

2013

ÅRSRAPPORT



HELGELAND
KRAFT
Strøm fra verdens vakreste kyst

INNHold:	
HOVEDTALL	3
DIREKTØRENS ORD	6
LEDERE	8
STRATEGISK PLATTFORM	9
VIRKSOMHETS BESKRIVELSE	10
STYRETS BERETNING	12
REN KRAFT	14
ÅRSREGNSKAP	21
NOTER	26
REVISJONSBERETNING	42

Montasjeleder Stein Tore Martinsen er en av de ansatte i Helgeland Kraft som har gjort en solid innsats for å sette HMS skikkelig på dagsorden i selskapet. – Mitt inntrykk er at montørene er svært opptatt av sikkerhet og har fokus på det. Jeg tror også de er glade for å ha en arbeidsgiver som tar sikkerheten på alvor, sier han.

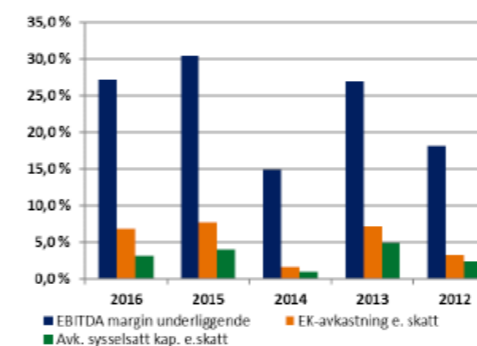
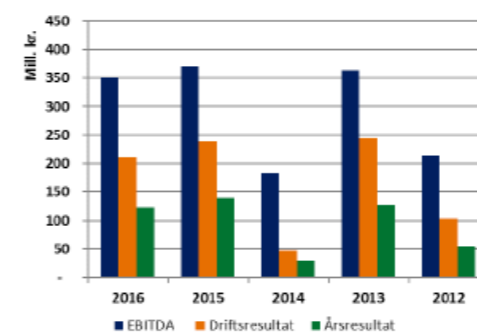
STEN T.
MARTINSEN

HOVEDTALL

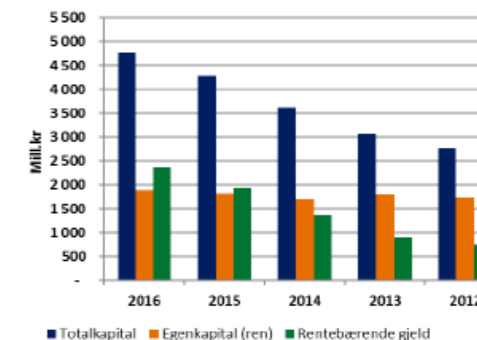
	Def.	Benevn.	2016	2015	2014	2013	2012
RESULTATREGNSKAP							
Driftsinntekter eks. ureal.							
verdiendr. Kraftkontr.		mill.kr.	1 280	1 156	1 212	1 315	1 044
EBITDA		mill.kr.	350	370	183	363	214
Urealiserte verdiendringer kraftkontrakter		mill.kr.	-1	-19	-2	-8	-24
EBITDA underliggende	15	mill.kr.	349	351	181	355	189
Engangseffekter pensjoner		mill.kr.	-	66	-78	-	-
Driftsresultat	1	mill.kr.	211	238	47	244	104
Driftsresultat underliggende	16	mill.kr.	210	219	45	236	80
Resultat før skatt underliggende		mill.kr.	184	206	57	226	78
Årsresultat		mill.kr.	124	140	29	128	55
BALANSE							
Totalkapital		mill.kr.	4 772	4 285	3 628	3 062	2 777
Egenkapital (ren)		mill.kr.	1 893	1 807	1 699	1 801	1 737
Rentebærende gjeld		mill.kr.	2 380	1 933	1 370	893	745
- hvorav ansvarlig lån		mill.kr.	225	248	270	293	315
Sysselsatt kapital	2	mill.kr.	4 273	3 739	3 069	2 694	2 482
Frie likviditetsreserver	3	mill.kr.	152	142	141	179	161
Forfall rentebærende gjeld neste 12 mnd		mill.kr.	23	23	23	23	23
Bankinnskudd eksklusive bundne midler		mill.kr.	559	476	356	290	246
KONTANTSTRØM							
Nto.kontantstrømmer fra driften		mill.kr.	262	262	216	259	132
Betalt utbytte til eier		mill.kr.	32	39	64	28	78
Betalte renter ansvarlig lån		mill.kr.	4	6	8	9	8
Betalte avdrag ansvarlig lån		mill.kr.	23	23	23	23	23
Investeringer i varige driftsmidler		mill.kr.	456	536	575	320	217
Kjøp (+)/salg (-) av aksjer/andeler		mill.kr.	140	137	-9	1	11
NØKKELTALL							
EBITDA margin underliggende	8	%	27,2	30,4	15,0	27,0	18,1
Avkastning sysselsatt kapital før skatt		%	6,2	7,7	3,4	10,0	4,1
Avkastning sysselsatt kapital e. skatt	9	%	3,1	4,1	1,0	4,9	2,4
Egenkapitalandel	7	%	39,7	42,2	46,8	58,8	62,5
FFO (funds from operations)	5	mill.kr.	261	218	172	279	22
Netto rentebærende gjeld	4	mill.kr.	1 769	1 415	973	524	438
FFO/Netto rentebærende gjeld		%	14,8	15,4	17,7	53,4	5,0
Nto. rentebærende gjeld/ EBITDA underliggende			5,1	4,0	5,4	1,5	2,3
FFO rentedekning	6		4,0	4,0	4,6	8,7	1,3
EK-avkastning e. skatt	10	%	6,9	7,7	1,7	7,2	3,2
Totalkapitalavkastning	11	%	5,6	7,2	3,3	9,3	4,8

	Def.	Benevn.	2016	2015	2014	2013	2012
VANNKRAFT							
Driftsresultat		mill.kr.	66	123	86	166	103
EBITDA underliggende		mill.kr.	98	165	127	213	148
Faktisk produksjon	12	GWh	978	1 367	918	1 094	1 025
Middelproduksjon 10 siste år	12	GWh	1 045	1 039	1 032	1 037	1 014
Magasinbeholdning pr 31.12		GWh	320	315	289	314	251
Magasinkapasitet		GWh	404	404	404	404	404
Gjennomsnittlig områdepris Nord Norge (NO4)		øre/kWh	23,3	18,2	26,3	30,1	23,3
NETT							
Driftsresultat		mill.kr.	104	86	-56	66	-15
EBITDA		mill.kr.	190	173	38	146	54
Antall nettkunder		Antall	45 168	44 764	44 464	41 958	43 646
Levert energi distribusjonsnett		GWh	1 191	1 176	1 149	1 160	1 188
Levert energi regionalnett		GWh	4 724	4 697	4 783	4 553	4 737
Nettkapital (NVE) pr 31.12	13	mill.kr.	1 558	1 404	1 169	1 037	977
KILE kostnad	14	mill.kr.	21	44	23	27	16
Leveringssikkerhet distribusjonsnett		%	99,96	99,96	99,96	99,92	99,96
Leveringssikkerhet alle kunder inkl. reg.nett.		%	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99
Effektivitet ihht NVE's reguleringsmodell		%	81,5	82,3	79,8	99,9	97,5
STRØMSALG							
Driftsresultat		mill.kr.	40	28	13	9	16
EBITDA		mill.kr.	40	29	15	10	17
EBITDA margin		%	8	7	3	2	4
Strømsalg		GWh	1 354	1 324	1 317	1 332	1 179
MEDARBEIDERE, HELSE OG SIKERHET							
Antall faste og midlertidige ansatte pr 31.12		Antall	287	291	296	288	289
Antall faste og midlertidige årsverk pr 31.12		Antall	277	280	288	275	273
Andel kvinner		%	19,0	19,9	19,5	20,8	17,3
Gjennomsnittlig regulativ lønn kvinner		kr	510 322	480 290	454 529	425 696	424 477
Gjennomsnittlig regulativ lønn menn		kr	571 941	551 111	534 276	521 451	497 636
Sykefravær totalt		%	3,5	3,4	2,6	3,4	3,6
Skader (H1) med fravær pr. mill. arbeidstimer		Antall	1,8	5,3	3,6	1,9	1,9
Skader (H2) med og uten fravær pr. mill. arb.timer		Antall	9	5,3	13,3	3,8	5,7

RESULTATUTVIKLING



BALANSEUTVIKLING



DEFINISJONER

1. EBITDA = Driftsresultat før av- og nedskrivninger
2. Sysselsatt kapital = Egenkapital + rentebærende gjeld (eks. pensjonsforpliktelser)
3. Frie likviditetsreserver = Plasseringsportefølje (markedsbaserte aksjer og obligasjoner) og overskuddslikviditet (korte rentepapirer), samt ubenyttede bankkammer
4. Netto rentebærende gjeld = Rentebærende gjeld (eks. pensj.forpl) - kontanter/bankinnskudd - korts. plasseringer i markedsbaserte aksjer og obligasjoner
5. FFO = EBITDA underliggende - nto. finansresultat - betalt skatt +/- non-cash posteringer (engangseffekt pensjon)
6. FFO rentedekningsgrad = FFO/Rentekostnader
7. Egenkapitalandel = Egenkapital/Totalkapital
8. EBITDA margin underliggende = EBITDA underliggende/driftsinntekter (ekskl. ureal. verdiendringer kraftkontrakter)
9. Avkastning sysselsatt kapital etter skatt = Årsresultat/gjennomsnittlig sysselsatt kapital
10. Egenkapitalavkastning etter skatt = Årsresultat/gjennomsnittlig egenkapital
11. Totalkapitalavkastning = (Driftsresultat + finansinntekter)/gjennomsnittlig sum eiendeler
12. Alle produksjonstall er før pumping og tap
13. Nettkapital (NVE) er avkastningsgrunnlaget for beregning av inntektsrammen fastsatt av NVE.
14. KILE = kostnad for ikke levert energi til reduksjon av inntektsrammen
15. EBITDA underliggende = EBITDA korrigeret for urealiserte verdiendringer kraftkontrakter og valutaendringer ifm sikring av kraftkontrakter.
16. Driftsresultat underliggende = Driftsresultat korrigeret for urealiserte verdiendringer kraftkontrakter og valutaendringer ifm sikring av kraftkontrakter



Helgeland Kraft må være rustet i kampen om fremtidens arbeidskraft. Derfor følger skolegruppa opp skoler, både grunnskole og videregående skole, med et eget undervisningsopplegg. De deltar også på messer. Bente Helen Sund, Kim Charles Davidsen og Lilliann Sørensen.

Helgeland Kraft støtter lag og foreninger som skaper aktivitet og trivsel i lokalmiljøet.

I 2016 SAMARBEIDET VI MED OVER 200 LAG OG FORENINGER PÅ HELGELAND.

Her fra Tjalg IL fotball i Brønnøy





DIREKTØRENS ORD

Bærekraftig utvikling og drift gir aktiv verdiskaping

Helgeland kraft har de senere år investert mye i oppgraderinger av strømnnett og nye vannkraftanlegg på Helgeland. 2016 var ikke noe unntak. Vårt mål er å bedre forsyningsikkerheten og øke verdiskapningen. Med eiere som har vist vilje, en god finansiell posisjon og en solid innsats av de ansatte, har investeringene vært mulige.

God basisdrift bidro til et tilfredsstillende resultat i 2016. Med tre ulike virksomhetsområder; Nett, Vannkraft og Strømsalg, får vi god risikospredning og vi blir mindre sårbare for variasjoner i det enkelte virksomhetsområde.

Vår langsiktige og sterke oppmerksomhet på forebyggende helse-, miljø- og sikkerhetsarbeid har gitt resultater i form av høy tilstedeværelse og tilfredsstillende HMS-resultater også i 2016.

En stor andel av vårt overskudd har blitt fordelt til våre 14 eierkommuner. I løpet av de siste 16 årene er det utbetalt nesten 1,7 milliarder kroner, samtidig som vi har investert for 3,7 milliarder kroner. Dette utvikler Helgeland i tråd med vår visjon om å være en aktiv verdiskaper.

Vi er stolte av at vårt nye Øvre Forsland kraftverk er blitt en attraksjon for lokalbefolkningen og tilreisende turister. Vi tror at vi gjennom dette kan bidra til å sette vannkraften som en viktig fornybar ressurs på dagsorden. Kraftverket har høstet stor internasjonal oppmerksomhet i 2016, og mottok pris som vinner i klassen arkitektur og bærekraft i New York under utdelingen av Architzers 2016 A+awards. The Guardian, verdens nest mest leste avis, hadde også et oppslag med flotte bilder fra Helgeland og Øvre Forsland kraftverk.

