



ÅRSRAPPORT 2015

INNHold

LEDER	3
NØKKELTALL	4
ENGLISH SUMMARY	5
DETTE ER HAUGALAND KRAFT	6
ÅRSBERETNING 2015	7
STYRET 2015	11
AKTIVITETER 2015	12
RESULTATREGNSKAP	16
BALANSE	17
KONTANTSTRØMOPPSTILLING	19
NOTER	20
NOTE 1 Regnskapsprinsipper	20
NOTE 2 Salgsinntekter/segmenter	23
NOTE 3 Mer-mindreinntekt	24
NOTE 4 Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte m.v	25
NOTE 5 Andre driftskostnader	25
NOTE 6 Varige driftsmidler	26
NOTE 7 Datterselskap, tilknyttede selskaper m.m.	26
NOTE 8 Poster som er sammenslått	28
NOTE 9 Aksjer og andeler i andre foretak m. m.	28
NOTE 10 Bankinnskudd, kontanter og kontantekvivalenter	29
NOTE 11 Fordringer	29
NOTE 12 Aksjekapital, aksjonærinformasjon	30
NOTE 13 Egenkapital	30
NOTE 14 Pensjoner	31
NOTE 15 Ansvarlig lån	32
NOTE 16 Skattekostnad	32
REVISORS BERETNING	34

Foto: Haakon Nordvik

Design, illustrasjon, layout: Kjell Jakobsen, post@kjelljakobsen.no

VI ER FORBEREDT PÅ FREMTIDEN!



« Vi gir kraft til en sterk og attraktiv region» har vært og vil alltid være Haugaland Kraft sin visjon og den er vår rettesnor i alt vi foretar oss.

Haugaland Kraft har lagt bak seg et nytt godt driftsår. Aktiviteten har vært stor, og alle våre forretningsområder har hatt en god og positiv utvikling og bidratt til det gode resultatet.

Nettvirksomheten har gjennomført omfattende oppgradering og vedlikeholdsprosjekter som har bidratt til å opprettholde en solid leveringssikkerhet. Planlegging av utskifting av nye målere går for fullt, og vi skal være ferdig innen 31.12.2018.

Vår fibersatsing har fortsatt med en god utvikling, vi har nå passert 35.000 kunder inkl. våre partnere. Vi har inngått en ny 5 års avtale med vår innholdsleverandør Altibox.

Selv om konkurransen på strømsalg hardner til, klarer vi å opprettholde vår gode markedsandel.

Kundetilfredshetsmålinger viser at vi både på strømsalg og Altibox ligger helt i norgestoppen.

Energibransjen har gjennomført store endringer de siste årene, og det er lite som tyder på at det vil bli færre endringer i fremtiden.

Fremover vil vår bransje bli preget av :

- Fortsatt økt konkurranse og regulatorisk risiko
- Økende internasjonalisering
- Raskere endring i nye teknologier
- Økende press på kostnadsstrukturen
- Press på bruk av klimavennlige løsninger
- Store investeringsbehov både på infrastruktur og produksjon

Haugaland Kraft sin strategi reflekterer de store endringene vi ser i energimarkedet hvor ny teknologi og nye kombinasjoner av kundenære løsninger vil følge én utviklingsretning, og det vi kjenner som konvensjonell storskala kraftproduksjon vil følge en annen retning.

Det er ikke en faktor, men en rekke faktorer som spiller sammen som fører til to energiverdener som nok vil leve side om side, men kreve helt forskjellig kompetanse, forretningskultur og strategi.

Dette har vi tatt konsekvensen av i forbindelse med de restruktureringene som vi nå har gjennomført sammen med SKL. Vårt gode samarbeid med SKL har utviklet seg over lang tid, og de endringene vi har gjort skal resultere i at begge selskapene skal utvikle seg i en god og positiv retning. Haugaland Kraft har fra 1. januar 2016 blitt et rendyrket kunde og infrastrukturselskap, og SKL er blitt et rendyrket produksjonsselskap. Samtidig er vi fortsatt største eier i SKL med 40,9 %.

Våre mål og strategier, og de endringene vi ser kommer fremover, vil trolig føre oss inn i større strukturer og nye muligheter. På sikt vil dette skape et nytt og enda mer solid Haugaland Kraft. Vi vil møte fremtiden med en offensiv og positiv holdning. Vi har et godt økonomisk ståsted, dyktige og motiverte medarbeidere og ikke minst langsiktige eiere. Vi har ikke tenkt «å sitte bakerst i bussen» – vi er godt forberedt for fremtiden!

