger for alle varige driftsmidler.

Den økonomiske levetiden for driftsmidlene er beregnet til:

- Linje- kabelnettet 15-35 år
- Bygninger og annen fast eiendom 20-50 år
- Maskiner og inventar 3-10 år
- Bredbånd/Fiber 6 - 20 år
- Måling 4 -10 år

INVESTERINGER OG SALG DE SISTE 5 ÅR;

HKN AS		Hovedforeling	Høyspent	Lavspent	Måling	Bredbånd	Inventar Mask. Transp.	Bygninger	SUM
2014	Investering	4 402	8 180	6 283	2 025	12 811	1 913	50	35 664
	Salg						136		136
2013	Investering	10 255	6 970	3 785	1 639	18 995	4 304	858	46 806
	Salg						586		586
2012	Investering	9 655	10 862	5 260	307	14 261	2 056	0	42 401
	Salg						794		794
2011	Investering	4 739	7 673	3 434	5 607	4 310	2 373	611	28 747
	Salg	0	0	0	0	0	500	0	500
2010	Investering	5 441	5 019	467	3 420	4 819	3 632	697	23 496
	Salg	0	0	0	0	0	405	0	405

NOTE 5

SKATT

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel

Midlertidige forskjeller		
Fordringer	-2 100	-2 100
Anleggsmidler	-17 008	-15 735
Pensjoner	7 983	-8 824
Mindreinntekt	8 663	17 649
Grunnlag for utsatt skattefordel	-2 462	-9 010
27 % Utsatt skattefordel	-665	-2 433
Utsatt skattefordel i balansen	-665	-2 433
Herav direkte balanseført utsatt skatt (pensjoner - planendring)	-4 386	
Resultatført endring utsatt skatt	-2 618	
Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt		
Resultat før skattekostnad	5 545	32 325
Permanente forskjeller	16 434	623
Grunnlag for årets skattekostnad	21 979	32 948
Endring i midlertidige resultatforskjeller	-6 548	-4 456
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	15 431	28 492
+/- Mottatt/avgitt konsernbidrag	0	0
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	15 431	28 492
Fordeling av skattekostnaden		
Betalbar skatt (27 % av grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet)	4 166	7 978
For mye, for lite avsatt i fjor	0	0
Sum betalbar skatt	4 166	7 978
Endring i utsatt skattefordel	-2 618	1 338
Skattekostnad (27 % av grunnlag for årets skattekostnad)	1 548	9 316
Betalbar skatt i balansen		
Betalbar skatt (27 % av grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet)	4 166	7 978
Skattevirkning av konsernbidrag	0	0
Betalbar skatt i balansen	4 166	7 978

NOTE 6

OVERFØRINGER, BIDRAG

HALLINGKONSULT AS:

HaKo har et overskudd etter skatt på ca kr. 392.000,-

NOTE 7

ANNEN KORTSIKTIG GJELD

(Alle tall i 1000)

Annen kortsiktig gjeld	2014	2013
Påløpte feriepenger	4 284	4 394
Arbeidsgiveravg. Påløpte feriepenger	579	466
Periodisert lønn	1 664	1 475
Sum	6 527	6 335

NOTE 8

EGENKAPITAL

(Alle tall i 1000)

Egenkapital	Aksje-kapital	Annen EK	Sum
Egenkapital pr 01.01.2014	200 000	196 526	396 526
Planendring pensjoner(etter skatt)		11 858	
Årets resultat		3 996	
Egenkapital pr 31.12.14	200 000	212 380	412 380

For 2014 er det gjort planendring i pensjonsforpliktelsen som skyldes leveraldersjustering og nye regler for uførepensjon med en total effekt på kr 16.244.789,-

Denne endringen er bokført mot egenkapitalen og etter skatt utgjør den kr 11.858.696,-

NOTE 9

DATTERSELSKAP

(Alle tall i 1000)

Firma	Ansk. tidspunkt	Forr.kontor	Eierandel	Stemmeandel	Sum eiend.	Resultat
HallingKonsult AS	29/1/99	Flå	82%	82%	4 430	392

INVESTERING ETTER KOSTMETODEN

Selskapets navn	Aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende pr aksje	Balanseført verdi
HallingKonsult AS	110 000	90	1 000	1 152 000

Med henvisning til Regnskapsloven § 3,8 2.ledd er det ikke utarbeidet konsernregnskap.

NOTE 10

GJELD OG ANDRE FORDRINGER

Selskapet har ingen langsiktig gjeld.

Selskapet har totalt inntektsført mindreinntekt inkl. renter på kr. 8.663.000 fram t.o.m 2014 som kan tas inn over nettleien de nærmeste årene.

NOTE 11

BANKINNSKUDD

(Alle tall i 1000)

Bundne skattetrekksmidler utgjør: _____ kr 3 000

NOTE 12

AKSJER OG EGENKAPITALBEVIS

(Alle tall i hele kr)

HKN 'S AKSJER:

Selskaps navn	Selskaps aksjekap	Antall aksjer	Prosentvis eierandel	Pålydende verdi	Sum verdi i balansen
HallingKonsult AS *)	110 000	90	82%	1 000	1 151 500
Hallingdal Trepellets AS**)	5 000 000	1 539	31%	1 000	2 846 225
Flå IT-Senter *)	400 000	200	50%	1 000	204 500
Investeringer i tilknyttet selskap/datter					4 202 225
Ren AS	429 000	11	3%	1 500	305 382
Gol Stavkyrkje AS	3 039 000	20	0,33%	500	1
Torpomoen Drift AS	1 500 000	270	18%	100	271 080
Kittilsviken Kraftverk AS	125 000	25	20%	1 000	125 000
Hallingdal Bio Energi AS	3 600 000	1 200 000	33%	1	1
Nettalliansen AS	540 000	1	4%	20 000	22 000
Grønn KontaktAS	1 012 880	1 700	1,70%	10	110 000
ATB Nett AS	140 000	20	14,29%	1 000	50 000
Norsk Enøk og Energi	1 750 000	175	3%	500	145 000
Investeringer i aksjer og andeler					1 028 464