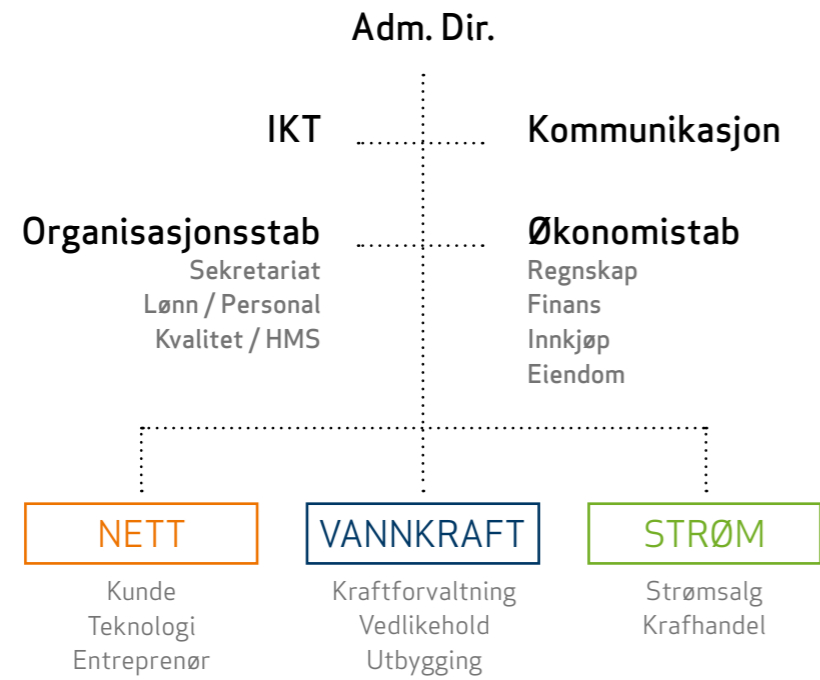
Det skjer mye spennende på Helgeland, og vi bidrar til lokale tiltak som gir trivsel og aktivitet. Dette skjer gjennom mange gode samarbeidspartnere i lag og foreninger.

Helgeland Kraft har en god markedsposisjon i regionen. Samarbeidet med kombinertlandslaget styrker også vår posisjon, og det jobbes kontinuerlig for å nå nye kunder, også utenfor Helgeland.

Vi går nå inn i en fase med reduserte investeringer og stor fokus på effektivisering/kontinuerlig forbedring av vår kjernevirksomhet. Vi forbereder oss på å møte fremtidens utfordringer på en offensiv måte, slik at vi fortsatt skal kunne skape verdier for kunder, eiere og samfunn på Helgeland.

Ove A. Brattbakk
Administrende direktør

ORGANISASJONSSTRUKTUR



Arnt J. Hugaas
Organisasjonssjef
Cand. Paed



Torkil Nersund
Produksjonssjef
Ingeniør



Ove Brattbakk
Adm. diektør
Sivilingeniør
Driftøkonom



Frode Valla
Nettsjef
Sivilingeniør Elektro



Elin Rønning
Kommunikasjonssjef
Journalist



Arild I. Markussen
Markedssjef
Sivilingeniør



Inger Lise Strøm
Økonomidirektør
Siviløkonom MBE

STRATEGISK PLATTFORM

VISJON

Helgeland Kraft – en aktiv verdiskaper

Vår industrielle aktivitet skal skape finansielle resultater og bidra til regional utvikling.

FORRETNINGSIDÈ

Helgeland Kraft skal skape verdier for kunder, eiere og samfunn gjennom bærekraftig utvikling og drift av:

- Vår kjernevirksomhet innen fornybar produksjon, distribusjon og salg av kraft
- Annen aktivitet med sterk tilknytning

VERDIGRUNNLAG

Den standard vi setter for oss selv og som styrer vår atferd beskrives av:

- Pålitelig
- Engasjert
- Nytenkende
- Tilgjengelig

SAMFUNNSANSVAR

Vi utøver vårt samfunnsansvar ved å opptre i tråd med grunnleggende etiske verdier og med respekt for samfunn, miljø og ansatte. Samfunnsansvaret skal være en integrert og naturlig del av vår verdiskaping – både i daglig drift og langsiktig utvikling.

VIRKSOMHETSBEKRIVELSE

NETT



Nettsjef
Frode Valla

192 ansatte

Drifter og utvikler
linjer på 8000
kilometer

45 000 kunder
på Helgeland

Distribusjon av
6 TWh energi

Oppetid
hele nettet i 2016
99,99 %



Slettet alle spor

Gjennom året har det vært jobbet med forsterkninger og fornyinger av linjenettet på hele Helgeland. I tillegg har det vært gjort en viktig jobb med å rydde tilbake villmarken i Lomsdal-Visten nasjonalpark.

Tidligere gikk det en linje med hovedforsyning av strøm til Brønnøysund gjennom parken. Etter at ny hovedforsyning til Brønnøy var på plass, kunne den gamle linja fjernes. Dette arbeidet var ferdig våren 2016, et arbeid som Helgeland Kraft har fått mye skryt av hos blant annet fylkesmannen i Nordland.

Det har også vært gjort omlegging av nettet for å legge til rette for ny E6 både i Rana og i Vefsn.

Linjen på traseen Langvatn-Svabo er skiftet ut. Helgeland Kraft har som det første energiselskap i Norge i dette prosjektet tatt i bruk en ny linje med dobbelt kapasitet, men på samme tverrsnitt som tidligere. Fordelen er at ved bytte av liner, når mer kapasitet skal inn på linjene, så slipper man å bytte master.

I Bleikvassli har Helgeland Kraft overtatt Bleikvassli Trafo fra Statkraft. Det har ført til at det nå er mulig å forsyne Bleikvassli med strøm fra nettet uten å være avhengig av kraften fra Øvre Røssåga kraftverk.

Det er gjort mye forarbeid i organisasjonen før innføring av Automatiske strømmålere (AMS) til alle kunder på Helgeland. Innen 2019 skal dette arbeidet være gjennomført og det har i 2016 vært satt i gang pilotprosjekt i samarbeid med andre nettselskap.

Under raset i Tosbotn 1. og 2. april i 2016 ble de nye strømtraseene som var lagt ved veien avrevet. Heldigvis var ikke de gamle linjene revet enda, og disse kunne tas i bruk som reserveløsning.

Sammen med Trønder Energi, NTE Nett og Nordlandsnett tok Helgeland Kraft i bruk Nødnett fra 1. oktober. Det gir Helgeland Kraft styrket beredskap og sikrer forsyningsikkerheten.

På tampen av 2016 fikk vi storm med lyn og torden. Dette førte til en del strømbrudd. Denne utfordringen taklet både organisasjonen og kundene godt.

VANNKRAFT



Produksjonssjef
Torkil Nersund

37 ansatte
Drifter og utvikler
12 kraftverk

5 nye kraftverk
under bygging
i egen regi

2 kraftverk
under bygging
i samarbeid med
SKS

Produksjon i 2016
var 1 TWh



Har styrket verdiskapningen

Helgeland Kraft har siden 2010 bygd ut 11 kraftverk og bidratt med 340 GWh ny fornybar kraft. Ei ny vannkraftutbygging i Vassenden i Leirfjord har vært utredet i mange år, og ble godkjent av bedriftsforsamlingen i begynnelsen av mars 2017. Arbeidet med det nye anlegget er satt i gang.

Det er også klart for et stort utviklings- og opprustningsprosjekt i Kaldåga. Ulike oppgraderingsalternativer er utredet, men før rammebetingelsene blir bedre for den regulerbare vannkraften er det ikke økonomi i prosjektet.

Det bygges fem nye kraftanlegg i Tosbotn. Her er det lagt vekt på at anleggene skal tilpasses naturen og ha en unik arkitektur, slik det også ble gjort med Øvre Forsland kraftverk som ble satt i drift i 2015. Målet har vært å bygge anlegg som i tillegg til å produsere kraft skal bli viktige attraksjoner for regionen.

Arbeidet med to nye vannkraftanlegg i Rødøy gjennom selskapet Smisto Kraft er kommet godt i gang. Disse anleggene bygges sammen med SKS (Saltens kraftsamband). Dette er det største anlegget som bygges for tiden i Norge.

Helgeland Kraft er engasjert i å bygge opp laksestammer i vassdrag. I samarbeid med Statkraft og Miljødirektoratet settes det ut smolt i Vefsn-, Fusta-, Drevjo-, Halsan/Hestdalvassdraget og smolt og yngel i Leirfjordvassdragene. Planen er at tiltaket etter noe tid skal gi grunnlag for naturlig rekruttering og en naturlig fiskestamme i vassdragene. Det settes også ut yngel og smolt i egne vassdrag etter vilkår i konsesjon for kraftverksutbygging.

I ordinær drift er det gjort forberedelser til å drifte et større vedlikeholdsomfang, siden flere anlegg er satt i drift den siste tiden og skal settes i drift i nærmeste fremtid. Det jobbes også aktivt med kontinuerlig forbedring.

STRØM



Markedssjef
Arild I. Markussen

12 ansatte

Selger strøm
til marked både
på Helgeland
og i hele landet

Solgt i 2016
1,4 TWh

Digitaliserer og gjør det enkelt for kunden

I 2016 har divisjonen jobbet med å forenkle hverdagen for kundene. Digitaliseringen i strømbransjen skjer fort og divisjonen har derfor hatt fokus på IKT-utvikling.

Det har også vært sett på hvordan de Automatiske strømmålerne (AMS) og Elhub vil få betydning for strømdivisjonen og arbeidet mot kundene. Elhub skal bidra til modernisering av kraftbransjen og legge til rette for effektiv utnyttelse av AMS gjennom mer effektiv kommunikasjon og databehandling. Elhub skal være ferdig utviklet og settes i drift innen 23. oktober 2017.

I april ble ny webside lansert og det har gjennom hele året vært jobbet med å lansere en APP som gjør det lett for kunden og få informasjon om sitt kundeforhold vedr. strøm hos Helgeland Kraft. På sosiale media er det også en stor aktivitet for å håndtere og ivareta kunder.

Andelen av private strømkunder på Helgeland er 92 %. Det jobbes også aktivt med å få økt kundemasse utenfor Helgeland. Dette skjer i et samarbeid om profilering med kombinertlandslaget. 35 % av omsetningen til strømselskapet skjer utenfor Helgeland.

Med kompetente medarbeidere, gode og konkurransedyktige produkter og en økt satsning på bedriftsmarkedet, ønsker divisjonen å få hånd om flere bedriftskunder. 2016 har vært brukt til å planlegge en større offensiv mot bedriftsmarkedet, som blant annet innbefatter salg av opprinnelsesgarantier.



Bedriftsrådgiver Lilliann Sørensen og leder for bedriftssalg Lars-Andreas Østvik.

STYRETS BERETNING

>>> 15

Lomsdal-Visten nasjonalpark. 1102 kvadratkilometer med unik villmark i Norge. Helgeland Kraft fjernet i 2016 kraftlinjen som gikk gjennom nasjonalparken. Nasjonalparkforvalter Torhild Lamø sa følgende om jobben som er utført.
– Det er en krevende jobb som er utført på en meget fin og effektiv måte, sier hun.

STYRET I HELGELAND KRAFT



Ann Karin Edvardsen
Sandnessjøen (f. 1965)
Styremedlem siden 2010.
Utdanning: Handel & kontor.
Lederutdanning.
Stilling: Salgssjef Butikk
Felleskjøpet Agri SA
siden 2007.



André Møller
Vega (f. 1968).
Styremedlem siden 2003.
Utdanning: Teknisk Fagskole.
Stilling: Ordfører i Vega
Kommune siden 2007.



Mari Brox Mikalsen
Løkta (f. 1967)
Styremedlem siden 2015.
Utdanning: Førskolelærer
Stilling: Gårdbruker
siden 2000.



Alf-Tore Albrigtsen
Sandnessjøen (f. 1967)
Ansattvalgt styre-
medlem siden 2013.
Utdanning:
Teknisk Fagskole
Stilling:
Montør i Helgeland
Kraft siden 1986.



John - Arne Nilssen
Mosjøen (f. 1960)
Ansattvalgt styremedlem
siden 2011.
Utdanning: Elkraftingeniør
Stilling: Avdelingsingeniør
i Helgeland Kraft, ansatt
1983.



Inger Robertsen
Vevelstad (f. 1964)
Styremedlem siden 2011.
Utdanning:
Fagbrev som kokk,
Bachelor i Akvakultur,
påbygging eksport-
markedsføring
Stilling: Gårdbruker
siden 2015.



Gunnar Moe
Mo i Rana (f. 1959)
Styremedlem siden 2012.
Utdanning:
Lærerutdanning fra HiN
Stilling: Utviklingsdirektør
i LNS og konstituert adm. dir.
i Rana Gruber.



Grete Skar
Mosjøen (f. 1961)
Styremedlem siden 2011.
Utdanning: Økonomiut-
danning fra HiNT og
Folkeuniversitetet.
Stilling: Regnskapskonsulent
i Helgeland Kraft siden 2013.



Rune Trettbakk
Korgen (f. 1967)
Styremedlem siden 2015
og vara fra 2011-2015.
Utdanning: Fagbrev plate/
sveis og industrimekaniker.
Stilling: Daglig leder i RTK
Maskin AS og gårdbruker
siden 2005. 20 års yrkeser-
føring innen plate/sveis og
industrimekaniker.



Tom Eilertsen
Mosjøen (f. 1959)
Styremedlem siden 2008.
Utdanning: Ledelse/HR
Stilling: Daglig leder Bil-
finger Helgeland siden 2014.