Olav Linga
Konsernsjef

NØKKELTALL

(alle tall i nok 1000)

	KONSERN		
HOVEDTALL	2015	2014	2013
Driftsinntekter	1 040 568	980 597	1 081 708
Driftskostnader	854 978	824 443	890 648
Driftsresultat	185 590	156 154	191 060
Årsoverskudd	133 201	150 948	184 768
Investeringer	279 928	224 550	183 298
Totalkapital	3 242 716	2 787 016	2 841 493
Egenkapital	1 730 693	1 671 178	1 627 276
Arbeidskapital	-653 693	-223 517	-177 468
Antall ansatte	266	271	261
Antall årsverk	253	264	258

FORHOLDSTALL

RENTABILITET

Netto driftsmargin	17,8%	15,9%	17,7%
Resultatgrad	12,8%	15,4%	17,1%
Totalkapitalrentabilitet	6,8%	7,9%	10%
Egenkapitalrentabilitet	7,8%	9,2%	11,7%

SOLIDITET/KAPITALFORHOLD PR. 31.12

Egenkapitalandel	53,4%	60,0%	57,27%
Likviditetsgrad 1	0,26	0,55	0,71
Rentedekningsgrad	9,68	9,96	11,40
FFO	254 111	282 336	305 975
FFO/Netto rentebærende gjeld	23,9%	45,8%	56,8%

ENGLISH SUMMARY

INCOME STATEMENT (NOK 1.000)	COMPANY	GROUP		
	2015	2015	2014	2013
Operating revenues	0	1 040 568	980 597	1 081 708
Operating expenses	0	754 809	697 579	782 895
Operating income before depreciation	0	285 759	283 018	298 813
Depreciation according to plan	0	100 169	126 864	107 753
Operating income after depreciation	0	185 590	156 154	191 060
Net Financial income	121 238	-452	42 931	56 846
Income before taxes and minority share	121 238	185 138	199 085	247 906
Taxes	27 238	51 937	48 137	63 138
Net income for the year	94 000	133 201	150 948	184 768

BALANCE SHEET (NOK 1.000)	COMPANY	GROUP		
	2015	2015	2014	2013
Fixed assets	215 120	3 012 686	2 508 425	2 413 345
Current assets	447 833	230 030	278 590	428 148
Total assets	662 953	3 242 716	2 787 015	2 841 493
Shareholders' equity	215 040	1 730 693	1 671 178	1 627 276
Long-term liabilities	0	628 300	613 730	608 601
Current liabilities	447 913	883 723	502 107	605 616
Total liabilities and shareholders' equity	662 953	3 242 716	2 787 015	2 841 493



DETTE ER HAUGALAND KRAFT

Haugaland Kraft sitt formål er å produsere, overføre og omsette kraft, for på den måten å sørge for sikker, rasjonell og rimelig kraftforsyning til kundene.

Vårt mål er å være et fremtidsrettet energiselskap, og en drivkraft som bidrar til verdiskapning og positiv utvikling i regionen. Det satses derfor også i selskaper og prosjekter som gir synergier mot kjernevirksomheten.

Forsyningsområdet dekker åtte kommuner og syv av disse er eiere av Haugaland Kraft :

Karmøy	44,84 %	Sveio	5,05 %
Haugesund	31,97 %	Bokn	1,08 %
Tysvær	9,80 %	Utsira	0,41 %
Vindafjord	6,85 %		

Fakta pr. 31.12.2015:

Overført energimengde	1458 GWh
Egen energiproduksjon	447 GWh
Antall nettkunder	61 401
Omsetning	1 041 mill.
Resultat etter skatt	133 mill.
Totalkapital	3 243 mill.
Egenkapital	1 731 mill.
Egenkapitalandel	53 %
Ansatte (årsverk)	266 (253)

ÅRSBERETNING 2015

1 SELSKAPETS OG KONSERNETS VIRKSOMHET

Haugaland Kraft sin virksomhet er i hovedsak knyttet til produksjon av strøm, bredbånd, overføring og omsetning av elektrisk kraft på Haugalandet. Konsernet er involvert i utvikling av næringseiendom gjennom datterselskapet Haugaland Næringspark AS. Forretningskontoret ligger i Haugesund. Kraftproduksjonen foregår i Etne og Vindafjord kommune, samt ved vår andel i Ulla-Førreanleggene. Haugaland Kraft er største aksjonær i Sunnhordland Kraftlag AS (SKL).