*) Langsiktig fordring på Flå IT-Senter utgjør 500 000

**) Langsiktig lån til Hallingdal Trepellets utgjør 154 000

Sum 654 000

PLASSERING I EGENKAPITALBEVIS:

Sparebank	Kurs 31.12.14	Antall	Sum verdi i markedet	Bokført verdi
Sparebanken Nord-Norge	39,9	117 171	4 675 123	3 892 992
Sparebank 1 SMN	58,9	120 118	7 072 548	3 728 595
Sparebank 1 Buskerud -Vestfold	51,4	2 748	141 192	165 825
Skue Sparebank	74,0	14 500	1 073 000	1 521 095
Sparebanken Øst	51,5	50 768	2 614 552	2 618 416
Sandnes Sparebank	103,0	3 864	397 992	669 472
Sum		390 169	15 974 407	12 596 395

ANDRE PLASSERINGER

Egenkapitalinnskudd KLP	2 708 162
Sum pr 31/12 -14.	2 708 162

NOTE 13

AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

(Alle tall i hele kr)

HKN AS AKSJEKAPITALEN BESTÅR AV:

	Antall	Pålydende	Balanseført
A-aksjer	10 000	20 000	200.000.000

OVERSIKT OVER SAMTLIGE AKSJONÆRER I HKN AS PR. 31.12:

	A-aksjer antall	Eierandel	Stemme andel
Hol kommune	2 989	29,9 %	29,9 %
Ål kommune	2 491	24,9 %	24,9 %
Gol kommune	2 192	21,9 %	21,9 %
Nes kommune	1 694	16,9 %	16,9 %
Flå kommune	598	6,0 %	6,0 %
Hemsedal kommune	36	0,4 %	0,4 %
Totalt antall aksjer	10 000	100%	100%

NOTE 14

PENSJONER I HKN AS

Selskapet har pensjonsordninger som omfatter i alt 66 aktive personer, 54 oppsatte personer, alderspensjoner/uførepensjoner og etterlattepensjoner. Ordningene gir rett til definerte fremtidige ytelser og omfatter alders-, ektefelle-, barne- og AFP/tidligpensjon. Ytelsene er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom Kommunal Landspensjonskasse (KLP).

Selskapet fører forpliktelsene fullt ut i henhold til Norsk Regnskapsstandard (NRS). For 2015 trer imidlertid nye regler for uførepensjon i kraft. Disse fører til en større del av ytelsen til uføre vil komme fra folketrygden i fremtiden, og dermed mindre fra tjenestepensjonsordningen. Dette bidrar til å redusere den delen av premien som er relatert til uførepensjon fremover. For Hallingdal Kraftnett har dette ført til at vi har fått beregna en planendring på kr 16.244.789 som i sin helhet er ført mot egenkapitalen.

(Alle tall i 1000)

Netto pensjonskostnad	2014	2013
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	5 647	4 838
Rentekostnad av pensjonsforpliktelser	6 814	5 898
Avkastning på pensjonsmidler	-5 322	-4 165
Lønnstrekk fra ansatte	-707	-655
Administrasjonskostnad	407	321
Resultatførte planavvik / estimatendringer	2 987	1 150
Netto pensjonskostnad	9 826	7 387
Netto pensjonsforpliktelse		
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12	204 636	181 839
Beregnete pensjonsforpliktelser 31.12	204 636	181 839
Pensjonsmidler (til markedsverdi) 31.12	130 142	118 235
Ikke resultatført virkning av estimatavvik / planendringer	-90 373	-61 522
Arbeidsgiveravgift	7 896	6 742
Netto pensjonsforpliktelser	-7 983	8 824
Økonomiske forutsetninger:		
Diskonteringsrente	2,3 %	4,0 %
Forventet lønnsvekst	2,8 %	3,8 %
Forventet G-regulering	2,5 %	3,5 %
Forventet pensjonsregulering	1,7 %	2,7 %
Forventet avkastning på fondsmidler	3,2 %	4,4 %

De aktuariemessige forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring når det gjelder demografiske faktorer.

Selskapets pensjonsordning er dekkende av en slik art at lovens krav til OTP overholdes.

NOTE 15

ANDRE DRIFTSKOSTNADER

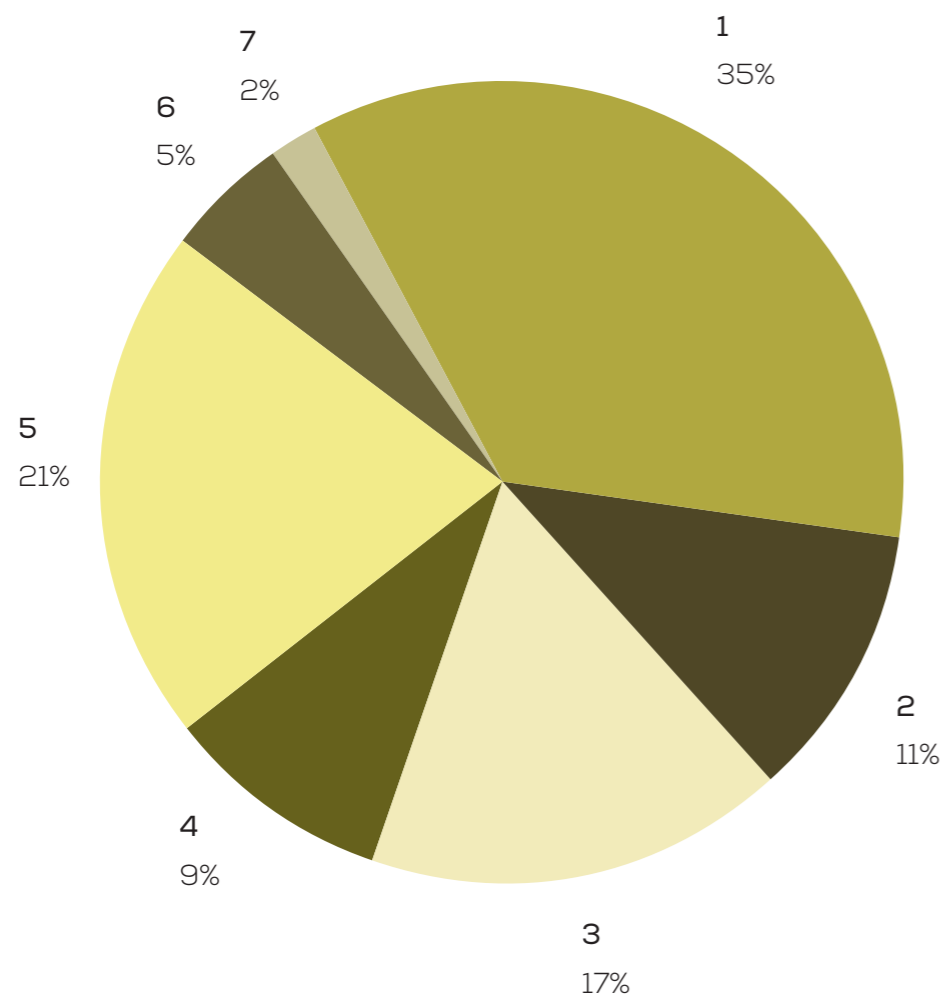
(Alle tall i 1000)