STYRETS BERETNING

Helgeland Kraft sin visjon er «En aktiv verdiskaper». Vår forretningside er å skape verdier for kunder, eiere og samfunn gjennom bærekraftig utvikling og drift av fornybar produksjon, distribusjon og salg av kraft, samt annen aktivitet med sterk tilknytning.

Vår virksomhet er lokalisert til Helgeland med hovedkontor i Mosjøen i Vefsn kommune, og vi har avdelingskontorer i Mo i Rana, Sandnessjøen og Brønnøysund.

Våre styringsprinsipper tar utgangspunkt i prinsippene i Norsk anbefaling for Eierstyring og selskapsledelse så langt disse passer.

(Sammenlignbare tall 2015 i parentes)

MARKEDSSITUASJONEN I 2016

Kraftpriser er sterkt koblet mot globale brenselpriser, pris på CO2 kvoter og hydrologisk balanse i Norge og Sverige. Konjunkturer, herunder spesielt for kraftintensiv industri i Norden, og temperaturfølsomt forbruk påvirker også kraft-prisene. Kraftprisene har vært fallende de siste årene og bunnet ut i februar 2016, for så å styrkes utover året på svekkelse i hydrologi og stigende kullpriser.

Det norske elforbruket i 2016 ble 132 TWh, en økning på 3 TWh fra fjoråret. Samlet kraftproduksjon i Norge ble 149 TWh, 5 TWh høyere enn fjoråret. Netto eksport økte med 0,5 TWh og ble 16,5 TWh i 2016. Ved starten av året var fyllingsgraden i norske magasiner 84,4 % (median 70 %) og ved slutten av året var den 65,7 %.

Med et økende kraftoverskudd er risikoen for ekstrempriser og store områdeprisforskjeller redusert for strømsalgvirksomheten. Inndelingen av Sverige i 4 prisområder har også gitt større forutsigbarhet og mindre områdeprisrisiko. Dette fører imidlertid til at vi blir koblet tettere sammen med et økende overskuddsområde i Nord-Sverige, med risiko for noe lavere områdepris framover. Dette kan slå negativt ut for Vannkraftvirksomheten, men analyser tyder på at forskjellen vil bli marginal.

ØKONOMISKE RESULTATER

(Tall i hele millioner – sammenlignbare tall 2015 i parentes)

Driftsinntekter

De totale driftsinntektene i 2016 ble 1 279 (1 156) mill. kr. Økte driftsinntekter forklares i all hovedsak av økt inntektsramme for nettvirksomheten og økte energisalgssinntekter. Energisalgssinntektene økte med 41

mill.kr, som i all hovedsak forklares av økte kraftpriser. Overføringsinntektene økte med 89 mill. kr sammenlignet med året før, i all hovedsak som følge av betydelig økt inntektsramme. KILE-kostnadene ble betydelig redusert fra 2015 til 2016, samtidig som investerings tillegg ble tilsvarende redusert.

Driftskostnader

Samlede driftskostnader ble 1 069 (917) mill. kr. Energikjøpskostnadene økte med 76 mill. kr sammenlignet med 2015 som følge av høyere kraftpriser i 2016. Overføringskostnadene ble 2 mill. kr. lavere i 2016 enn året før.

Brutto personalkostnader ble 231 mill. kr. og er redusert med 4 mill. kr. sammenlignet med året før. Antall ÅV som ligger til grunn for kostnadene er redusert fra 280 pr 31.12.2015 til 277 pr 31.12.2016. Inkludert i brutto personalkostnader er avsetning for sluttpakker i tilknytning til nedbemanningsprogram. Aktiverte personalkostnader er redusert med 8 mill. kr, som følge av redusert prosjektaktivitet i nettvirksomheten, som øker lønnskostnader over drift. Netto personalkostnader i 2016 ble 195 (191) mill. Engangseffekt pensjonskostnader på -66 mill. kr. i 2015 som følge av prinsippendring er holdt utenfor og vises på egen linje i regnskapet.

Andre driftskostnader har økt med 2 mill. kr. i forhold til 2015. Inkludert i årets driftskostnader er det engangskostnader på 13 mill. kr., hvorav 11 mill. kr. er knyttet til raset i Tosbotn i april. Ordinære andre driftskostnader er således redusert med 11 mill. kr. fra 2015.

Ordinære avskrivninger økte med 7 mill. kr. fra 2015 til 2016, som følge av gjennomførte investeringer.

Driftsresultat

Helgeland Kraft oppnådde i 2016 et driftsresultat på 211 (238) mill. kr. Driftsresultatet for fjoråret er påvirket av prinsippendringen knyttet til pensjoner med en resultat økning i 2015 på 66 mill. kr. Basisdriften er således styrket med 39 mill. kr. i 2016.

Driftsresultat pr. virksomhetsområde ble:

Tall i 1000 kr	2016	2015
Vannkraft	65 642	122 917
Nett	104 064	87 027
Strøm	39 690	27 562
Fiber/Annet	1 247	853
Sum driftsresultat	210 643	238 359

Vannkraft leverte et driftsresultat som er 46 mill. kr. svakere enn i 2015 når vi ser bort fra positiv engangseffekt pensjoner med 11 mill. kr i 2015. Den reduserte inntjeningen skyldes betydelig svakere produksjon i 2016 enn rekordåret 2015.

Nettvirksomheten fikk et driftsresultat som er 68 mill. kr. bedre enn i 2015 når vi ser bort fra positiv

engangseffekt pensjoner på 51 mill. kr. i 2015. Bedringen i driftsresultatet forklares i all hovedsak av betydelig økt inntektsramme, lavere KILE-kostnader og lavere investeringstillegg. Driftsresultatet i % av nettkapitalen (nettavkastning) ble 6,6 (6,1) %, som er 0,3 (-0,2) % bedre enn fastsatt NVE-rente for 2016.

Strømsalgvirksomheten fortsatte den positive utviklingen og fikk i 2016 et driftsresultat som er 16 mill. kr. bedre enn fjoråret når vi ser bort fra positiv engangseffekt pensjoner med 4 mill. kr. i 2015. Det gode resultatet skyldes noe økt volum, økte marginer og god porteføljestyring.

Finansposter

Finansinntektene i 2016 ble 43 (47) mill. kr, og finanskostnadene ble 68 (60) mill. kr. Netto finansresultat ble således 12 mill. kr. svakere enn i 2015 og forklares av økt opptak av lån til finansiering av investeringer.

Resultat før skatt og årets skattekostnad

Det ordinære resultatet før skatt ble 185 (225) mill. kr. Skattekostnadene ble 61 (85) mill. kr, hvorav 33 (50) mill. kr i overskuddsskatt, 12 (12) mill. kr i naturressursskatt og 16 (23) mill. kr i grunnrenteskatt.

Resultat etter skatt - egenkapitalavkastning

Resultat etter skatt for 2016 ble 124 (140) mill. kr, som gir en egenkapitalavkastning etter skatt på 6,9 (7,7) %. Helgeland Kraft sitt finansielle mål for egenkapitalavkastning er 6 %.

Kapitalstruktur og kontantstrøm

Helgeland Kraft sin totalbalanse utgjorde ved årets slutt 4 772 (4 285) mill. kr. Økningen skyldes i hovedsak investeringer i nye vannkraftverk, samt ny- og reinvesteringer i regional- og distribusjonsnettet. Investeringene er på tur nedover og ble 456 (536) mill. kr. fordelt med 120 (303) mill. kr i nettanlegg, 340 (131) mill. kr i vannkraftanlegg, 16 (107) mill. kr i tomter/bygg/transportmidler/ samband/fiber/IT mm, samt reduksjon av anlegg under utførelse med -23 (-6) mill.kr.

Soliditeten er fortsatt god, selv om egenkapitalandelen i løpet av 2016 har fortsatt å falle som følge av økte låneopptak til investeringer. Bokført egenkapitalandel ble pr. 31.12.2016 på 39,7 (42,2) %.

Selskapets rentebærende gjeld utgjorde ved utgangen av året 2 380 (1 933) mill. kr. Økt låneopptak i 2016 skyldes finansiering av nye investeringer. Likvide midler i form av bankinnskudd og frie likviditetsreserver (ubenyttede trekkrettigheter i bank og omsettelige verdipapirer) ble 711 (618) mill. kr. pr 31.12.2016.

Disponering av årets resultat

Ved fastsettelsen av årets utbytte er selskapets årsresultat etter GRS-prinsipper lagt til grunn. Gjeldende utbyttepolitikk sier at inntil 50 % av årsresultatet kan utdeles som utbytte, samt at selskapets fremtidige

kapitalbehov skal tillegges vekt. I tråd med utbyttepolitikken foreslår styret at årsresultatet på 123,9 mill. kr. disponeres som følger:

Overført til annen egenkapital	86,7 mill. kr
Ordinært utbytte	37,2 mill. kr
Sum disponert	123,9 mill. kr

Utbytte pr. aksje er foreslått til kr 124 (107). Avsatt utbytte for 2016 utgjør således 30,1 (23) % av årsresultatet. Styret har lagt vekt på selskapets kapitalbehov fremover ved fastsettelsen av utbytte.

Fortsatt drift

Styret og administrerende direktør mener at det er riktig å legge forutsetningen om fortsatt drift til grunn ved avleggelsen av årsregnskapet. Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet et rettvise bilde av selskapets eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat pr. 31.12.2016.

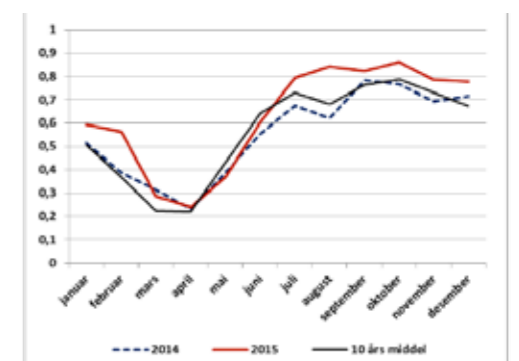
VIRKSOMHETSOMRÅDENE I 2016

Helgeland Kraft sin virksomhet er i all hovedsak konsentrert om våre kjernevirksomhetsområder: Vannkraft, Nett og Strømsalg.

Vannkraftvirksomheten

Et år med lavere tilsig enn normalt har bidratt til betydelig lavere produksjon i 2016 enn året før. Brutto produksjon ble 978 (1367) GWh, som er 119 GWh lavere enn beregnet middelproduksjon for året. Tilsiget i 2016 ble 931 (1397) GWh, og Helgeland Kraft fikk tildelt elsertifikater for 36 (45) GWh. Figuren nedenfor illustrerer fyllingsgrad i våre magasiner gjennom året sammenlignet med 10-års middelproduksjon:

Magasinfylling



I mai måned mottok Helgeland Kraft sammen med Stein Hamre arkitektkontor den prestisjetunge arkitekturprisen «The Architzers Awards» i New York for Øvre Forsland Kraftverk i klassen «bærekraft og arkitektur». Kraftverket har fått stor oppmerksomhet både i inn- og utland, har blitt nominert til flere priser, og blir av mange omtalt som verdens vakreste vannkraftverk.

Også flere av kraftverkene som bygges i Tosbotn har en lignende profil.

Utbyggingsprosjektet i Tosbotn gikk som planlagt frem til jordrasene som gikk midt i anleggsområdet i begynnelsen av april 2016. Rasene forårsaket forsinket oppstart for to av de fem vannkraftverkene. Ved årsskiftet var ingen av kraftverkene som hadde planlagt oppstart i 2016 kommet i drift. Samlet investeringskostnad er foreløpig beregnet til 770 mill.kr, hvorav ca. 20 % gjenstår.

Nettvirksomheten

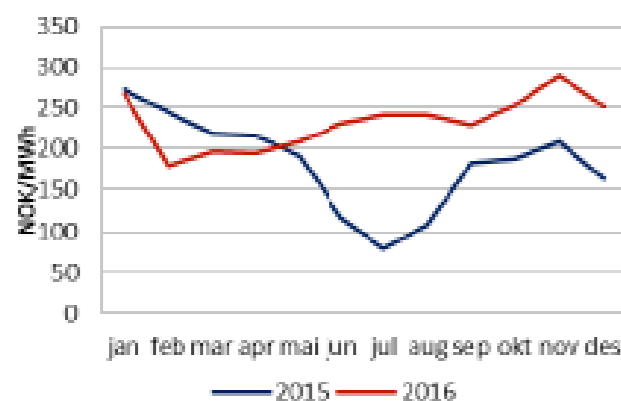
2016 ble et år med stabil og god drift med unormalt lite uværsproblematikk hele året frem til desember, som ble preget av mye nedbør og vind. Samlede avbruddskostnader ble derfor også mer normalisert.

Levert energi i 2016 i distribusjonsnettet ble 1 191 (1 176) GWh og 4 724 (4 697) GWh i regionalnettet. Nettvirksomheten i har i likhet med bransjen for øvrig store investeringsbehov knyttet til rehabilitering av et eldre strømnett, i tillegg til nyinvesteringer i regionalnettet. I første halvår ble ny strømforsyning i Tosbotn ferdigstilt og ny transformatorstasjon i Bleikvassli ble satt i drift høsten 2016. Rasene i Tosbotn forårsaket skade på de nye kabelanleggene og har ført til reinvesteringer i deler av kabelen og vraking av den ødelagte delen.