Haugaland Kraft AS er holdingselskap i Haugaland Kraft konsernet. Selskapet ble stiftet 1. juni 2015 som ledd i omorganiseringen til konsernstruktur i Haugaland Kraft. Selskapet har ingen aktivitet i 2015 utover å være eeneier for Haugaland Kraft Produksjon AS (*tidligere Haugaland Kraft AS*) og selskapets inntekter er knyttet til mottatt konsernbidrag fra Haugaland Kraft Produksjon AS.

Haugaland Krafts visjon er: "Vi gir kraft til en sterk og attraktiv region" og har følgende forretningside:

"Haugaland Kraft skal sørge for lønnsom, sikker og effektiv energiforsyning, og bidra til en fremtidsrettet og helhetlig infrastruktur til beste for regionen".

Sentrale mål for Haugaland Kraft er:

- Sikker og rasjonell energiforsyning til Haugalandet.
- Lønnsomt energiselskap med god avkastning til sine eiere.
- Engasjement innen nye energiformer og fremtidsrettet infrastruktur.
- Medarbeidere med høy kompetanse og god motivasjon.
- Delta i næringsutvikling i regionen.

Vårt definerte verdigrunnlag, som skal prege vårt arbeid, er å være kundefokuserte, endringsvillige, pålitelige og tydelige.

Haugaland Kraft ønsker å fremstå som en katalysator for regional verdiskapning ved fortsatt:

- Å være instrument for å sikre utbygging av viktig infrastruktur i regionen.
- Å bidra til økonomisk utvikling og velferd.
- Å tilrettelegge for gode rammevilkår for næringsliv og innbyggere i regionen.

Nettvirksomhet

Haugaland Kraft eier og driver et omfattende regional- og distribusjonsnett på Haugalandet. Videre eier selskapet transformeringsanlegg fra 300 kV til 60 kV sammen med SKL. Selskapet er også medeier i 300 kV-ledninger. Transformeringsanleggene og 300 kV-ledningene inngår i sentralnettet.

Overført energi inn til området i 2015 var 1.457,66 GWh.

Driftsentralen har i 2015 registrert ikke-levert energi i eget nett på ca. 0,055 % av samlet energileveranse. Ikke-levert energi utgjorde totalt 804 MWh med KILE-kostnader på kr. 24,6 mill. Strømutfall på grunn av stormen Nina i januar er hovedårsaken.

De økonomiske resultatene av virksomheten avhenger av myndighetenes reguleringsregime for nettinntektene samt kostnadsutviklingen

innenfor virksomheten. Nettariffene (*eks. avgifter*) i distribusjonsnettet ble ikke endret i 2015.

Som netteier, ser Haugaland Kraft det som en viktig oppgave å tilby kundene tjenester til riktig kvalitet og pris, samt å bidra til at kommunene får en infrastruktur som gjør regionen attraktiv å etablere seg i. De fleste av selskapets ansatte arbeider innen nettvirksomheten.

Tilsynsplan for 2015 ble utført iht. instruks.

Produksjon

Haugaland Kraft eier og driver Litledalen, Hardeland og Rødne kraftverk. I tillegg eier vi Bordalsbekken kraftverk som vi disponerer over en 40 års leieavtale. Utenom dette har vi har en eierandel (2,54 %) i Ulla-Førre verkene.

Totalt produserte vi 270 GWh fra anleggene våre i Litledalen, 43,2 GWh fra Rødne kraftverk samt 6 GWh fra Bordalsbekken småkraftverk. I Ulla Førre produserte vi 128 GWh og vi pumpet 12,2 GWh. Lave kraftpriser gjennom dette året også gav oss en mulighet til og ytterligere bygge opp vårt magasin i Ulla Førre, slik at vi gikk ut av 2015 med ca. 41 GWh høyere magasinifylling enn vi gikk inn i året med og endte opp med en fylling på 205 GWh (*maks fylling ca. 208 GWh*).

Egenproduksjonen ble i sin helhet solgt i spotmarkedet bortsett fra våre konsesjonskraft forpliktelser som ble solgt til myndighets fastsatt konsesjonskraftpris.

Utenom dette har vi solgt kraft på ulike spesial markeder knyttet til fornybar energi (*Grønne sertifikat, LEC, RECS*).

I tillegg til egne anlegg, utfører Haugaland Kraft drifts- og vedlikeholdsoppgaver for Tysseland Kraftlag AS, Imsland Kraft AS og Mosbakka Kraft AS.

For 2015 har regulariteten for egne anlegg vært tilfredsstillende.

Krafthandel

Haugaland Kraft har egen krafthandelsavdeling som forestår krafthandel både fysisk og finansielt via Nord Pools kraftbørs. Virksomheten rapporteres løpende til styret.