	2014	2013
Leiekostnader eiendom	1 309	1 090
Lys, varme, vann og renovasjon	593	905
Driftsmateriell, verktøy og utstyr	7 834	5 833
Kjøp av IT Tjenester	3 227	3 032
Kjøp av Fremmedtjenester	7 043	5 277
Revisjon - Konsulent tjenester	2 544	2 177
Kontorrekvisita, Trykksaker; Annonser	327	409
Telefon, Linjeleige, Porto	3 519	3 548
Bilkostnader (drivstoff, olje, forsikring, vedlikh)	1 817	1 621
Reisekostnader	429	459
Sponsing / støtte - reklame	490	716
Møter, fagkonferanse, kontingenter i medlemsorg	660	464
Tilsynsavgift, tingforsikringer	1 126	1 477
Tap på fordringer avgiftsfritt	266	1 577
Sum andre driftskostnader	31 184	28 585



3.5 AKTIVITETSFORDELTE KOSTNADER OG OVERSKUDD

(Alle tall i 1000)		2014	2013	Andel	Endring i %
				%-vis	2013
1.	Lønn og personalkostnader	52 861	47 042	34,9	12,4
2.	Kjøp av overføringstjenester	16 499	12 747	10,9	29,4
3.	Avskrivninger	26 278	25 093	17,4	4,7
4.	Kjøp av kraft til tap og leveringsplikt	13 106	17 828	8,7	-26,5
5.	Øvrige driftskostnader	31 184	28 585	20,6	9,1
6.	Eiendomsskatt	8 022	6 919	5,3	15,9
7.	Overskudd nett (før finans / før skatt)	3 373	30 129	2,2	-88,8
Sum inntekter :		151 323	168 343	100,0	-10,1



3.6 NØKKELTALL

(Alle tall i 1000)		2014	2013	
1. TOTALRENTABILITET:				
Dr.res + finansres.	=	5 545	=	1,23
Gj.snitt tot.kapital		449 997		7,42 %
2. OVERSKUDDSGRAD: (Res.grad)				
Dr.res + finansres.	=	5 545	=	3,66
Tot. inntekter		151 322		19,20 %
3. LIKVIDITETSGRAD 2:				
Mest likvide midler	=	46 916	=	1,29
Korts. gjeld		36 492		1,12 %
4. EGENKAPITALANDEL:				
Egenkapital	=	412 381	=	91,87
Tot. kapital		448 872		87,90 %
5. Kontantstrøm (Cash flow) :				
Dr.res. + ord. avs. - skatt	=	21 673	=	14,32
Tot. inntekter		151 322		28,59 %
6. GJELDSGRAD				
Gjeld	=	36 492	=	8,85
Egenkapital		412 381		13,77 %
7. ARBEIDSKAPITAL:				
Omløpsmidler - kortsiktig gjeld	=	53 173		53173
Omsetning		151 322		60485
	=			35,14
				35,93 %



Til generalforsamlingen i Hallingdal Kraftnett AS

Revisors beretning

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Hallingdal Kraftnett AS, som viser et overskudd på tnok 3 996. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2014, resultatregnskap og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og daglig leder 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 rettviseende 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 regnskapsestimatenes utarbeidelse 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.

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Hallingdal Kraftnett AS per 31. desember 2014, og av resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

PricewaterhouseCoopers AS, Strømsø Torg 9, Postboks 2078, NO-3044 Drammen
T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no
Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



Revisors beretning - 2014 - Hallingdal Kraftnett AS, side 2

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 anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og er 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 ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

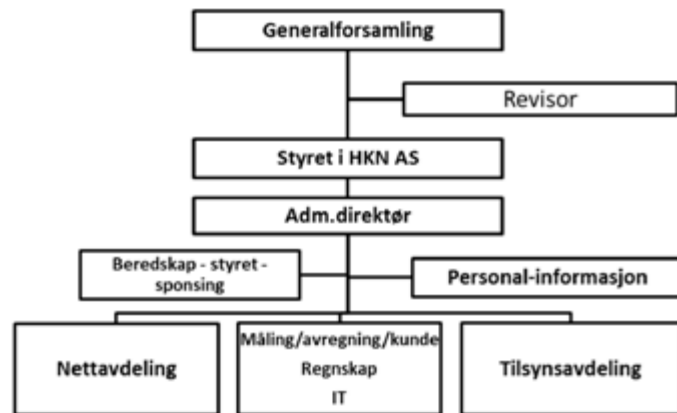
Drammen, 14. april 2015
PricewaterhouseCoopers AS

Paal Ødegård
Statsautorisert revisor

(2)

4.0 Organisasjonsplan

Hallingdal Kraftnett AS har lagt bak seg sitt tjuende driftsår etter fisjoneringen av Hallingdal Kraftlag fra 1.1.1995. Hallingdal Kraftnett AS er bygd opp etter følgende organisasjonsplan pr.31.12.14:



Virksomheten er lokalisert på følgende steder: Geilo, Ål, Torpomoen, Gol, Nes og Flå.