Strømvirksomheten inklusive kraftforvaltning

I 2016 fikk vi en bedring av kraftprisene og gjennomsnittlig områdepris i 2016 for Nord Norge (NO4) ble 23,3 (18,2) øre/kWh. Gjennomsnittlig systempris for året ble 25,0 (18,7) øre/kWh. Markedsprisene i vårt forsyningsområde illustreres som følger:

Elsport områdepris Nord-Norge



For elsertifikat sank prisene gjennom hele året fra 17 øre i januar til 11 øre i desember, og prisen har fortsatt å falle inn i det nye året.

Omsatt kraft til sluttbruker har hatt en svak vekst og ble for 2016 samlet 1354 (1324) GWh. Vårt produktspekter til sluttbrukere gir kundene mulighet til selv i stor grad å velge risikoprofil i sine kraftkjøp. Til tross for fortsatt stor konkurranse om sluttbrukerne, har vi i 2016

oppretholdt vår høye markedsandel på Helgeland samtidig som vi har et godt salgsvolum utenfor Helgeland.

Deleierskap i annen virksomhet

Helgeland Kraft har deleierskap i enkelte andre virksomheter, der majoriteten av investeringene er langsiktige investeringer direkte relatert til vår kjernevirksomhet.

I 2016 ble siste del av egenkapitalinnskuddet i SmiSto Kraft AS på 138 mill. kr. gjennomført. Selskapet er et samarbeid mellom SKS Produksjon og Helgeland Kraft og bygger ut 2 kraftverk med reguleringskapasitet i Rødøy Kommune, med planlagt driftsstart i 2019.

Videre ble det i 2016 stiftet et nytt datterselskap Helgeland Kraft Holding AS med tilhørende egne datterselskaper, som et ledd i forberedelser til fremtidig etablering av konsern og tilpasning til kommende krav om selskapsmessig skille.

FINANSIELL RISIKO

Markedsrisiko

Selskapet er eksponert for endringer i markedspriser for kjøp av kraft til strømsalgsvirksomheten og salg av kraft for vannkraftvirksomheten. For strømsalgsvirksomheten er all kjøp av kraft som skal dekke solgte fastpriskontrakter prissikret i markedet. Vannkraft-virksomheten gjør prissikring av deler av produksjonen etter en dynamisk hedge strategi. Det er utarbeidet en Risikohåndbok for krafthandel, vedtatt av styret, som beskriver strategi og angir rammer for krafthandelen. Sikringsstrategi, både sikringshorisont og grad, vurderes minimum årlig samt i sammenheng med ny kraftutbygging.

Selskapet er noe eksponert mot endringer i rentenivå. Porteføljen av innlån består av 7 lån, hvorav 6 obligasjonslån og ett amortiseringslån i Nordiska Investeringssbanken. 4 lån har fast rente frem til forfall og 3 lån har flytende rente med margin over NIBOR. Videre har selskapet ansvarlig lån fra våre eierkommuner som løper til flytende rente med margin på 5-års statsobligasjonsrente.

Kredittrisiko

Helgeland Kraft sin kredittrisiko er i hovedsak knyttet til kundefordringer, plasseringer i markedsbaserte obligasjoner og obligasjonsfond, samt lån til ansatte (langsiktig). Risiko for at kundene ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses som lav, da det erfaringsmessig har vært relativt lave tap på fordringer. Brutto kundefordringer pr. 31.12.16 utgjør 49 (55) mill. kr. Lån til ansatte var ved utgangen av året på 12 (14) mill.kr, og er i sin helhet sikret ved pant i fast eiendom. Risiko for tap på lån til ansatte vurderes som lav. Plasseringer i markedsbaserte obligasjoner og obligasjonsfond var ved årets slutt 22 (22) mill. kr, og gjennomsnittlig kredittkvalitet på disse er BBB eller bedre. Samlet kredittrisiko vurderes som lav.

Likviditetsrisiko

Likviditeten i selskapet er god. Bankinnskudd eksklusive bundne midler var pr. 31.12.2016 på 559 (476) mill. kr. Helgeland Kraft har i tillegg avtale om trekkrettighet i norsk bank på inntil 100 mill. kr. Videre har selskapet likviditetsreserver i form av plasseringer i markedsbaserte omløpsaksjer/egenkapitalbevis, obligasjoner og obligasjonsfond.

Helgeland Kraft er i en investeringsfase og langsiktig rentebærende gjeld øker som følge av dette. I 2016 er det tatt opp ett nytt lån i Nordiska Investeringssbanken på 470 mill. kr. Lånet løper over 15 år og har avdragsprofil. Ved opptak av nye lån legges det vekt på durasjon, samt diversifisering av forfallsstruktur for å redusere refinansieringsrisiko. Ved utgangen av 2016 var durasjonen for selskapets innlån på 6,5 (5,7) år og første forfall er i 2019. I tillegg har selskapet et ansvarlig lån fra eierne med årlig nedbetaling av avdrag på 22,5 mill. kr.

Helgeland Kraft har også inngått avtale med banker om bankgarantier til sikring av oppgjør for finansiell og fysisk krafthandel og clearing via Nord Pool og Nasdaq.

MEDARBEIDERFORHOLD

Personal og organisasjon

Helgeland Kraft skal være en attraktiv og utviklende kompetansearbeidsplass. Videreutvikling gjennom effektivisering og kontinuerlig forbedring for å møte de fremtidige muligheter, som teknologiskifte og digitalisering gir, har fokus.

Selv om selskapet er i en omorganiseringsfase hvor det forventes en nedgang i antall ansatte, vil vi fortsatt ha behov for nyrekruttering, spesielt relatert til stillinger med krav om kompetanse på høyskole- og universitetsnivå. Framtidig behov for fagarbeidere dekkes primært gjennom løpende lærekontrakter.

Kjønnsfordelingen totalt og innen de ulike stillingsgrupper viser en sterkt mannsdominert virksomhet. Kvinner er i hovedsak ansatt i tradisjonelle kvinnedominerte stillingskategorier.

Selskapets ledelse består av 7 personer hvorav 2 kvinner. Selskapets styre har 10 medlemmer hvorav 4 er kvinner.

Helse og sikkerhet

Helgeland Kraft er IA bedrift og har stort fokus på å skape en arbeidsplass der tilstedeværelse for våre ansatte prioriteres høyt. Vi har over tid hatt et stabilt lavt sykefravær og har som målsetting at sykefraværet ikke skal overstige 3,5 % pr. år. I 2017 ble sykefraværet 3,5 (3,4) %.

Helgeland Kraft skal være en trygg og sikker arbeidsplass, og vi har nullvisjon for skader påført gjennom arbeid for Helgeland Kraft. Alle som arbeider for oss skal

følge selskapets helse, miljø- og sikkerhetskrav. Fokus på forebyggende HMS-arbeid gjennom vernerunder, registrering av uønskede hendelser, bruk av sikker jobb- og miljø-analyse og avviksmeldinger, er våre viktigste tiltak. Dette har høy prioritet i det skadeforebyggende arbeidet. I 2017 oppnådde vi en reduksjon fra fjoråret i antall skader med fravær (H1) pr. mill. arbeidstimer 1,8 (5,3). Skader med og uten fravær (H2) pr. mill. arbeidstimer ble 9 (5,3).

Helgeland Kraft er sertifisert etter ISO 9001.

Likestilling og mangfold

Selskapet er bevisst samfunnsmessige forventninger om å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter, samt å hindre diskriminering på grunn av nasjonal opprinnelse, hudfarge, språk, religion eller livssyn. Vi ivaretar dette ved rekruttering og gjennom vurdering av lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og ved beskyttelse mot mobbing.

Selskapet arbeider også aktivt og målrettet for å utforme og tilrettelegge de fysiske forholdene slik at egnede funksjoner kan benyttes av flest mulig. For arbeidstakere eller arbeidssøkere med nedsatt funksjonsevne foretas det individuell tilrettelegging av arbeidsplass og arbeidsoppgaver.

SAMFUNNSANSVAR OG MILJØ

Vår visjon «en aktiv verdiskaper» danner fundamentet for vår virksomhet og utøvelse av samfunnsansvaret. Samfunnsansvar og verdigrunnlag er nærmere formulert i selskapets overordnede strategiske plan og etiske retningslinjer. Derigjennom defineres den standard vi setter for oss selv og som styrer vår atferd i utøvelsen av vår virksomhet i forhold til kunder, eiere, investorer og øvrige samarbeidspartnere.

Samfunnsansvaret utøves ved å opptre i tråd med grunnleggende etiske verdier og med respekt for samfunn, miljø og medarbeidere. Samfunnsansvaret er en naturlig del av vår verdiskaping – både i daglig drift og langsiktig utvikling.

Helgeland Kraft er en viktig verdiskaper for regionen gjennom miljøvennlig utnyttelse og forvaltning av naturressursene på Helgeland. Gjennom vital nettinfrastruktur og betydelige bidrag til ulike allmenntilretteleggende formål som idretts- og kulturliv, bidrar vi til dette.

Miljøaspekter og miljøprestasjoner i vår virksomhet har høy oppmerksomhet. Fokus rettes mot sentrale miljøpåvirkninger ved vår aktivitet som vassdragsinngrep, visuelle konsekvenser og forurensning. Vårt miljøstyringssystem bidrar til kontinuerlig forbedring i miljøarbeidet.

Helgeland Kraft er miljøsertifisert etter ISO14001.

FORSKNING OG UTVIKLING

FoU utover rent bedriftsutviklende tiltak skjer i all hovedsak gjennom felles bransjerettede program koordinert av Energi Norge. Direkte utgifter til FoU i regnskapsåret har vært 901 746 (829 578) kroner i form av økonomiske bidrag. I tillegg deltar Helgeland Kraft i styrings- og prosjektgrupper som gir tilgang til nettverk og bidrar til kompetanseoverføring.

STRATEGI OG FRAMTIDSUTSIKTER

Nettvirksomheten

Som et ledd i implementeringen av EUs el-direktiv III, og oppfølging av anbefalinger fra OEDs ekspertgruppe («Reiten-utvalget»), vedtok Stortinget i 2016 flere endringer i energiloven. Sammen med nye reguleringer fra EU og markedsdynamikk vil dette få konsekvenser for rammer og bransjestruktur framover. Lovendringen innebærer at det fortsatt skal være tillatt å organisere nett, vannkraft og strømsalg i et integrert foretak med de kostnadsfordeler og den risikospredning dette gir. Det er innført krav om selskapsmessig- og funksjonelt skille mellom nettvirksomheten og konkurranseutsatt virksomhet for alle energiforetak med inntektsramme innen 01.01.2021.

Helgeland Kraft var i prosess med å etablere konsern med planlagt virketidspunkt fra 1.1.2017, men fikk ikke tilstrekkelig flertall for omdanning hos eierne. Eierne ønsket ytterligere konsekvensutredning, og å få etablert en felles eierstrategi først. Vi vurderer at fordelene med å etablere konsern med selskapsmessig skille er så store at det anbefales uavhengig av lovkrav.

Vår nettvirksomhets effektivitetsrangering utfordres. Høyt investeringsnivå i regionalnettet over flere år, og gradvis økte nettdriftskostnader, gjør at vi har sakket akterut i effektivitetsmålingene. Det er derfor satt i gang et kostnadsreduksjonsprogram som skal bidra til å bedre effektiviteten.

Utbyggingen av avanserte måle- og styringssystem (AMS/Smart Strøm) som følge av regulatoriske krav er under planlegging, og stiller krav om investeringsmidler i størrelsesorden 220 mill. kr. For å oppnå effektivitets- og kvalitetsgevinster samarbeider vi med 26 nettselskaper (710.000 kunder) i Soria/Valider alliansen. Prosjektet planlegges ferdigstilt innen 01.01.2019.

Det forventes en klar nedgang i samlet nettinvesteringsnivå de kommende år. Det er allerede foretatt store oppgraderinger i nettet. Potensielle nettinvesteringer for å gi nettilgang til de mange småkraftverkene som ble planlagt i regionen er kraftig redusert. Redusert inntjening og høy risiko har også redusert kraftutbyggingsplanene.

Lokal vannkraftutbygging

Vanndirektiv og vilkårsrevisjoner kan utfordre produksjonskapasiteten i eksisterende kraftverk og har fortsatt oppmerksomhet i tiden fremover.

Ferdigstillelse av utbyggingen av 5 nye kraftverk i Tosbotn har høy prioritet. To av kraftverkene er allerede i drift og ytterligere ett kommer i drift i løpet av 1. halvår 2017. Det er kjent at Helgeland Kraft i mars 2017 brøt kontrakten med hovedentreprenøren Iceland Construction, og det pågår en styrt avvikling av avtaleforholdet. Fullføringen av de to siste kraftverkene vil bli gjort så snart ny entreprenør er på plass, og ventes å være i drift i løpet av en horisont på ett år. Samlet vil de nye kraftverkene i Tosbotn øke vår produksjonskapasitet med 132 GWh.