For hele 2015 ble gjennomsnittlig områdepris 17,66 øre/kWh som var ned ca. 5 øre/kWh fra foregående år. På Vestlandet var året preget av et nytt mildt år med svært store snømengder i fjellet. Dette førte til svært lave priser gjennom sommeren. På slutten av året fikk vi igjen inn svært mye nedbør som førte til flom i de fleste vassdrag. I sum endte nedbøren i Litledalen i 2015 på ca. 2 800 mm mens det normale er 2 400 mm.

Tysseland Kraftlag

Haugaland Kraft eier 40 % i Tysseland Kraftlag AS. Produksjonen i 2015 ble 24,2 GWh.

Mosbakka Kraft

Haugaland Kraft eier 50 % i Mosbakka Kraft AS. Produksjonen i 2015 ble 14,7 GWh.

Vindkraft

Haugaland Kraft har et konsesjonsgitt prosjekt sammen med Fred Olsen Renewables på Gismarvik i Tysvær kommune. Prosjektet inne-

bærer en installasjon av 5 vindmøller på ca. 3 MW hver. Prosjektet er under detaljprosjektering men på grunn av de lave kraftprisene ble investeringsbeslutning utsatt.

I tillegg er vi medeier (20 %) i et vindkraftprosjekt på Karmøy sammen med det sveitsiske energiselskapet Alpiq. Prosjektet er konsesjonssøkt, men vil gjennomgå en fornyet politisk behandling i Karmøy kommune. Vi har fortsatt ikke ved utgangen av 2015 fått noe svar fra NVE på søknaden vår.

Øvrig vindkraftsatsning foregår gjennom vårt eierskap i Vestavind offshore AS (15 %).

Øvrige konsesjonsgitte småkraft prosjekt

Juvsåno prosjektet i Suldal kommune:

Prosjektet er blitt utsatt i påvente av nødvendige nettforsterkninger på det omkringliggende 22 kV nettet. Dette er fortsatt uavklart.

Fivelandselva kraftverk og Svandalen kraftverk i Sauda kommune:

Begge disse prosjektene er under detaljprosjektering og vil sannsynligvis bli sluttbehandlet i løpet av 2016.

Vedlikehold

I 2014 startet vi med et større rehabiliteringsprosjekt på en av våre betongdammer, Krokavassdammen i Etne kommune. Prosjektet gikk ut på å forsterke dammen både som følge av en skade og nye dam sikkerhetskrav fra NVE. Prosjektet ble bortimot ferdigstilt i løpet høsten 2015. Det gjenstår kun noen mindre aronderingsarbeider rundt dammen. Dessverre fikk vi i november 2015 en ulykke med alvorlig personskade som følge av en utrasing av masser i en grøft i tilknytning til damanlegget.

Kraftomsetning

Det primære markedsområdet til Haugaland Kraft har vært det samme som selskapets konsesjonsområde for distribusjon av kraft, dvs. kommunene Karmøy, Haugesund, Tysvær, Vindafjord, Sauda, Bokn, Sveio og Utsira.

Kraftprisene har de siste årene svekket seg betydelig. Gjennomsnittlig områdepris ble 17,66 øre/kWh, dette er en nedgang på 22,54 % fra 2014. Terminmarkedet var i perioder underpriset og det ble gjort prissikring for våre Felleskraftkunder. På grunn av stadig fallende priser ga prissikringen et finansielt tap.

De forskjellige strømprisportaler har gjennom året vist at Haugaland Kraft har vært en leverandør med konkurransedyktig priser. Dette er formidlet via annonsering i dagspresse og tv/radio.

Det har i 2015 vært meget stor konkurranse om strømkundene. Andre leverandører har økt sine markedsaktiviteter til nivåer vi ikke har sett tidligere. På grunn av dette er vår markedsandel i 2015 noe svekket. Vi vil i 2016 ha stor fokus på og kunne tilby våre kunder attraktive strømprodukter og konkurransedyktige priser slik at kan ta igjen tapte markedsandeler.

Kundetjenester

Kundetjenester er et satsingsområde for Haugaland Kraft. Vårt hovedfokus er kort svartid og høy kvalitet på de tjenester vi leverer. Kundetjenester har stor fokus på utvikling av selvbetjente kundeløsninger og driver kostnadseffektivt med stor fleksibilitet.

Kundetilfredshetsmåling gjennomføres årlig og brukes som verktøy til forbedring og utvikling. Haugaland Kraft ligger nok en gang helt i toppen på kundetilfredshet blant strømlleverandørene i Norge.