Administrerende direktør, personalsjef og administrasjonssjef er stasjonert ved hovedkontoret på Geilo, nettsjef på Gol og tilsynssjef på Torpomoen.

Deler av nettavdelingen er lokalisert på Geilo, Ål, Gol og Nes, hvor hver av disse består av energimontører, overmontør og avdelingsleder. Avdelingen på Nes dekker både Nes og Flå og på avdelingen på Gol har vi en utvidet stab med teknisk personell.

Tilsynsavdelingen har tilholdssted på Torpomoen.

GENERALFORSAMLING

Generalforsamlingen er sammensatt av representanter fra Hol, Ål, Gol, Nes, Flå og Hemsedal kommuner, og velger bl.a. styrets leder og nestleder.

Det ble holdt ordinær generalforsamling 21.mai, hvor seks saker var oppe til vedtak/orientering.

4.1 Styre og ledelse

Styret skal bestå av ett medlem med personlig vararepresentant fra hver av kommunene Hol,

Ål, Gol, Nes og Flå. Hemsedal kommune er representert med observatør uten stemmerett.

Styret for selskapet er sammensatt av følgende representanter valgt av generalforsamlingen etter nominasjon fra eierkommunene:

Hol kommune:	Siv Nesfossen (styremedlem) Kjell Gunnar Haugen (varamedlem)
Ål kommune:	Geir Veslegard (Nestleder) Tordis Perstølen (varamedlem)
Gol kommune:	Kristin Bakke Haugen (styremedlem) Tore Ness (varamedlem)
Nes kommune:	Gudbrand Gulsvik (Styreleder) Anne Marie Kollhus (varamedlem)
Flå kommune:	Karsten Ekeren (styremedlem) Sigrid Ingeborg Gislerud (varamedlem)

De ansatte er representert med 2 medlemmer med hver sin vararepresentant:

Guttorm Groven (styremedlem)
Arne Inge Øyum (styremedlem)
Kåre Peder Rasmushaugen (varamedlem)
Syver Medgard (varamedlem)

I 2014 ble det avholdt 6 møter, med til sammen 42 saker. Av disse var flere rene orienteringssaker.

Det tradisjonsrike eierseminaret ble avholdt i februar måned.



4.2 OVERORDNEDE MÅL FOR HALLINGDAL KRAFTNETT

På eierseminaret i februar 2011 la styret frem et forslag til reviderte overordnede mål for Hallingdal Kraftnett. Disse ble diskutert og gjennomdrøftet. Styrets forslag ble deretter akseptert som Hallingdal Kraftnett sine overordnede mål.

ØKONOMI/PRISER

Følgende mål gjelder for selskapet i et normalår:

Etablere og gjennomføre gode budsjetteringsrutiner og sørge for budsjetteringsunderlag for budsjettansvarlige med tilstrekkelig tallmateriale som grunnlag. Dette skal bidra til at budsjettavviket på innteks- og kostnadssida hver for seg er < 3 %.

Jevn utvikling i overføringsprisene skal tilstrebes. Prisutviklingen på selskapets overføringstjenester skal tilpasses NVE's reguleringsregime og rammer. Hallingdal Kraftnett skal årlig rangeres i forhold til andre distribusjonsverk med tanke på nettleie (tariffer). Maksimum 20 % av distribusjonsselskapene i Norge bør ha lavere nettleie enn Hallingdal Kraftnett. Antall nettselskaper er i løpet av noen år blitt redusert fra 220 til 140.

Resultat før skatt skal være større enn 10 mill.kr.

Arbeidskapitalen skal til enhver tid være større enn 20 % av omsetningen.

Vi skal ha nøye oppfølging av omsatt kraftmengde og utvikling i antall kunder fordelt på næringskunder, husholdningskunder og hyttekunder.

Vi skal ha nøye oppfølging av transportert volum i breibandsnettet vårt hver måned og år.

Det er dessuten satt konkrete mål for en del nøkkeltall i tilknytning til selskapets virksomhet og økonomi. Disse følges opp årlig og sammenlignes om mulig med andre distribusjonsverk.

LEDELSEFILOSOFI/ETIKK

Hallingdal Kraftnett vil til enhver tid sørge for at alle ansatte oppmuntres til og gis mulighet til å styrke sin kompetanse for å mestre nye og utfordrende arbeidsoppgaver i selskapet.

Hallingdal Kraftnett skal legge vekt på å tilby en trygg arbeidsplass med vekt på et godt og sikkert arbeidsmiljø. Personalomsetningen bør ikke overstige 3 % årlig.

Alle ansatte skal ha tilbud om en årlig gjensidig forpliktende samtale med nærmeste overordnede, medarbeidersamtale.

Det skal til enhver tid foreligge bemanningsplan for selskapet med bemanningsmålsetting i tilknytning til langtidspanen.

HMS (HELSE, MILJØ OG SIKKERHET)

Bedriften skal til enhver tid ha et komplett operativt HMS-system. Det skal løpende gjennomføres nødvendig opplæring slik at alle ansatte kan ta ansvar for å ivareta miljøet både innen eget område og to-talt sett innen bedriften.

Systemet skal ha et opplegg for registrering av avvik som kan danne grunnlag for oppdatering og forbedring.

Sykefraværet bør ikke overstige 4 %.

LEVERINGSKVALITET

Høyspenning: Spenningen skal ligge innenfor det aktuelle spenningsnivå.

Lavspenning: 230 V +6%/- 10%
400 V +/- 10%

Kvalitetskravene skal for øvrig løpende tilpasses europeiske krav.

TILGJENGELIGHET/DRIFT

Veid tilgjengelighet i nettet skal være bedre enn 99,95 %, målt over en periode på ett år.

Antall tilkallinger av vaktene skal totalt være mindre enn 200 pr år.