Det er videre besluttet at Vassenden kraftverk med en kapasitet på 37 GWh skal utbygges og stå ferdig våren 2019. I tillegg samarbeider vi med SKS Produksjon AS, gjennom det nyetablerte felleskontrollerte selskapet SmiSto Kraft AS, om utbygging av 2 kraftverk i Rødøy Kommune. Prosjektet vil samlet gi en årsproduksjon på 212 GWh. Ny kraftutbygging utover dette forventes ikke de nærmeste år.

Lave kraftpriser i en 5-års horisont, og meget usikre elsertifikatpriser, utfordrer inntjeningen for vannkraften. I tillegg kommer negative konsekvenser av dagens kraftskatteregime der grunnrenteskatten reduserer lønnsomhet etter skatt. Opprustings- og rehabiliterings-prosjekt som Kaldåga kraftverk er spesielt utsatt.

Primært har vi over flere år ønsket oss en politikk som legger til rette for færre og større kraftutbygginger med god reguleringskapasitet, i stedet for mange små kraftverk som må produsere i takt med vanntilslig. Nettkostnadene ville blitt betydelig lavere for regionen, og de miljømessige konsekvensene ville blitt mindre. De mange positive perspektivene i Energimeldingen er oppløftende på sikt. Den store regulerbare vannkraften beskrives her som selve ryggraden i det norske energisystemet.

Sluttbrukersalg

Strømsalgsvirksomheten har over lengre tid levert meget gode resultater. Markedsandelen på Helgeland er høy og stabil, og vi har også et betydelig salgsvolum utenfor regionen.

Teknologiskifte, endrede adferdsmønstre og helt nye aktører i strømmarkedet vil utfordre den tradisjonelle strømsalgsvirksomheten i tiden fremover og stiller krav om kontinuerlig markedsobservasjon og tilpasning. Gjennom godt markedsarbeid og produkter tilpasset kundenes stadig endrede behov, forventer vi fortsatt god lønnsomhet.

Kraftoverskudd og klimapolitikk

Ved implementeringen av EUs fornybardirektiv har Norge og Sverige påtatt seg en forpliktelse om økt fornybar kraftproduksjon (via det felles norsk/svenske elsertifikat-markedet) på 28,4 TWh innen 2020. Det ligger nå an til at dette målet vil bli overoppfyllt. Ved behandlingen av energimeldingen er det avklart at Norge ikke vil forlenge elsertifikatmarkedet etter 2020, mens svensk politikk er å forlenge dette med et nytt mål på 18 TWh for 2030. Med ulik tilnærming til systemet etter 2020 forhandles det nå om utformingen av den svenske forlengelsen.

Det forventes en mer ambisiøs klimapolitikk i EU framover med bl. a. mål om 40 % kutt i klimagassutslipp innen 2030. EUs stramme mål kan på sikt føre til et løft i kvotemarkedet og økte kraftpriser. Nedlegging av svensk kjernekraft vil også bidra. Kinesiske kullgrep er også av stor betydning. Samtidig arbeides det med å stramme inn støtteordninger til ny produksjon både i Norge og i EU.

Det viktige nå er å få tatt kraften i bruk på flere områder og spesielt til erstatning for fossil energi. Økt industri-produksjon og mellomlandsutveksling, nytt forbruk innen datasentre og samferdsel, offshore forsyning og utfasing av oljefyring er aktuelle områder. Det blir også spesielt viktig å videreutvikle den kraftintensive industrien som har et stabilt og til dels fleksibelt forbruk.

Framtidsutsikter

enn i 2016. Kraftprisen forventes å bli på samme nivå som fjoråret, men et normalt tilslag bør kunne gi et forbedret resultat for vannkraftvirksomheten. Inntektsrammen for nett er redusert i 2017, i hovedsak på grunn av bransje-korreksjon, og vil derfor redusere resultatet

for nettvirksomheten. Strømsalgsvirksomheten antas så langt å levere resultat som normalt.

Forventninger om et lavere inntjeningsnivå samlet for Helgeland Kraft gjør at fremtidig investeringsnivå for både Nett og Vannkraft er redusert. Vi forventer også etter hvert god effekt av vårt kostnadsreduksjonsprogram.

Helgeland Kraft har over tid bygd opp kapital, kompetanse og regional forankring som viktige forutsetninger for å kunne utvikle virksomheten videre. Oppgaven fremover blir å finne de gode løsningene som kan sikre rasjonell utvikling slik at framtidig konkurransekraft og verdiskaping styrkes.

Som et ledd i å tilpasse Helgeland Kraft bedre til kommende utfordringer er målsettingen å omdanne selskapet til konsern fra 01.01.2018, slik at virksomhetsområdene vannkraft, nett og strømsalg kan fordeles på tre heleide datterselskaper.

Styrets vurdering er at selskapet har en god posisjon i et veletablert kraftsystem i vårt markedsområde. Selskapets soliditet kombinert med en moderat utbyttepolitikk vil danne et godt utgangspunkt for å sikre tilgang til nødvendig lånekapital i de kommende år.

Kompetente og engasjerte medarbeidere med vilje og evne til å møte nye utfordringer, danner grunnlaget for å sikre fortsatt industriell vekst, lønnsomhet og regional utvikling i tråd med vår visjon «En aktiv verdiskaper».

Styret vil takke alle ansatte for god innsats i året som har gått og deres bidrag til å posisjonere Helgeland Kraft for framtidige utfordringer.

Mosjøen

31. desember 2016

30. mars 2017

Tom Eilertsen
Styreleder

Rune Trettbakk

Mari B. Mikalsen

Ann Karin Edvardsen

Gunnar Moe

André Møller

Inger Robertsen

Grete Skar

Alf Tore Albrigtsen

John Arne Nilsen

Ove A. Brattbakk
Adm. direktør

Bjørnstokk kraftverk er ett av fem nye kraftverk som bygges i Tosbotn.

25

ÅRSREGNSKAP HELGELAND KRAFT

>>>

RESULTATREGNSKAP 2016 (Tall i 1000 kr)

Note		2016	2015
	DRIFTSINNETEKTER		
23	Energisalg	702 996	662 226
3	Overføringsinntekter	552 024	462 534
	Andre driftsinntekter	24 846	30 749
	Sum driftsinntekter	1 279 867	1 155 509
	DRIFTSKOSTNADER		
	Energikjøp	440 675	364 953
	Overføringskostnader	107 485	109 829
4,5	Brutto personalkostnader	231 214	235 082
4,5	Aktiverte personalkostnader	-35 764	-43 735
4,5	Netto personalkostnader	195 450	191 347
4,5	Prinsippendring pensjoner		-65 524
6	Andre driftskostnader	186 668	184 791
9	Ordinære avskrivninger	138 946	131 754
	Sum driftskostnader	1 069 224	917 150
	Driftsresultat	210 643	238 359
	FINANSINNETEKTER OG FINANSKOSTNADER		
7	Finansinntekter	43 179	46 816
7	Finanskostnader	68 478	60 384
	Netto finansresultat	-25 299	-13 568
	Ordinært resultat før skattekostnad	185 343	224 791
8	Skattekostnad på ordinært resultat	61 420	85 225
	ÅRSRESULTAT	123 923	139 566
	Årsoverskuddet anvendes slik:		
	Overført til annen egenkapital	86 675	107 425
	Ordinært utbytte	37 248	32 141
	Sum disponert	123 923	139 566

26



27

Øvre Forsland Kraftverk vant arkitektkonkurransen Architizer Award 2016 i klassen arkitektur og bærekraft. På bildet fra venstre: Faglig leder i Stein Hamre Arkitektkontor, Lars Kristian Sjøvold og produksjonssjef i Helgeland Kraft, Torkil Nersund.

BALANSE PR. 31. DESEMBER 2016 (Tall i 1000 kr)

Note	EIENDELER	31.12.2016	31.12.2015
	Anleggsmidler		
9	Immaterielle eiendeler	13 032	1
8	Utsatt skattefordel	64 416	80 918
	Sum immaterielle eiendeler	77 448	80 919
	Varige driftsmidler		
9,10,21	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3 357 281	3 029 499
9,10,21	Driftsløsøre, inventar, verktøy	130 780	147 596
	Sum varige driftsmidler	3 488 061	3 177 095
	Finansielle anleggsmidler		
11,12	Investeringer i aksjer og andeler	348 837	209 076
13	Andre langsiktige fordringer	11 853	13 709
	Sum finansielle anleggsmidler	360 690	222 785
	Sum anleggsmidler	3 926 199	3 480 799
	Omløpsmidler		
	Varelager	25 601	27 334
	Fordringer		
	Kundefordringer	49 046	55 407
14	Andre fordringer	134 534	178 475
	Sum fordringer	183 580	233 882
	Investeringer		
15	Markedsbaserte aksjer	30 782	19 748
16	Markedsbaserte obligasjoner	21 304	21 989
	Sum investeringer	52 086	41 737
17	Bankinnskudd, kontanter og lignende	584 572	501 154
	Sum omløpsmidler	845 839	804 107
	SUM EIENDELER	4 772 038	4 284 906

EGENKAPITAL OG GJELD (Tall i 1000 kr)

Note		31.12.2016	31.12.2015
	Egenkapital		
	Innskutt egenkapital		
18,19	Aksjekapital (300.384 a kr 1.000)	300 384	300 384
18	Overkurs	652 369	652 369
	Sum innskutt egenkapital	952 753	952 753
	Opptjent egenkapital		
18	Annen egenkapital	940 505	853 787
	Sum opptjent egenkapital	940 505	853 787
	Sum egenkapital	1 893 258	1 806 540
	Gjeld		
	Avsetning for forpliktelser		
5	Pensjonsforpliktelser	194 952	192 855
	Sum avsetning for forpliktelser	194 952	192 855
	Annen langsiktig gjeld		
20	Obligasjonslån	1 685 000	1 685 000
20	Gjeld til kredittinstitusjoner	470 000	
20	Ansvarlig lån	225 000	247 500
	Sum annen langsiktig gjeld	2 380 000	1 932 500
	Kortsiktig gjeld		
	Leverandørgjeld	79 081	78 391
8	Betalbar skatt	44 918	62 260
	Skyldig offentlige avgifter	55 168	49 195
	Foreslått utbytte	37 248	32 141
22	Annen kortsiktig gjeld	87 413	131 024
	Sum kortsiktig gjeld	303 828	353 011
	Sum gjeld	2 878 779	2 478 366
	SUM EGENKAPITAL OG GJELD	4 772 038	4 284 906

Mosjøen

31. desember 2016

30. mars 2017

Tom Eilertsen
Stvireleder

Gunnar Moe

Alf Tore Albrigtsen

Rune Trettbakk

André Møller

John Arne Nilsen

Mari B. Mikalsen

Inger Robertsen

Ove A. Brattbakk
Adm. direktør

Ann Karin Edvardsen

Grete Skar

KONTANTSTRØMOPPSTILLING (Tall i 1000 kr)

	2016	2015
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER:		
Ordinært resultat før skattekostnad	185 343	224 791
Periodens betalte skatter	-62 260	-54 054
Ordinære avskrivninger	138 946	131 754
Nedskrivning anleggsaksjer	14	-3 375
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	4 057	-3 400
Endring i markedsbaserte aksjer	-10 349	-628
Endring i kundefordringer	6 361	9 429
Endring i leverandørgjeld	690	3 092
Forskjell mellom pensjonskostnad og inn-/utbetalinger	2 096	16 952
Prinsippendring pensjoner		-65 524
Endring i andre eiendeler og gjeldsposter	-3 107	3 413
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	261 790	262 450
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:		
Endring investering i langsiktige aksjer og andeler	-139 776	-137 055
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	1 680	6 545
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-455 649	-535 713
Netto fra sameiet Gullsmedvik	13	219
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-593 732	-666 004
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:		
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	470 000	585 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-22 500	-22 500
Utbetaling av utbytte	-32 141	-39 050
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	415 359	523 450
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	83 418	119 896
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01	501 154	381 258
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12	584 572	501 154

30



13. august 1946 holdes konstituert generalforsamling i Midt-Helgeland Kraftlag. 13. august 2016 feiret ansatte 70-års jubileet ved Øvre Forsland kraftverk i forbindelse med Arctic Race of Norway.

NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET

>>>

Note 1

Regnskapsprinsipper

Generelt

Helgeland Kraft AS avlegger årsregnskapet i henhold til forskrifter til energiloven om regnskapsføring for energiverk, regnskapsloven og i samsvar med god regnskapspraksis. Årsregnskapet gir informasjon om virksomhetsområdene vannkraft, nett, strømsalg og fiber/andre tjenester.

Investeringer i datterselskaper

I 2016 ble det opprettet 5 heleide datterselskaper av Helgeland Kraft. Samtlige selskaper ble opprettet i forbindelse med forberedelse til konsernetablering. Selskapene har ingen aktivitet eller drift og er derfor innarbeidet i regnskapet etter kostmetoden. Det utarbeides følgelig ikke konsernregnskap, jfr. regnskapsloven §3-2, 5. ledd.