Våre hovedaktiviteter er tjenester på følgende områder:

- Kundeservice og salg av produkter og tjenester på strøm, bredbånd og fjernvarme
- Faktura og innfordringstjenester
- Måling og avregning
- Kundeservice til 8 bredbåndspartnere i regionen

Bredbånd

I 2015 har Haugaland Kraft levert fiberbasert bredbånd til 2 696 nye egne kunder, av disse var 154 bedriftskunder. Ved utgangen av året hadde vi over 20 000 aktive egne kunder, og passerte 35 000 aktive kunder totalt i området mellom Boknafjorden og Bjørnafjorden.

Totalt i partnerskapet har vi nå levert bedriftstjenester til 1090 bedrifter. I tillegg har vi leveranser til de fleste av kommunene i regionen, samt til andre leverandører av tjenester til bedriftsmarkedet. Vi ser at stadig flere bedrifter ønsker å bli kunde på vårt fiberoptiske nett.

Haugaland Kraft sponser kultur og idrett

Haugaland Kraft er en betydelig bidragsyter til lokale lag og foreninger i regionen. Hovedfokus er kultur og idrett rettet mot barn og ungdom. I 2015 støttet vi over 80 lag, foreninger og arrangementer.

I tillegg har vi gjennom mange år vært en støttespiller for viktige regionale festivaler, kulturarrangementer og toppidrett. Haugaland Kraft ønsker å bidra til at det er godt å vokse opp på Haugalandet, og at regionen utvikler seg videre.

2 FORTSATT DRIFT

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er det lagt til grunn en forutsetning om fortsatt drift. Selskapets inntjening er god, og egenkapitalandelen er høy. I samsvar med regnskapslovens § 3-3a, bekrefter styret at forutsetningen om fortsatt drift er tilstede.

3 ARBEIDSMILJØ

Antall ansatte i Haugaland Kraft ved årsskiftet var 266 personer med til sammen 253 årsverk. Av disse utgjorde lærlinger 25 personer og ingeniørtrainee 2 personer. Gjennomsnittsalderen for samtlige ansatte i bedriften er 42,5 år (43 i 2014), 41,6 år for kvinner og 42,7 år for menn. Haugaland Næringspark AS har ved årsskiftet 1 ansatt.

Gjennomsnittlig sykefravær i 2015 var 3,02 % mot 3,15 % i 2014. Korttidsfraværet var på 1,74 % og langtidsfraværet 1,27 %. Tallene for registrert sykefravær gjelder både egen- og legemeldt.

I forbindelse med det kontinuerlige forbedringsarbeidet benytter Haugaland Kraft et elektronisk meldingssystem. Totalt i 2015 er det innmeldt 366 forbedringsmeldinger mot 376 i 2014. I 2015 hadde vi 29 rapporterte personskader på eget personell. Ingen av skadene medførte personskade med fravær.

Arbeidsmiljøet generelt er å betrakte som godt. Vi har sterkt fokus på forebyggende arbeid med den hensikt å beholde og styrke det gode miljøet.

4 LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

Haugaland Kraft er, som bransjen forøvrig, bemannet med en overvekt av menn. Dette henger sammen med den historiske utdanningstradisjonen for montører og ingeniører. Vi oppfordrer kvinner til å søke på ledige stillinger.

Styret består av tre grupperinger: Syv aksjonærvalgte – 42,86 % kvinner, fem ansatte representanter – fire menn og en kvinne, og en representant fra Rogaland fylke.

Haugaland Kraft arbeider aktivt, målrettet og planmessig for å fremme diskrimineringslovens formål innenfor vår virksomhet. Haugaland Kraft har som mål å være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering.

5 YTRE MILJØ

Vannkraft er i seg selv en miljøvennlig vare som har miljømessige fordele fremfor annen energiproduksjon. Utbygging av kraftanlegg medfører inngrep i naturen og påvirker således nærmiljøet. Endring av vannstanden i regulerte vassdrag, er det forhold i den daglige driften som i størst grad påvirker det ytre miljøet. I tillegg kan periodisk vedlikehold medføre miljømessige forstyrrelser når anleggsdeler skal skiftes ut, eller rørgater/tunneler skal rustes opp.

Bygging og drifting av overførings- og distribusjonsnett, gir ofte påvirkning av det ytre miljøet i form av inngrep i naturen i forbindelse med strekking av kraftlinjer. Ved skogrydding/vedlikehold av traseer langs kraftlinjene, brukes - etter avtale med grunneiere - sprøytemidler som hindrer gjenvekst. Rutiner for slikt arbeid er beskrevet i vår HMS-manual. Transformatorer og andre oljeholdige komponenter er PCB-frie.