TILGJENGELIGHET/BREIBAND

Oppetid på vårt breibandsnett skal være bedre enn 99,5 % målt over en periode på ett år.

KRAFTSYSTEMPLANLEGGING

Det skal til enhver tid foreligge et oppdatert planverk for selskapet. Ut fra dette skal det utarbeides langtidspaner og budsjetter samt detaljerte investeringsbudsjett for hvert enkelt år.

Det skal gjennomføres lønnsomme investeringer med tanke på redusert tap i nettet.

Tapet i hele nettet i konsesjonsområdet målt over ett år skal følges opp med den hensikt å minske tapet for hvert år. Vi skal følge opp tapsprosenten og tapt kraftmengde pr. år.

ØVRIGE TJENESTER

Selskapet skal aktivt søke å utvikle et tjenestetilbud innenfor beslektet virksomhet. Det skal fortrinnsvis arbeides innen områder der selskapets eksisterende innsatsfaktorer gir et fortrinn.

Her viser vi til selskapets Eierskapsmelding og Strategiplan.

Øvrige tjenester skal holdes atskilt fra primærtjenestene slik at monopolkontrollen kan utøves effektivt. Dette kan løses ved at ny virksomhet etter hvert organiseres i egne selskaper.

Breibandsaktiviteten, som er blitt omfattende, føres fortsatt i Hallingdal Kraftnett sine regnskaper.

Men virksomheten er utskilt som eget virksomhetsområde, både for drift og investeringer.

Ingen data inngår i grunnlaget for tariffene, og vi får heller ikke godkjent kostnader tilknytt breiband i formelen for inntektsramma.

HKN har også eierandeler i HallingKonsult AS, NEE (Norsk Enøk & Energi), REN AS (Rasjonell elektrisk nettvirksomhet), Flå IT – Senter, Hallingdal Trepellets AS, Torpomoen Drift AS, Kittilsviken Kraftverk AS, Hallingdal Bio Energi AS, Nettalliansen AS, Grønn Kontakt AS og ATB Nett AS. Det er utarbeidet eierskapsmelding for Hallingdal Kraftnett AS.

Vi har tidligere deltatt i arbeidet med Energi – og klimaplan for Hallingdal og Valdres

Administrasjonen vil i samarbeid med styret arbeide videre med å tilpasse denne strategien til nye rammebetingelser gitt av eierne og myndighetene.

4.3 Vernetjeneste, HMS og AMU

I HKN er det blant og av de ansatte valgt 4 verneombud, ett i hver avdeling hvor Nes/Flå fungerer som en enhet. Verneombud for Ål fungerer som verneombud for tilsynsavdelingen på Torpomoen. Ett av verneombudene er hovedverneombud.

Bedriftshelsetjenesten er ivaretatt ved at bedriften står som medlem av Hallingdal og Valdres Bedriftshelsetjeneste.

Bedriften er en IA-bedrift. Nytegning av IA avtalen ble utført i 2014. I forbindelse med nytegning av IA avtalen er det utarbeidet en handlingsplan for HMS og IA arbeidet. Her forplikter HKN seg med konkret målsetting for HMS arbeidet. I handlingsplanen er det også gjort rede for hvilke tiltak bedriften utfører for å nå målsetting på de enkelte punkt.

Alle arbeidstakere har tilbud om bl.a. arbeidshelsekontakter hvert tredje år.

Vi bruker i dag et databasert HMS-system som de ansatte kan bruke som oppslagsverk. HMS håndboken er under kontinuerlig oppdatering ettersom nye regler og retningslinjer faller på plass.

Vi har vernerunde på alle avdelinger hvert år, og vi har jevnt over få avviksmeldinger i løpet av et år.

Medarbeidersamtaler blir holdt fortrinnsvis en gang pr. år. Formen på disse samtalene er også under kontinuerlig vurdering.

Arbeidsmiljøutvalget (AMU) har 6 medlemmer, tre er valgt av og blant de ansatte, mens 3 er utpekt av arbeidsgiver. I 2014 har det vært arbeidsgiver som har hatt ledervervet.

AMU har hatt 4 møter og behandlet 20 saker. I tillegg tas det opp faste orienteringssaker som registrerte avvik og løpende sykemeldingsutvikling. Avvikssystemet fungerer tilfredsstillende og alle ansatte er kjent med bruken og plikten til å melde avvik. I 2014 ble det avvismeldt 10 avvik hvorav 8 er kategorisert som nestenulykker/brudd på rutiner og 2 som arbeidsulykker med mindre personskade. Samlet sett har arbeidsulykker medført ca. 22 fraværsdager i 2014.

Vi har hatt 2 møter med tillitsvalgte og hovedverneombud, hvor det kun dreide seg om Inkluderende Arbeidsliv.

Totalt sykefravær har vært 4 %, hvorav 0,8 % er fravær i tilknytning til egenmelding.

4.4 Personale

Ved utgangen av år 2014 hadde Hallingdal Kraftnett 68 fast ansatte. I tillegg hadde vi ved årsskiftet 6 lærlinger på kontrakt. Totale årsverk utført i bedriften var 72.

Personalomsetningen er på 2,9 %.

4.5 Kompetanseutvikling

Det er brukt kr 629.448,- i kurskostnader. I tillegg kommer lønnskostnader. I dette beløpet er ikke inkludert de konferanser som vi er på, selv om også en del av disse er rettet direkte inn på spesifikke fagområder hos oss.

Vi har en del obligatoriske kurs hvert år for vårt tekniske personell slik som gjennomgang av driftsfor-skriftene. Samtlige ansatte skal delta på årlige kurs i førstehjelp og også jevnlig kurs i enkel brannberedskap. Ellers er det stadig oppdateringer på de datasystemene vi bruker på ulike felt, ny teknologi og nye regelverk.

4.6 Enøk

Nettkundene våre har i 2014 bidratt med et beløp på kr 5,1 mill til ENOVA.

Dette gjelder alle kunder med unntak av den ene regionalnettkunden, Bane Energi.