Andelsverk, investering i tilknyttede selskap, felleskontrollert virksomhet og anleggsaksjer

Våre andeler i de tingsrettslige sameiene Åbjørakraft (Kolsvik kraftverk, 50 %), og Sameiet Gullsmedvik (62,5 %) er innarbeidet i regnskapet etter brutto-metoden. Alle vesentlige transaksjoner og mellomværende mellom selskapene er eliminert.

Eierpost i den felleskontrollerte virksomheten SmiSto Kraft AS (50 %) er regnskapsført etter kostmetoden.

Regnskapsføring av investeringer i tilknyttede selskap og andre langsiktige investeringer i aksjer vurderes etter kostmetoden.

Prinsipper for inntektsføring og kostnadsføring

Inntektsføring og kostnadsføring av varer og tjenester foretas ved levering. Bokført kraftkjøp er ført etter uttatt kraftmengde i regnskapsåret. Kraftsalg er bokført i samsvar med avlesing 31.12. i regnskapsåret.

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 anleggsmidler/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. Renter inkluderes i anskaf-

felseskost for driftsmidler med lang tilvirkningstid. Når det gjelder nettanleggene og kraftverkene verdilvurderte NVE anleggsmidlene og fastsatte ny nettverdi og ny skattemessig åpningsbalanse for kraftverkene i forbindelse med overgang til nytt skatteregime i 1998. Helgeland Kraft AS foretok da oppskrivning av de regnskapsmessige verdiene for disse anleggsmidlene i samsvar med disse fastsettelsene. Anleggstilskudd føres som fradrag i kostprisen på investeringer.

Tomter avskrives ikke. Andre varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlenes forventede utnyttbare levetid. Vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres. Påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Påkostninger defineres som utgifter som øker kontantstrømmene i forhold til det som ble lagt til grunn ved anskaffelsen av driftsmidlet.

Fordringer

Kundefordringer er ført opp til pålydende med fradrag av konstaterte og påregnelige tap. Andre fordringer er ført opp til pålydende.

Varebeholdning

Varebeholdningen av driftsmateriell er ført opp til den laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Demonterte anleggsmidler som midlertid legges på lager, er ikke bokført med noen verdi, men blir i de tilfeller disse er aktivert, avskrevet etter opprinnelig plan.

Magasinbeholdning

I tråd med anbefalinger for bransjen balanseføres ikke beholdningen av vann i magasinene, og endringer i magasinbeholdningen resultatføres ikke.

Erstatninger

Løpende erstatninger i forbindelse med grunnerverv og lignende blir kostnadsført løpende. Det er ikke foretatt avsetninger til dekning av fremtidige forpliktelser.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 24 % (34,2 % for grunnrenteskatt) på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskaps- og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd (negativ grunnrenteinntekt) 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 nyttiggjort.

Kontraktsforpliktelser knyttet til kraftkjøp og -salg

Helgeland Kraft AS handler energi med fysisk levering og finansielt oppgjør. Dette skjer gjennom det bilaterale markedet, gjennom Nord Pool AS og Nasdaq OMX Commodities, og innenfor styrets definerte rammer for risikostyring. I den tradingorienterte porteføljen vurderes kjøps- og salgskontrakter samlet etter porteføljeprinsippet. Summen av realiserte og urealiserte gevinster/tap resultatføres dermed løpende.

Finansielle porteføljer for prissikring av fremtidig spot-salg av egenprodusert kraft, samt fremtidig spotkjøp av kraft for videresalg til egne kunder, vurderes regnskapsmessig etter grunnleggende prinsipp om sikringsbokføring. Resultatføring av gevinster og tap innen disse porteføljene skjer i samme regnskapsperiode som fysisk levering av sikringsobjektene. Verdien av sikringsporteføljene er ikke balanseført.

Mer-/mindreinntekt fra nettvirksomheten

I henhold til retningslinjer fra NVE skal det føres separat regnskap for kraftselskapenes monopolvirksomhet. Nett-tariffen er fra og med 1997 fastsatt med utgangspunkt i en inntektsramme fastsatt av NVE med tillegg av kostnader i overliggende nett.

Mer-/mindreinntekt er differansen mellom tillatt inntekt og det som faktisk er fakturert i nettleie for regnskapsåret (faktisk inntekt). Merinntekt skal renteberegnes med en rentesats fastsatt av NVE og tilbakeføres nettkundene. Mindreinntekt kan tilsvarende renteberegnes og belastes nettkundene.

Mer/mindreinntekt balanseføres under kortsiktig gjeld/omløpsmidler, og påløpt/opptjent rente føres som finanskostnad/finansinntekt i resultatregnskapet.

Markedsbaserte finansielle omløpsmidler

Markedsbaserte finansielle omløpsmidler blir vurdert til markedspris, hvor summen av gevinst og tap blir regnskapsført.

El sertifikater

Innkjøp av el sertifikater bokføres til kostpris. Forpliktelse til å levere el sertifikater måles til anskaffelseskost. Dersom det ikke er avtalt kjøp av sertifikater for inndekning av forpliktelsen, måles forpliktelsen til markedspris på tidspunktet da forpliktelsen oppstår. Opptjente sertifikater i beholdning vurderes til markedspris på opptjenings-tidspunktet.

Pensjoner

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser knyttet til ytelsesbaserte pensjonsordninger, både sikret og usikret ordning, beregnes etter lineær opptjening basert på forventet sluttlønn. Beregningen er basert på

en rekke forutsetninger herunder diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuariemessige forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelse i balansen.

Helgeland Kraft resultatfører endringer i pensjonsforpliktelsen og -midlene som oppstår på grunn av endringer i og avvik i beregningsforutsetningene (estimataavvik). Periodens netto pensjonskostnad er inkludert i lønn og sosiale kostnader, og består av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den beregnede pensjonsforpliktelsen og avkastning av pensjonsmidlene. Virkning av endringer i estimater og pensjonsplaner føres over resultat.

Helgeland Kraft endret prinsipp for regnskapsføring av estimataavvik fra korridormetoden til direkte resultatføring fra og med 2015. Resultat for 2015 samt balanse-tall pr. 31.12.15 viser regnskapet i samsvar med nytt regnskapsprinsipp. Effekten av nytt regnskapsprinsipp vises på egen linje i resultatoppstillingen.

Pensjonskostnader knyttet til innskuddsplaner regnskapsføres som lønnskostnad når innskuddene forfaller. Ved innskuddsplaner har selskapet ikke ytterligere betalingsforpliktelser etter at innskuddene er betalt. Forskuddsbetalte innskudd bokføres som en eiendel (pensjonsmidler) i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere fremtidige premieinnbetalinger.

AFP-ordningen er en ytelsesbasert flerforetaksordning. En slik ordning er reelt en ytelsesplan, men behandles regnskapsmessig som en innskuddsplan som følge av at ordningens administrator ikke gir tilstrekkelig informasjon til å beregne forpliktelsen på en pålitelig måte.

Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til kursen ved regnskapsårets slutt.

Kontantstrømpoppstilling

Kontantstrømpoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontant-ekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

Note 2

Nettregnskap

	2016		2015	
	Regionalnett	Distr. nett	Regionalnett	Distr. nett
Driftsinntekter				
Energisalg		1 815		1 907
Overføringsinntekter	214 828	422 588	167 863	376 315
Andre driftsinntekter	985	3 304	1 005	5 477
Sum driftsinntekter	215 813	427 707	168 868	383 699
Driftskostnader				
Energikjøp		1 270		1 002
Overføringskostnader	76 762	92 564	80 523	88 316
Nettap	14 124	18 362	11 797	17 328
Personalkostnader	19 276	121 086	14 767	92 241
Prinsippendring pensjoner			-6 398	-43 905
Andre driftskostnader	25 410	79 778	19 340	63 853
Avskrivninger	29 060	62 794	25 872	61 651
Tap på fordringer		797		841
Fordeling driftskostnader			6 242	33 099
Sum driftskostnader	164 632	376 651	152 143	314 426
Driftsresultat	51 181	51 056	16 725	69 273
Avkastning totalt		6,56 %		6,13 %
Avkastningsgrunnlag ¹⁾		1 557 595		1 403 996

¹⁾ Inkl. 1 % arbeidskapital

Note 3

Mer-/mindreinntekt

I forbindelse med NVE sin kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har Helgeland Kraft for 2016 en netto mindreinntekt i nettvirksomheten på kr 29 198. Netto merinntekt inklusive renter utgjør pr. 31.12.2016 kr 28 693.

Årets (mer)/-mindreinntekt fremkommer som følger:

	2016			2015		
	Sum	RN	DN	Sum	RN	DN
Inntektsramme	460 267	129 472	330 795	376 610	81 336	295 274
Kostnader for overliggende nett	166 776	74 212	92 564	166 436	78 121	88 315
Eiendomsskatt nett	8 700	1 739	6 961	8 094	1 790	6 304
FoU	538		538	350		350
Tillegg for årets investeringer	17 641	10 335	7 306	37 478	27 425	10 053
Ordinær kile	-20 904	-1 528	-19 376	-43 569	-20 802	-22 767
Tillatt inntekt	633 018	214 230	418 788	545 399	167 870	377 529
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	603 820	180 100	423 720	567 659	184 817	382 843
Årets (mer)/-mindreinntekt	29 198	34 130	-4 932	-22 260	-16 946	-5 314

	2016			2016		
	Sum	RN	DN	Sum	RN	DN
Årets bevegelser i mer-mindreinntekten:						
Akk. (mer)/-mindreinntekt pr. 1.1	-57 476	-6 685	-50 791	-35 159	10 267	-45 426
Akk. renter (mer)/-mindreinntekt pr. 1.1	-5 357	-1 838	-3 519	-4 409	-1 873	-2 536
Tilbakeført (mer)/-mindreinntekt	5 344	2 580	2 764	-57	-6	-51
Tilbakeført renter (mer)/-mindreinntekt	183	-16	199	-2	-1	-1
Årets (mer)/-mindreinntekt	29 198	34 130	-4 932	-22 260	-16 946	-5 314
Renter på akk. (mer)/-mindreinntekt	-585	152	-737	-946	36	-982
Akk. (mer)/-merinntekt pr. 31.12	-22 934	30 025	-52 959	-57 476	-6 685	-50 791
Akk. renter (mer)/-mindreinnt. pr. 31.12	-5 759	-1 702	-4 057	-5 357	-1 838	-3 519

Note 4

Personalkostnader, antall ansatte, ytelser til ledende personer

Personalkostnader:	2016	2015
Lønn	175 909	172 685
Aktiverte lønnskostnader	-35 764	-43 735
Arbeidsgiveravgift	14 350	14 043
Ordinære pensjonskostnader før prinsippendring (note 5)	33 955	40 728
Andre ytelser	7 000	7 627
Sum ordinære personalkostnader	195 450	191 348
Prinsippendring pensjoner (note 5)		-65 525
Sum personalkostnader	195 450	125 823
Spesifikasjon av antall ansatte:	2016	2015
Fast ansatte full tid	250	251
Fast ansatte deltid	16	15
Midlertidige ansatte/vikarer	5	7
Lærlinger	11	12
Langtidssykemeldte/svangerskapspermisjoner	5	6
Antall ansatte pr 31.12:	287	291
Gjennomsnittlig antall årsverk	277	280

Ytelser til ledende personer:	Ord.lønn/ Honorar	Andre Ytelser	Sum Ytelser	Årets pensj. Opptjening	Nåverdi Pensjon
Ledende ansatte:					
Ove A. Brattbakk	2 010	40	2 050	1 431	14 373
Styremedlemmer:					
Tom Eilertsen (styreleder)	107				
Inger Robertsen (nestleder)	75				
Andrè Møller	75				
Ann Karin Edvardsen	75				
Gunnar Moe	75				
Rune Trettbakk	75				
Mari Brox Mikalsen	75				
Alf Tore Albrigtsen (ansatterrepr.)	75				
Grete Skar (ansatterrepr.)	75				
John-Arne Nilssen (ansatterrepr.)	75				
Varamedlemmer	21				
Bedriftsforsamling	27				
Sum ytelser til ledende personer	2 840	40	2 050	1 431	14 373

Administrerende direktør har en pensjonsavtale som gir en rett/evt. plikt til å gå av ved fylte 62 år. Avtalen gir administrerende direktør rett til pensjon på 75 % av årlig lønn fram til 67 år og deretter 66 % (også lønn over 12 G). Ved implementering av pensjonsordningen er virkningen tatt direkte mot egenkapitalen, hensyntatt utsatt skatt. Pensjonsordningen ga resultateffekt med 1 430 814 kr i 2016.

Det er ikke inngått avtaler med adm. direktør eller styreleder om sluttlønn, overskuddsdeling, bonuser eller opsjoner. Ledergruppen inngår i boliglansordningen for ansatte jfr. note 13. Ingen styremedlemmer eller ledende ansatte hadde lån i selskapet pr. 31.12.2016.

Note 5

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Pensjonsforpliktelser forsikret:

Selskapet har plikt til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om Obligatorisk tjenstepensjon. Selskapet har kollektiv ytelsesbasert ordning gjennom KLP som tilfredsstillende kravene i loven. Den ytelsesbaserte ordningen ble lukket for nye medlemmer 1. januar 2013. Nyansatte etter denne dato tilbys innskuddsbasert tjenstepensjonsordning gjennom KLP i henhold til gjeldende lovkrav.