Haugaland Kraft har vært sertifisert som Miljøfyrtårn siden desember 2012. Bak sertifikatet ligger inngående vurderinger med tanke på krav vedrørende; system, arbeidsmiljø, innkjøp, energi, transport, avfall, utslipp til vann, og estetikk.

For å løfte miljøarbeidet vårt videre utarbeides det årlige handlingsplaner, og resultatene blir rapportert i Miljøfyrtårnportalen. I den forbindelse er avfallshåndtering et av områdene som har høy prioritet. Vår kildesorteringsgrad i 2015 var på 94 % mot 84 % i 2014.

Sertifikatets gyldighetsperiode er tre år, Haugaland Kraft ble reklassifisert som Miljøfyrtårn i 2015.

6 ÅRSREGNSKAP

Haugaland Kraft AS hadde i 2015 ingen omsetning. Haugaland Kraft konsernet hadde i 2015 en omsetning på kr. 1 041 mill. mot kr. 980 mill. i 2014.

Selskapets resultat ble kr 121 mill. som tilsvarer mottatt konsernbidrag fra Haugaland Kraft Produksjon AS (*tidligere Haugaland Kraft*). For konsernet ble resultat før skatt kr. 185 mill. og resultat etter skatt kr. 133 mill. Tilsvarende tall for 2014 var henholdsvis kr. 199 mill. og kr. 151 mill.

Inntektsrammen for nettomsetningen fastsettes av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Nettleieinntekter utgjorde 36,1 % av den samlede omsetningen i 2015.

Konsernets andel av SKL sitt resultat er innarbeidet i regnskapet med kr. 21 mill. mot kr. 50 mill. i 2014.

Haugaland Kraft har god likviditet og konsernets evne til egenfinansiering er god.

Totalkapitalen for selskapet var ved utgangen av året kr. 663 mill. og for konsernet kr. 3.243 mill. Egenkapitalen per 31.12 utgjør kr. 215 mill. i selskapet og kr. 1.731 for konsernet. Dette gir en egenkapitalandel på 32 % for selskapet og 53 % for konsernet.

Etter regnskapsårets slutt har konsernets virksomhet knyttet til kraftproduksjon blitt solgt til Sunnhordland Kraftlag, mens strøm og fiber virksomheten i Sunnhordland Kraftlag har blitt kjøpt av Haugaland Kraft. Overføringene har skjedd med virkning fra 1. januar 2016. Det ikke inntruffet vesentlige etter regnskapsårets slutt som er av betydning for vurdering av selskapets stilling og resultat i 2015.

7 FREMTIDIG UTVIKLING

Kraftbransjen er i kontinuerlig utvikling med økt konkurranse, store strukturendringer og endringer i rammevilkårene fra myndighetene. Utviklingen fremover vil kreve at Haugaland Kraft må tenke nytt og legge vekt på kontinuerlig forbedringsarbeid med sikte på å redusere kostnader og å øke inntjeningen.

Haugaland Kraft arbeider aktivt for å sikre sine eiere avkastning som kan konkurrere med alternative plasseringer. Nøkkelfaktorer vil bl.a. være god og effektiv drift av produksjons- og overføringsanlegg, nærhet til hjemmemarkedet, og en organisasjon med evne og vilje til omstilling. For å sikre ønsket kvalitet på bedriftens lederskap, er det etablert et kontinuerlig lederutviklingsprogram.

Det er viktig å utvikle eksisterende kjerneområder. Dette må skje i egen regi – eller sammen med naturlige samarbeidspartnere.

Via vårt eierskap i Haugaland Næringspark AS er vi en sterk bidragsyter til næringsutvikling i regionen. Næringsparken med sine 5000 mål vil i fremtiden bli et av Vestlandets viktigste områder for industrietableringer.

I fremtiden skal Haugaland Kraft fortsatt være en drivkraft i den videre utviklingen av regionen, og utbygging av infrastruktur og nye produksjonsmidler skal være en hovedoppgave for selskapet. Selskapet har forankret arbeidet i langsiktige strategiplaner for videreutvikling av aktivitetene.

Selskapet har utarbeidet en ny strategi som strekker seg frem til 2030.

8 FINANSIELL RISIKO SOM ER AV BETYDNING FOR Å BEDØMME FORETAKETS EIENDELER, GJELD, FINANSIELLE STILLING OG RESULTAT

Valutarisiko

Da all omsetning av fysisk og finansiell kraft på den nordiske kraftbørsen er notert og omsatt i Euro, er konsernet valutaeksponert. Valutarisikoen knyttet til den fysiske kraftproduksjonen er betydelig, men relativt begrenset sammenlignet med risikoen knyttet til kraftpris, da kraftprisene normalt svinger mer enn valutakursene. Selskapet søker å sikre valutakursen i den grad man gjør sikringer på kraftprissiden. I de tilfeller sikring utføres, brukes terminkontrakter.