ENOVA avgiften var for 2014, 1,0 øre/kWh for privatkunder og kr 800 for næringskunder.

Hallingdal Kraftnett er medeier i Norsk Enøk og Energi (NEE) med hovedkontor i Drammen.

Enkel ENØK – informasjon er gitt i forbindelse med kontroller eller ved forespørsler, dette er ført opp under informasjon på Tilsynsavdelingen.

5 FORDELINGSNETT

5.1 Drift og vedlikehold

HALLINGDAL KRAFTNETT HAR DRIFTSANSVARET FOR:

7 sekundærstasjoner (transformatorstasjoner) med transformering fra 66 til 22 kV. Samlet kapasitet er på 254 MVA (inkl. Ørteren transformatorstasjon)

113 km 66 kV luftlinjer (herav 64 km innleid av IS Ustekveikja og EB Nett)
565 km 22 kV luftlinje (-1,6 % ift. i fjor)
567 km 22 kV jordkabel (+2,5 % ift. i fjor)
892 km lavspent luftlinje (-1,3% ift. i fjor)
1.656 km lavspent jordkabel (+2,2 % ift. i fjor)
1.693 nettstasjoner med en samlet kapasitet på 422 MVA (+2,4 % ift. i fjor)

I tillegg eier Hallingdal Kraftnett en 100 MVA transformator (T4) i Usta med transformering fra 300 til 66 kV, som er et av de viktigste innmatingspunktene til Hallingdal. Denne er for tiden leid ut til Statnett SF. Det er konstatert at denne transformatoren har enkelte forhøyede gassverdier og man utførte dermed en grundig revisjon sommeren 2014. Under denne revisjonen fant man ingen spesiell feil, men man oppnådde en «nullstilling» av transformatoroljen, noe som gav en godt utgangspunkt for videre analyser. I perioden etterpå har man overvåket transformatoren svært nøye og analysert olje- og gassverdier hyppig. Så langt (mars 2015) tyder alt på at man nå har funnet en driftsinstilling som ikke berører den delen av transformatoren som trolig har en feil, og man kan trygt drifte denne videre i overskuelig framtid uten problemer.

Også i 2014 har det vært brukt betydelige ressurser på de driftsmessige oppgavene som har bestått i kvalitetshevende rehabiliterings- og vedlikeholdsarbeider i 22 kV- nettet. Videre har det blitt brukt en del ressurser på vedlikehold av ryddegater i luftledningstraseene.

I 66 kV- nettet er det foretatt normalt vedlikehold bl.a. i form av befaringer og brytterrevisjoner.

Vedlikeholdsarbeidet i 66 kV- nettet har videre bestått i befaringer, råtekontroll, toppkontroll, skogrydding, kontroll og revisjon av brytere og transformatorer samt utbedring av mangler.

Året 2014 var det første driftsåret etter at man hadde gjennomført oppgraderingsprogrammet for de store krafttransformatorene. Gjennom dette programmet har man økt den samlede kapasiteten mot distribusjonsnettet i Hallingdal med nær 70%. Dette vil dekke forventet økning i elkraftforbruket for mange ti-år fremover.

Det har i 2014 vært relativt få feil i nettet, og en del mindre enn gjennomsnittet de siste årene. Ikke levert energi for året var 72,3 MWh mot 119 MWh året før. 43 % av den ikke-leverte energien skriver seg fra planlagte utkoblinger. De største utkoblingene for øvrig skyldes vindfall, torden og svikt i komponenter.

Montørvaktene har i 2014 hatt 113 utrykninger utenom ordinær arbeidstid for retting av nettfeil, mot 119 året før. Tilgjengeligheten er beregnet til 99,986 % noe som er litt over målet på 99,950 %

Vaktberedskapen er oppbygd av fire montørvakter for distribusjonsnettet og et samarbeid med E-CO Energi når det gjelder regionalnettet. I tillegg har man en egen vaktturnus for bredbåndsnettet.

Som støtte for montørvaktene har man også en påkallingsordning med ringelister som blir benyttet etter behov.

Maskinparken inkl. montørbiler, lastebiler snøscootere og annet teknisk utstyr er rimelig funksjonelt, med en forholdsvis lav gjennomsnittsalder. Dette året, som de foregående år, er det gjort en del investeringer i maskinparken, men også avhendet noen kjøretøy. I 2015 er det planlagt noen nye oppgraderinger.

Maskinparken er godt tilpasset selskapets behov.

I distribusjonsnettet (22 kV - og lavspenningsnettet) har arbeidet også dette året vært konsentrert om ordinære vedlikeholdsoppgaver, herunder skogrydding, linjebefaring, kontroll av brytere og transformatorer, utskifting av transformatorer og linjekomponenter og øvrig løpende vedlikehold av nettet. Noe av 22 kV - nettet har etter hvert passert 50 år og det må påregnes en ekstra innsats de kommende år. Noe av det som må prioriteres er utskifting av traverser der disse er av tre. Man gjennomførte et prosjekt i 2014 der tretraverser ble skiftet ut med aluminium på en strekning mellom Geilo og Ustaoset. Dette ble et interessant prosjekt der man også

fikk kontrollert de gamle traversene. Det viste seg at disse var i overraskende god forfatning.

Det foreligger et sentralt pålegg om å bygge om alle mastearrangement slik at de kan betjenes fra bakken. Dette skal være gjennomført innen utløpet av 2015. Hallingdal Kraftnett er oppe med dette arbeidet. Befaringsoppgaver er sentrale hvert år og de siste årene har man foretatt toppkontroll av en god del linjer vha. helikopter.

Selskapet underlegges hvert år revisjonsbesøk fra Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap, der det settes fokus både på administrative rutiner og oppfølging, samt befaringer ute i nettet. Selskapet har de siste årene kommet godt ut av disse gjennomgangene, og det er ikke funnet alvorlige avvik. I 2014 har DSB vært forhindret fra å gjennomføre sitt revisjonsbesøk.