Den kollektive ytelsesbaserte pensjonsordningen omfatter i alt 561 personer, hvorav 234 er aktive. Ordningen gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom KLP.

NRS 6 vedrørende pensjoner åpner for at foretak som følger Norsk GAAP tilnærmet fullt ut kan følge reglene i IAS 19 i forhold til valg av blant annet regnskapsprinsipp. Ytelsespensjoner er fra og med 2015 aktuarberegnet i samsvar med internasjonale regnskapsregler (IAS 19). Resultat for 2015 samt balansetall pr. 31.12.15 viser regnskapet i samsvar med nytt regnskapsprinsipp. Effekten av nytt regnskapsprinsipp i 2015 vises på egen linje i resultatoppstillingen.

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler, samt aktuarberegning forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og er fratrukket netto pensjonsforpliktelser i balansen. Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjening og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Virkning av endringer i estimater og pensjonsplaner føres over resultat.

Pensjonsforpliktelser usikret:

Omfatter pensjonsordning for administrerende direktør som gir en rett/evt. plikt til å gå av ved fylte 62 år. Avtalen gir administrerende direktør rett til pensjon på 75 % av årlig lønn frem til fylte 67 år og deretter 66 % av årlig lønn fremover (også av lønn over 12 G). Forpliktelsen er aktuarberegnet i henhold til samme forutsetninger som den kollektive ytelsesbaserte ordningen. Ved implementering av pensjonsordningen ble virkningen ført direkte mot egenkapitalen, hensyntatt utsatt skatt.

PENSJONSKOSTNADER:

	2016	2015
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	24 249	25 726
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	16 487	14 259
Brutto pensjonskostnad	40 736	39 985
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-14 315	-12 653
Administrasjonskostnad/rentegaranti	1 436	1 597
Arbeidsgiveravgift av netto pensjonskostnad	2 409	2 504
Resultatført virkning av estimatavvik	396	8 148
Resultatført virkning av estimatavvik - prinsippendring		-65 525
Netto beregnet pensjonskostnad ytelsesordning	30 662	-25 944
Pensjonskostnad uforsikret ordning inkl. arbeidsgiveravgift	1 431	120
Pensjonskostnad innskuddsordning inkl. arbeidsgiveravgift	1 862	1 027
Sum årets beregnede pensjonskostnader	33 955	-24 797

PENSJONSFORPLIKTELSE:

	2016	2015
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12	619 383	595 105
Pensjonsmidler 31.12	453 012	429 517
Arbeidsgiveravgift	14 208	14 325
Netto Pensjonsforpliktelser (midler) forsikret ytelsesordning	180 579	179 913
Beregnet pensjonsforpliktelse uforsikret	14 373	12 942
Sum netto pensjonsforpliktelse (midler) i balansen	194 952	192 855

Økonomiske forutsetninger:

	2016	2015
Diskonteringsrente	2,60 %	2,50 %
Årlig lønnsvekst	2,50 %	2,50 %
Økning folketrygdens grunnbeløp	2,25 %	2,25 %
Årlig regulering pensjoner	1,48 %	1,48 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	2,60 %	3,30 %
Arbeidsgiveravgift	8,54 %	8,65 %

Note 6

Andre driftskostnader

Pensjonskostnader:	2016	2015
Materialer	21 104	23 797
Fremmedytelser	77 443	66 099
Forsikringer	2 935	4 545
Konsesjonsavgift/Eiendomskatt	34 469	33 818
Engangserstatninger	782	1 380
Tap på fordringer	1 101	1 214
Tap realisasjon anleggsmidler	5 633	
Telekostnader/porto	4 678	6 294
Reisekostnader/diett/bilgodtgjørelse	5 449	5 298
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	33 075	42 347
Sum andre driftskostnader	186 668	184 791

Honorar til revisor:	2016	2015
Revisjonshonorar	562	523
Andre attestasjonstjenester	48	42
Skatte/-avgiftsmessige bistand	88	45
Annen bistand	186	105
Sum honorar til revisor	884	715

Note 7

Finansinntekter og finanskostnader

Finansinntekter	2016	2015
Renteinntekter	7 959	7 597
Andre renteinntekter	15 695	15 046
Utbytte	8 270	10 675
Urealisert gevinst aksjer/obligasjoner	8 245	317
Realisert gevinst aksjer/obligasjoner	1 040	7 825
Agiogevinst	387	1 211
Reversert nedskrivning anleggsaksjer		3 375
Andre finansinntekter	1 583	770
Sum finansinntekter	43 179	46 816

Finanskostnader	2016	2015
Rentekostnader	61 206	48 651
Agiokostnader	1 171	
Rentekostnader ansvarlig lån	4 469	6 077
Andre finanskostnader	1 618	2 303
Nedskrivning anleggsaksjer	14	
Realisert tap aksjer/obligasjoner		3 353
Sum finanskostnader	68 478	60 384

Note 8

Skattekostnad, betalbar skatt, midlertidige forskjeller og endring i utsatt skatt

SKATTEKOSTNAD:	2016	2015
Betalbar skatt ord. resultat	27 002	39 619
Endring i utsatt skattefordel ord. resultat	17 956	22 671
Skattekostnad ordinært resultat	44 958	62 290
Beregnet naturressursskatt	12 006	12 105
Avregnet mot fellesskatt	-12 006	-12 105
Årets betalbare skatt på grunnrenteinntekt	17 916	22 641
Økning/reduksjon i utsatt skatt knyttet til grunnrenteinntekt	-1 454	294
Periodens skattekostnad på grunnrenteinntekt	16 462	22 935
Periodens skattekostnad	61 420	85 225

BETALBAR SKATT FREMKOMMER SLIK :		
Ordinært resultat før skatt og ekstraord. kostnader	185 343	224 791
Permanente forskjeller	-15 282	-16 775
Endring i midlertidige forskjeller eksklusive grunnskatt	-62 053	-61 279
Grunnlag betalbar skatt ord. resultat	108 008	146 737
Betalbar skatt på årets ord. resultat	27 002	39 619
Betalbar grunnskatt	17 916	22 641
Betalbar skatt totalt	44 918	62 260

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller:

	2016		2015		2014	
	Fordel	Forpl.	Fordel	Forpl.	Fordel	Forpl.
Driftsmidler	4 288		19 803		44 106	
Gevinst- og tapskonto	1 874		1 047		5 476	
Fordringer	3 163		3 039		3 316	
Aksjer						
Kontrakter				309		179
Pensjonsforpliktelser (usikret ordning)	194 951		192 855		9 231	
Økt pensjonsforpliktelse IB 2014 som følge av prinsippendring pensjoner					172 141	
Endring i pensjonsforpliktelse 2014 som følge av prinsippendring pensjoner					78 767	
Regnskapsmessige avsetninger	39 964		89 858		73 175	
Grunnskatt	16 904		13 164		14 962	
Sum midlertidige forskjeller	261 144		319 766	309	391 943	9 410
Netto utsatt skattefordel i balansen	64 416		80 917		103 882	

Grunnrenteskatt:

Det er beregnet 34,3 % utsatt grunnrenteskatt av brutto midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinntekt til fremføring. Negativ fremførbar grunnrenteinntekt for Kraftverket Fagervollan er unntatt i beregningen da dette ikke ser ut til å bli grunnskattepliktig i løpet av de nærmeste årene.

Forklaring til hvorfor årets skattekostnad ikke utgjør 25 % av resultat før skatt:

	2016	2015
25 % skatt av resultat før skatt	46 336	60 694
Permanente forskjeller (25 %)	-3 821	-4 529
Betalbar grunnrenteskatt kraftproduksjon	17 916	22 641
Endring utsatt grunnrenteskatt kraftproduksjon	-1 674	294
Endring fra 25 til 24 % avsetning utsatt skatt (IB-UB)	2 442	6 126
Endring fra 33 til 34,3 % grunnskatt	220	
Beregnet skattekostnad	61 420	85 225
Effektiv skattesats ¹⁾	33,14 %	37,91 %

¹⁾ skattekostnad i prosent av resultat før skatt

Note 9

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

Pr. 31.12.2016	Tomter	Bygninger	Kraftverk	Reg. nett	Ford. nett	Transpmidler maskiner utstyr	Anlegg under utførelse	Totalt
Ansk.kost								
1.1.2016	49 727	202 270	2 312 340	885 036	1 650 185	358 153	490 603	5 948 314
Tilgang	3 159	7 958	339 559	74 761	44 835	8 484	-23 107	455 649
Avgang		1 016	21 343	3 760	121	30 017		56 257
Ansk.kost 31.12.2016	52 886	209 212	2 630 556	956 037	1 694 899	36 620	467 496	6 347 706
Akk. avskrivninger 31.12.2016		84 360	1 336 993	288 044	938 783	211 465		2 859 645
Bokført verdi 31.12.2016	52 886	124 852	1 293 563	667 993	756 116	125 155	467 496	3 488 061
Årets av-/ nedskrivninger		7 325	36 692	25 380	45 814	23 735		138 946
Avskrivningsform	ingen	lineær	lineær	lineær	lineær	lineær	i/a	
Økonomisk levetid	evig	20/50 år	40/67 år	35 år	35/25 år	5 år		

Pr. 31.12.2015	Tomter	Bygninger	Kraftverk	Reg. nett	Ford. nett	Transpmidler maskiner utstyr	Anlegg under utførelse	Totalt
Ansk.kost								
1.1.2015	8 050	185 964	2 180 894	664 749	1 566 933	318 426	496 886	5 421 902
Tilgang	41 677	22 534	131 446	220 287	83 252	42 800	-6 283	535 713
Avgang		6 228				3 073		9 301
Ansk.kost 31.12.2015	49 727	202 270	2 312 340	885 036	1 650 185	358 153	490 603	5 948 314
Akk. avskrivn. 31.12.2015	-	78 006	1 319 706	262 780	893 086	217 641		2 771 219
Bokført verdi 31.12.2015	49 727	124 264	992 634	622 256	757 099	140 512	490 603	3 177 095
Årets av-/ nedskrivninger		6 963	33 679	22 138	44 596	24 378		131 754
Avskrivningsform	ingen	lineær	lineær	lineær	lineær	lineær	i/a	
Økonomisk levetid	evig	20/50 år	40/67 år	35 år	35/25 år	5 år		

Immaterielle eiendeler:

Immaterielle eiendeler gjelder kjøpte vannrettigheter, er evigvarende og avskrives ikke.

Note 10

Virksomhetsområdenes bokførte verdi på driftsmidler

	Nettvirksomhet		Øvrig		Totalt	
	01.01.2016	31.12.2016	01.01.2016	31.12.2016	01.01.2016	31.12.2016
Anlegg under utførelse	62 878	94 476	427 725	373 020	490 603	467 496
Vassdragsrettigheter			1	1	1	
Kraftstasjoner			992 634	1 293 563	992 634	1 293 563
Nettanlegg	1 365 242	1 416 360	4 402	4 361	1 369 644	1 420 721
Transportmidler	18 799	13 068	3 506	2 623	22 305	15 691
Maskiner, IT, utstyr mv.	37 919	30 474	90 000	82 379	127 919	112 853
Bygninger	90 465	87 605	33 798	37 245	124 263	124 850
Eiendommer	8 398	13 133	41 329	39 753	49 727	52 886
Sum driftsmidler	1 583 701	1 655 116	1 593 394	1 832 945	3 177 095	3 488 061

	Nettvirksomhet		Øvrig		Totalt	
	01.01.2015	31.12.2015	01.01.2015	31.12.2015	01.01.2015	31.12.2015
Anlegg under utførelse	152 901	62 878	343 985	427 725	496 886	490 603
Vassdragsrettigheter		1		1		
Kraftstasjoner			894 867	992 634	894 867	992 634
Nettanlegg	1 127 332	1 365 242	4 626	4 402	1 131 958	1 369 644
Transportmidler	15 550	18 799	2 728	3 506	18 278	22 305
Maskiner, IT, utstyr mv.	27 179	37 919	87 225	90 000	114 404	127 919
Bygninger	87 393	90 465	24 444	33 798	111 837	124 263
Eiendommer	1 913	8 398	6 137	41 329	8 050	49 727
Sum driftsmidler	1 412 268	1 583 701	1 364 013	1 593 394	2 776 281	3 177 095

Note 11

Investeringer i aksjer og andeler

Pr. 31.12.2016	Eierandel	Stemmeandel	Anskaffelseskost	Balanseført verdi
Helgeland Kraft Holding AS	100 %	100 %	1 000	1 000
Smisto Kraft AS	50 %	50 %	287 500	287 500
Helgeland Invest AS	13.3%	13,3 %	37 994	37 994
Mo Fjernvarme AS	40 %	40 %	2 008	2 008
Storuman Development AB	50 %	50 %	17 953	5 000
KLP andel egenkapital			13 819	13 819
Valider AS	6,6 %	6,6 %	1 091	1 091
Andre Aksjer/andeler			742	425
Sum investeringer i aksjer og andeler			361 107	348 837

Note 12

Tilknyttede selskaper og Felleskontrollert virksomhet

Eierandeler i sameier:	2016	2015
Balanseført eierandel Åbjørakraft	2 899	2 640
Andel resultat Åbjørakraft	-	-
Balanseført eierandel Sameiet Gullsmedvik	1 038	833
Andel resultat Sameiet Gullsmedvik	512	498

HelgelandKraft og NTE eier 50% hver av sameiet Åbjørakraft. HelgelandKraft eier 62,5% og Mo Industripark 37,5% av Sameiet Gullsmedvik. Eierandelene i sameiene fordeler seg på posten Bankinnskudd med 2.950 og Andre fordringer (kortsiktige) med 987 pr 31.12.16.