Bortsett fra ovenstående har selskapet begrenset eksponering i valuta, både på inntektssiden, kostnadssiden og eiendels-/gjeldssiden.

Renterisiko

Selskapet og konsernet er eksponert for renterisiko gjennom flytende renter på lånefinansiering. Ett prosentpoeng endring i rentenivå vil ha en resultat-effekt på +/- kr 11 mill. gitt gjeldsnivået per 31.12.15.

Markedsrisiko

Innen markedsrisiko defineres risiko i forhold til volum og pris.

For produksjon og handel med kraft, vil inntektene til en kraftprodusent i det norske markedet variere sterkt dersom selskapet utelukkende selger kraft på spotmarkedet. For å sikre inntektene, kan Haugaland Kraft handle i det mer langsiktige terminmarkedet. Selskapet har utarbeidet strategi og retningslinjer for krafthandelen.

Likviditets- og kredittrisiko

Haugaland Kraft påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke til enhver tid stemmer overens med kontantstrømmene som eiendelene genererer. Selskapet har en kredittverdighet som gir gode lånemuligheter i penge- og bankmarkedet.

Videre benyttes trekkfasiliteter for å sikre tilgang til kortsiktig finansiering. Selskapet har videre en ubetydelig kredittrisiko med hensyn på oppgjør for finansielle kraftkontrakter fra NASDAQ OMX Commodities som har clearinglisens fra Finanstilsynet.

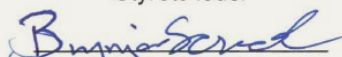
Selskapet møter risiko for manglende oppgjør fra kunder. Risikoen imøtegås med tett oppfølging via gode purreutiner, samt aktiv bruk av inkassotjenester og kredittvurdering. Tiltakene bringer risikoen ned på et akseptabelt nivå.

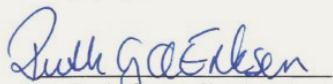
9 RESULTATDISPONERING

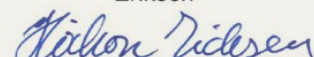
Selskapets resultat etter skatt er på kr. 94. mill. Styret foreslår at hele resultatet disponeres til utbytte.

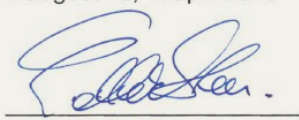
Haugesund, 4. april 2016

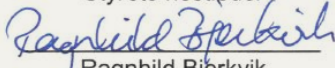

Didrik Ferkingstad
Styrets leder

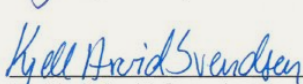

Brynjar Ramstad Selsvold

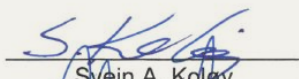

Ruth Grete Østebøvik
Eriksen

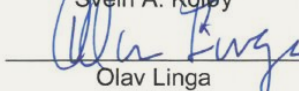

Håkon Eidesen

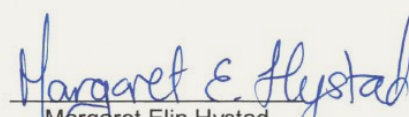

Petter Steen jr.
Styrets nestleder

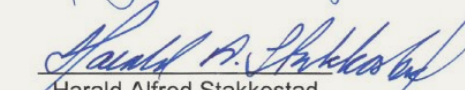

Ragnhild Bjerkvik

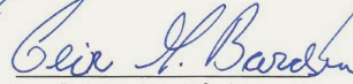

Kjell Arvid Svendsen

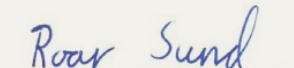

Svein A. Koløy


Olav Linga
Konsernsjef


Margaret Elin Hystad


Harald Alfred Stakkestad


Geir Malvin Bårdsen


Roar Sund



Fra venstre foran: Brynjar Ramstad Selsvold, Ragnhild Bjerkvik, Nina V. Sæbø (vara for Kjell A. Svendsen), Margaret Elin Hystad
Fra venstre bak: Petter Steen Jr., Ruth Grethe Østebøvik Eriksen, Olav Linga, Håkon Eidesen, Roar Sund, Geir Malvin Bårdsen, Didrik Sigmund Ferkingstad, Svein A. Koløy, Harald Stakkestad (Ikke tilstede på bildet: Terje Halleland, Kjell Arvid Svendsen, Arne Bergsvåg)

STYRET I HAUGALAND KRAFT 2015

Styret i Haugaland Kraft 2015 har bestått av:

Styrets leder : Didrik Sigmund Ferkingstad
Nestleder : Petter Steen Jr.