De siste årene har man lagt ekstra vekt på jordings-systemene, råtekontroll av stolp, nedbygging av mastearrangement og administrative rutiner. Nett-tapet er for 2014 beregnet til 6,5 % som er det samme som året før. Dette tilsvarer 38,3 GWh, noe som gjør Hallingdal Kraftnett til den klart største forbrukeren av elkraft i Hallingdal.

5.2 Investeringer og nyanlegg

Samlet investeringsbudsjett for 2014 var opprinnelig på 61,3 mill.kr. brutto, mens regnskapet viser 55,3 mill.kr. Det var budsjettet med 21,2 mill.kr. i anleggsbidrag mot bokført 19,6 mill.kr.

HKN sin nettoinvestering blir da 35,7 mill.kr.

Det er dette året et forholdsvis stort avvik mellom budsjett og regnskap, noe man også opplevde forrige år, men da med motsatt fortegn. Dette illustrerer godt de utfordringene man i denne bransjen stadig står overfor ved at man av ulike årsaker velger å f.eks. forsere prosjekter, noe man samlet sett sparer penger på.

Videre har det også vært noe omskifting i hvilke ordinære nettutbyggingsprosjekter som har blitt gjennomført ift. de opprinnelig planlagte. I tillegg har noen prosjekter hatt raskere framdrift enn forutsatt,

mens noen har hatt noe langsommere framdrift enn planlagt.

Vi fikk inn noe mindre anleggsbidrag enn budsjettet. En god del av anleggsbidraget er regulert i avtaler som går over flere år. Dette betyr at man ett år får inn penger som gjelder prosjekter som er startet opp flere år tidligere. En del av investeringene er gjort i utbygging av strøm til nye hyttefelt, selv om aktiviteten i dette markedet har flatet noe ut. Til tross for at det har kommet til enkelte nye prosjekter som ikke stod på budsjettet, har vi likevel fått gjennomført det meste av det som opprinnelig var planlagt.

I alt er det arbeidet med omlag 45 små og store utbyggingsprosjekter. Disse er fordelt på nye hyttefelt, boligfelt og næring. Omlag halvparten av disse var fortsettelse av prosjekter påbegynt i 2013 og til dels tidligere.

Videre er det gjort noen forsterkninger, transformator-kretser er delt opp, og det er foretatt noe utskifting av gamle komponenter. Her blir kostnadene fordelt mellom investeringer og vedlikehold.

Til grunn for investeringene i årene fremover ligger bl.a. «Kraftsystemplan for Hallingdal Kraftnett». Der finner man de prosjekter som regnes som aktuelle i de nærmeste 10-15 år. Planen viser at det vil bli nødvendig med vesentlige reinvesteringer i nettet i den kommende 10-15 års - perioden.

NVE har innført en ny forskrift som regulerer utredningskravet, som medfører at Hallingdal Kraftnett som områdekonsesjonær har fått ansvar for at det utarbeides en energiutredning for hver kommune. Den første utgaven var ferdig ultimo 2004, og ble sist oppdatert desember 2013.

Bedriften tok for få år siden i bruk et nytt nettinformasjonssystem (NIS). Dette har vært en prosess som har vært omfattende og som har gått over flere år. Dette systemet blir fremdeles utvidet med nye moduler som gjør det til et stadig viktigere verktøy for ingeniører og energimontører. I 2014 har man også tatt i bruk nettbrett for den enkelte montør. Dette har vist seg som et veldig nyttig redskap.

Det er dette året også tatt nye skritt når det gjelder fjernkontrollutbygging. Fokuset har vært på Hol og Ål, og vil fortsette både i år og neste år.



5.2.1 Bredbånd

Også i 2014 ble det gjort vesentlige investeringer i bredbåndsnettet, der det største enkeltprosjektet har vært fullføring av Altibox i Vestlia-området på Geilo og deler av Nesbyen Øst. Prosjektet på Nes medførte uventede utfordringer ved at utbyggings-selskapet (Fibra AS) gikk konkurs i sluttfasen av prosjektet. Det ble utarbeidet gode løsninger som førte til at man fikk fullført prosjektet til avtalt pris, uten større ulemper for HKN. I tillegg klarte man å forhandle fram en løsning som også medførte at HallingKonsult AS ikke tapte penger på konkurransen, noe det en periode var fare for. Det er lagt en god del fiberkabel i jord og strekt en del fiberkabel i trekkerør. Videre har det vært gjennomført en rekke mindre prosjekter for å nå fram til flere sentrale punkter, næringsområder og bedrifter for å komplettere det samlede bredbåndsnettet til Hallingdal Kraftnett.

Hallingdal Kraftnett har vært aktive i det gjensidige bredbåndssamarbeidet med Hemsedal Energi.

I 2014 ble det gjort nye investeringer i nettet, men en god del ressurser går også med til drift og vedlikehold av det eksisterende nettet, som etter hvert er ganske omfattende og komplekst.

Videre har man en solid kanal direkte til Oslo og man har for lengst fullført framføring av fiberkabel til alle Telenors sentraler i Hallingdal og Hemsedal. Det er også i 2014 satt i drift en god del tilhørende elektronikk. Primo 2015 består nettet av ca. 400 aktive komponenter (DSLAM, router, switch, server) og 601 km fiberkabel. Det legges også vekt på å forbedre sikkerheten i nettet bl.a. ved å ha fokus på dokumentasjon av nettet samt bygge opp nødvendige reservedelslager.

Gjennom disse investeringene har Hallingdal Kraftnett videreutviklet et robust bredbåndsnett som knytter sammen store deler av Hallingdal i tillegg til at det er etablert gode kommunikasjonsveier mot omkringliggende områder. I tillegg er det etablert gode redundante (reserve-) løsninger. Det arbeides videre med å knytte sammen Hallingdal Kraftnett sitt nett med flere tilgrensende nett for å oppnå komplette og gode forbindelser.

Det er etablert en større avtale med kommunene i Hallingdal, der alle kommunesentra knyttes sammen. Denne avtalen har nå vært i drift en tid og det ser ut til å fungere tilfredsstillende.

Hallingdal Kraftnett har også en del sluttbrukere, spesielt i Flå og en del bedriftskunder.