Eierandeler i felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper:

	Hovedkontor	Eierandel	2016		2015	
			Resultat	EK	Resultat	EK
Smi Sto Kraft AS	Fauske	50 %	1 027	576 987	1 194	300 960
Mo Fjernvarme AS	Mo i Rana	40 %	15 759	39 226	15 866	38 467
Storuman Development AB	Storuman SE	50 %	SEK - 72	SEK 31 198	SEK -401	SEK 31 272
Elinor AS	Mosjøen	20 %	i.a	i.a	72	491

SmiSto Kraft AS:

Selskapet ble stiftet 8. mai 2015 som et felleskontrollert aksjeselskap eid av Helgeland Kraft AS og SKS Produksjon AS, der ingen av selskapene har bestemmende innflytelse. Selskapet er i gang med bygging av to kraftverk i Rødøy Kommune med til sammen 212 GWh i planlagt produksjonskapasitet. Selskapet skal også drifte de to kraftverkene som planlegges ferdigstilt i 2019.

Mo Fjernvarme AS:

Selskapet eies av Helgeland Kraft og Mo Industripark, og har som formål å bygge ut og drifte fjernvarme med utgangspunkt i gjenvinning av spill-energi. Selskapet gir fortsatt meget gode resultater og høyt utbytte til eierne.

Storuman Development AB:

Selskapet er holdingselskap for strømsalgsselskapet Storuman Energi AB i Sverige, som ble etablert i 2000. Gjennom vel 15 års drift har selskapet etablert en kundemasse på i overkant av 45000 sluttbrukerkunder. Storuman Energi har hatt økonomiske utfordringer i mange år, men resultatutviklingen er positiv. Vårt eierskap ses strategisk i sammenheng med et mulig felles nordisk sluttbrukermarked.

Elinor AS:

Selskapet var et innkjøpsteknisk samarbeidsselskap mellom flere nord-norske kraftselskaper der gevinstene ble hentet ut av eierne direkte gjennom reduserte innkjøpspriser. Selskapet ble avviklet i 2016.

Note 13

Andre langsiktige fordringer - fordringer som forfaller senere enn ett år

Eierandeler i sameier:	2016	2015
Boliglån til ansatte ¹⁾	11 853	13 709
Sum andre langsiktige fordringer	11 853	13 709

¹⁾Boliglån er gitt i henhold til Stortingets normalrentesats, med pant i fast eiendom.

Note 14

Andre kortsiktige fordringer

	2016	2015
Påløpte, ikke fakturerte nettinntekter	45 457	36 889
Påløpte, ikke fakturerte inntekter kraftsalg	49 749	35 897
Beholdning Elsertifikat	12 986	18 328
Til gode Merverdiavgift	24 781	19 691
Andre fordringer	1 561	67 670
Sum andre fordringer	134 534	178 475

Note 15

Markedsbaserte aksjer

Pr. 31.12.2016	Anskaffelseskost	Balanseført verdi
Egenkapitalbevis	19 205	30 782
Sum markedsbaserte aksjer	19 205	30 782

Note 16

Markedsbaserte obligasjoner

Pr. 31.12.2016	Ansk.kost	Pålydende Valuta	Virkelig verdi	Direkte-avkastning	Gjeldende rentesats	Neste Rentereg.
Helgeland Sparebank - fondsobligasjon	10 000	NOK	10 034	6,43 %	5,40 %	01.03.2017
Pareto Høyrente - obligasjonsfond	11 999	NOK	11 270			
Sum markedsbaserte obligasjoner	21 999		21 304			

Note 17

Bankinnskudd - bundne midler

Følgende bundne midler inngår i posten bankinnskudd:

	2016	2015
Skattetrekkkonto	12 757	12 582
Sikkerhetstillelse Statnett	12 675	12 356
Sum bundne midler	25 432	24 938

Note 18

Egenkapital

	2016	2015
Egenkapital pr 01.01.	1 806 540	1 698 647
Årets resultat	123 923	139 566
Andre endringer	43	468
Egenkapitaloverføring/utbytte	-37 248	-32 141
Egenkapital pr.31.12	1 893 258	1 806 540

Note 19

Eierstruktur pr. 31.12.16

Kommune	Antall aksjer	Aksjekapital	Eierandel
Alstahaug	30 408	30 408 000	10,1 %
Brønnøy	28 728	28 728 000	9,6 %
Dønna	13 104	13 104 000	4,4 %
Grane	7 392	7 392 000	2,5 %
Hattfjelldal	7 392	7 392 000	2,5 %
Hemnes	21 000	21 000 000	7,0 %
Herøy	11 424	11 424 000	3,8 %
Leirfjord	9 744	9 744 000	3,2 %
Nesna	13 776	13 776 000	4,6 %
Rana	80 640	80 640 000	26,8 %
Sømna	9 576	9 576 000	3,2 %
Vefsn	54 936	54 936 000	18,3 %
Vega	8 568	8 568 000	2,9 %
Vevelstad	3 696	3 696 000	1,2 %
Sum	300 384	300 384 000	100 %

Stemmerettsbegrensninger:

I henhold til vedtektenes § 5 foreligger det en begrensning i stemmeretten på maksimalt 15,4 % pr. eier.

Note 20

Annen langsiktig gjeld

Långiver/ISIN	Lånetype	Rentesats	Forfall	Saldo pr. 31.12.	
				2016	2015
Obligasjonslån:					
NO0010720576	Obligasjonslån 5 år fast	2,60 %	2019	250 000	250 000
NO0010720584	Obligasjonslån 5 år flyt	1,76 %	2019	300 000	300 000
NO0010745276	Obligasjonslån 5 år flyt	2,19 %	2020	210 000	210 000
NO0010661754	Obligasjonslån 10 år fast	4,76 %	2022	600 000	600 000
NO0010720568	Obligasjonslån 10 år fast	3,40 %	2024	125 000	125 000
NO0010740970	Obligasjonslån 15 år fast	3,35 %	2030	200 000	200 000
Sum obligasjonslån ¹⁾ notert på ABM Nordic				1 685 000	1 685 000

Gjeld til kredittinstitusjoner:

Nordiska Investeringsbanken	Amortiseringslån 5+10 år flyt ²⁾	2,18 %	2031	470 000
-----------------------------	---	--------	------	---------

Ansvarlig lån:

14 eierkommuner	Ansvarlig lån ³⁾	1,91 %	2027	225 000	247 500
-----------------	-----------------------------	--------	------	---------	---------

Sum langsiktig rentebærende gjeld				2 380 000	1 932 500
--	--	--	--	------------------	------------------

Fordeling av forfall fremover:

	2016	2015
Gjeld som forfaller om mindre enn 1 år etter regnskapsårets slutt:	22 500	22 500
Gjeld som forfaller om mindre enn 5 år etter regnskapsårets slutt:	897 000	850 000
Gjeld som forfaller om mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt:	1 460 500	1 060 000
Sum langsiktig rentebærende gjeld	2 380 000	1 932 500

¹⁾ Det er stilt negativ pantsettelsesklausul for samtlige obligasjonslån. Se også note 21.

²⁾ Lånet er avdragsfritt i 5 år og nedbetales deretter over 10 år med avdrag på 47 mill. kr. pr. år.

Første avdrag er i 2021. Det er stilt negativ pantsettelsesklausul pari passu med obligasjonslån, samt covenant krav ifht. egenkapitalandel og netto rentebærende gjeld i forhold til EBITDA.

³⁾ Det ansvarlige lånet renteberegnes ut fra 5-års statsobligasjonsrente pluss margin og det betales årlige avdrag på 22,5 mill. kr.

Note 21

Pantstillelser og garantier m.v.

Helgeland Kraft har ingen pantsekret gjeld. Selskapet har stilt negativ pantsettelsesklausul overfor obligasjonslångivere og banker som begrenser selskapets mulighet til å stille pant eller annen form for sikkerhet i nåværende eller fremtidige eiendeler, eller avgi kausjonserklæringer eller garantier som samlet utgjør mer enn 10 % av selskapets eiendeler.

Helgeland Kraft AS har stilt garantier overfor Storuman Development AB med 18 mill. SEK. Videre har selskapet stilt garantier i tilknytning til krafthandel overfor Nord Pool for 20 mill. NOK og Nordea for 13 mill. EUR (GCM-løsning for krafthandel). Pr 31.12.2016 utgjør sum garantistillelser 135 mill. kroner.

Note 22

Annen kortsiktig gjeld

	2016	2015
Påløpte renter	14 264	11 903
Påløpte feriepenger	18 929	18 686
Merinntekt og renter på merinntekt	28 693	62 833
Annen kortsiktig gjeld	25 527	37 602
Sum annen kortsiktig gjeld	87 413	131 024

Note 23

Finansielle instrumenter - sikringsbokføring

Selskapet benytter finansielle instrumenter i forbindelse med sikring av strømpris og valuta innenfor definerte risikorammer fastsatt av selskapets styre. Resultatet av sikringskontraktene regnskapsføres i samme periode som sikringsobjektene kommer til fysisk levering. På balansedagen er virkelig verdi av finansielle strømkontrakter mot Nasdaq og valutainstrumenter balanseført med kr. 0,-.

Resultateffekt av sikringsinstrumenter:

	Prissikr. strøm	Valuta sikring	Prissikr. strøm	Valuta sikring
Vannkraft (Energisalg)	-3 685	2 739	15 603	1 431
Strøm (Energikjøp)	-10 202	5 027	-25 823	5 741

Akkumulert gevinst/-tap sikringskontrakter ikke resultatført på balansedagen 31.12.2016:

Leveringsår	2017	2018	2019	2020	2021
Vannkraft	1 723	-6 201	-1 807	-395	-316
Strøm	4 621	242	1 173	126	-35

Akkumulert gevinst/-tap sikringskontrakter ikke resultatført på balansedagen 31.12.2015:

Leveringsår	2016	2017	2018	2019	2020
Vannkraft	1 542	1 579			
Strøm	-14 408	-5 066	-2 567		



Driftsarbeider Ann-Karin Ronesen er en av dem som passer på at hundretusenvis av yngel og smolt trives og har det bra i Helgeland Krafts stamfisk-anlegg i Leirfjord.



Et års tid etter klekking har fisken nådd smolt-stadiet og er klar til å bli sluppet ut i vassdraget den opprinnelige stammer fra.



Sammen både i jobb og fritid, og like gode verner. Wilhelm Smalås (far) og Ivar Smalås (sønn) ser på familieforholdet som en styrke i jobben i Helgeland Kraft.

EN STOLT SPONSOR



For å styrke vår posisjon samarbeider Helgeland Kraft med kombinertlandslaget. Strømdivisjonen jobber kontinuerlig for å få nye kunder, også utenfor Helgeland.

MED DOBBEL KAPASITET



Helgeland Kraft har som det første energiselskapet i Norge tatt i bruk en ny line med dobbel kapasitet, men på samme tverrsnitt som tidligere. Her legges ny line gjennom Mo i Rana sommeren 2016.

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Helgeland Kraft AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Helgeland Kraft AS som består av balanse per 31. desember 2016, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2016, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med de relevante etiske kravene i Norge knyttet til revisjon slik det kreves i lov og forskrift. Vi har også overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og administrerende direktør (ledelsen) er ansvarlig for øvrig informasjon. Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den ellers viser seg å inneholde vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon, er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil, og å avgis en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig

dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- ▶ identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoen, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll;
- ▶ opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll;
- ▶ vurderer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige;
- ▶ konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det foreligger vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet. Hvis slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, må vi modifisere vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapets evne til fortsatt drift ikke lenger er til stede;
- ▶ vurderer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen, tidspunktet for vår revisjonsarbeid og eventuelle vesentlige funn i vår revisjon, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom vårt arbeid.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav


Konklusjon om årsberetningen

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

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendige 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 bokføringskikk i Norge.

Mosjøen, 4. april 2017
ERNST & YOUNG AS


Amund P. Amundsen
statsautorisert revisor

Midt-Helgeland Kraftlag A/L
ble stiftet i 1946, fusjonert med Sør-Helgeland Kraftlag
A/L i 1964 til Helgeland Kraftlag A/L og omdannet til
aksjeselskap i 2001. Helgeland Kraft eies av
14 kommuner på Helgeland.
Hovedkontoret ligger i Mosjøen,
og vi har avdelingskontorer i Brønnøysund,
Sandnessjøen og Mo i Rana.

*Helgeland Kraft består av tre virksomhetsområder;
NETT, STRØM og VANNKRAFT.*

Kundesenter: 751 00 033 / www.helgelandkraft.no / Følg oss!  