Hallingdal Kraftnett har i stor grad benyttet HallingKonsult til å gjennomføre arbeidet med planlegging og prosjektledelse. Graving, strekking og skjøting av fiber har stort sett vært utført av innleid mannskap.

5.3 Overføringer i nettet

Brutto innmatet kvantum ble målt til 586,5 GWh - netto 548,2 GWh. Tapet i nettet var 38,3 GWh. Regnskapsførte kostnader til tapet er satt til kr.9.192.000. Det gir en gjennomsnittspris på 24,0 øre/kWh. I beregningsgrunnlaget for overføringstariffene 2014 var det forutsatt et brutto overført kvantum på 595 GWh med et nett-tap på 40 GWh og overført kvantum på 545 GWh. Det registrerte solgte kvantum er 5,6 % lavere enn i 2013.

Overført kvantum pr. nettnivå var:

(alle tall i MWh)

Nettnivå 1: Reg. nett	Nettnivå 2: O2L	Næring uten effekt	Næring med effekt	Nettnivå 5: Hus / Hytter/ Annet
ÅR 2013				
31 704	2 373	39 973	199 532	307 211
Solgt kvantum 580,8				
ÅR 2014				
31 279	3 587	39 831	188 004	285 499
Solgt kvantum 548,2				

6 Det lokale El.tilsyn (DLE)

Totalt ble det brukt 5,1 årsverk på tilsynsarbeid. Herav 2,2 årsverk på administrasjon.

Ca. 0,5 årsverk er brukt på direkte forebyggende informasjonsarbeid mot kunder, skoler og andre målgrupper.

For driften av DLE viser regnskapet at uten felleskostnader har det gått med kr. 5 137.493.

Det ble gjennomført tilsyn med i alt 796 elanlegg / IK- system i virksomheter / nyanlegg i Hallingdal Kraftnett sitt nett. Av disse var: 141 systemrevisjoner, 239 verifikasjoner av nyanlegg, 32 gardsbruk med dyrehold, resterende 389 er tradisjonell anleggs-kontroll av elanlegg i boliger og hytter.

Det har vært 7 branner/branntilløp i Hallingdal i 2014.

Den ene av sekretærene i DLE deler sin arbeidstid mellom DLE og Hallingdal Brann- og Redningstjeneste.

DLE har klart å oppfylle kravet i instruks fra Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB) i 2014.

DLE Hallingdal har utført 135 tilsyn for Hemsedal Energi.

7 MÅLERAVDELING

Til målermontering og målerservice er det brukt 5 årsverk.

Avdelingens regnskap uten fellesutgifter viser kr 3.993.000 før ordinære avskrivninger av målere og terminaler.

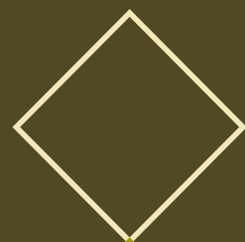
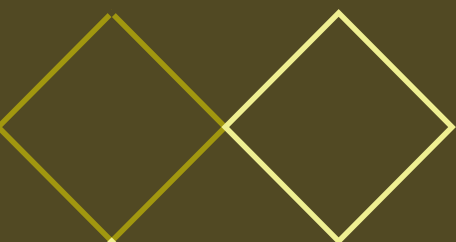
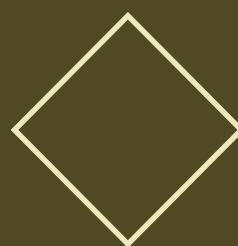
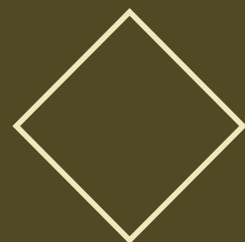
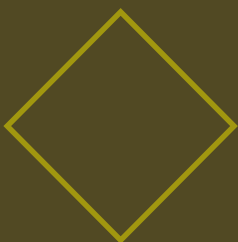
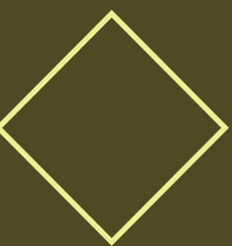
Netto investering i målerutstyr ble kr. 1.577.000. Etter at ny forskrift om utrulling av nye AMS målere til samtlige målepunkt ble vedtatt, har det vært manglende avklaringer og uklare signal fra myndighetene. Med fare for å investere i feil type målere og system, har vi utsatt dette i påvente av flere avklaringer. Investeringen i Avanserte Måle- og Styrings-

systemer (AMS) skal være gjennomført innen 1.1.2019. Hallingdal Kraftnett har søkt om dispensasjon fra AMS forskriften og fått utsettelse for 6000 målepunkt frem til 1.1. 2021.

Kompleksiteten rundt denne utbyggingen gjør at vi søker samarbeid med de andre selskapene i Nettalliansen. I AMS anskaffelsen representerer Nettalliansen 31 selskap med ca. 200.000 kunder. AMS-løsningen skal anskaffes som en tjeneste med en ende-til-ende løsning hvor leverandøren via en tjenesteavtale påtar seg et helhetsansvar for leveransen. Vi håper og få avklart hvem som blir leverandør i løpet av juni 2015.

HKN - År 2014			
TARIFF - spesifikasjon	TARIFF-GRUPPE	ANTALL ANLEGG Pr.1.1.2015	OVERFØRT MWh
Husholdning og gardsbruk	OHA	8 842	165 020
Fritidsboliger og støler	OFA	11 811	120 479
Industri og næring < 50 kW	ONA	1 581	39 831
Industri og næring > 50 kW	ONB	641	183 307
Uprioritert overf. til el.kjeler (tilfeldig kraft)	OUL	10	4 697
Næring og industri, levert høyspent 22 kV	O2	4	3 587
Næring og industri, levert høyspent 66 kV	O6L	2	31 279
SUM		22891	548 200





Hallingdal Kraftnett AS
Lienvegen 41, 3580 Geilo
32 08 71 00
kundesenter@hallingdal-kraftnett.no