Styremedlemmer : Margaret Elin Hystad, Kjell Arvid Svendsen, Ragnhild Bjerkvik, Harald Alfred Stakkestad, Ruth Grethe Østebøvik Eriksen, Terje Halleland, Brynjar Ramstad Selsvold, Geir Malvin Bårdsen, Håkon Eidesen, Roar Sund, Svein A. Koløy, Arne Bergsvåg (Observatør)

MARKED



MARS

28. Mars deltok Haugaland Kraft på verdens største og mest stemningsfulle klimakampanje, Earth Hour. WWF står bak arrangementet. Earth Hour er blitt det store, samlende symbolet for klimaengasjerte mennesker verden over.



MAI

Haugaland Kraft var med å feiret strømmens dag.



JUNI

Rett før sommerferien fikk vi besøk av selgeren Gunde som ønsket å vise oss hvordan vi skulle få flere strømkunder. Gundes salgstriks var ikke noe for oss, men morsom var han.

SEPTEMBER

Haugaland Kraft kom i år igjen på topp i årets kundetilfredshets-undersøkelse. Tusen takk til våre lojale kunder som velger Haugaland Kraft som sin lokale strømleverandør! Vi er på jobb for deg!

Resultater sammenliknet med Norsk kundebarometer 2015			
Bransje	Bedrift	Tilfredshet	Lojalitet
Strømleverandører	Haugaland Kraft	83	93
	Gudbrandsdal Energi	81	83
	LOS	79	84
	Lyse	77	84
	Fjordkraft	76	85
	NorgesEnergi	76	81
	NTE	75	86
	Fortum	74	81
	Eidsiva	70	83
	Hafslund	68	77
Norsk energibarometer 2015		82	89

OKTOBER

29. oktober hadde vi gleden av å overlevere en Iveco Daily varebil til Karmsund ABR-senter ved daglig leder Halvor Hansen. Varebilen skulle byttes ut og vi er svært glade for at den kom til nytte for de som trenger en hjelpende hånd. Karmsund ABR-senter gjør en viktig jobb innenfor rusomsorgen i vår region og bilen vil være til hjelp i det daglige arbeidet brukerne utfører.



ORGANISASJON

JANUAR

Yrkesmesser: Haugaland Kraft stiller hvert år på ulike Yrkesmesser i regionen. Størst av messene er messen i Sysco Arena (*Tysvær*) med 2000 besøkende, elever og foreldre. Målsettingen er å gi de unge som skal velge retning på videregående utdanning noe mer informasjon om hva de ulike bransjene og selskapene jobber med.



ÅRET RUNDT

Samarbeid videregående skole: Haugaland Kraft har i flere år samarbeidet tett med videregående skoler i regionen om et opplegg for elever som går elektro-linjen. Årlig er ca 90 elever fra VG1 og 60 elever fra VG2 flere dager hos Haugaland Kraft for teori og praktisk trening. I tillegg kommer ca 50 elever som hver har 10 dager praksis i Haugland Kraft (*Programfag til fordypning*). Et samarbeid skolene er svært fornøyd med og som Haugland Kraft ser igjen på gode søkertall til våre lærlingestillinger.

MAI

Gründercamp finale på Haugaland Kraft. Ca 90 elever deltok i finalen.



AUGUST

Jazz for alle. Haugland Kraft arrangerte i samarbeid med Kirkens Bymisjon en sommerfest i bakgården til Bymisjonen i Haugesund sentrum. Inviterte her er personer som kanskje ellers ikke ville deltatt under de mange arrangementene som finner sted i Haugesund i august måned. Kirkens Bymisjon med flere andre gjør her et utrolig viktig arbeid i å inkludere alle.

Ansatte i Haugaland Kraft melder at de personlig får mye igjen for å få være med på denne dagen, og at de føler stolthet over å ha en arbeidsgiver som bidrar på denne måten.



Lærlinger: Haugaland Kraft har i flere år hatt en målsetting om at 10% av våre ansatte skal være lærlinger. Unge som har tatt en fagutdanning trenger lærlingeplasser og Haugaland Kraft rekrutterer lærlinger hvert år innen flere fagretninger. Ved utgangen av 2015 hadde Haugaland Kraft totalt 25 lærlinger innen fag som; energimontør, energioperatør, telekommunikasjon, kontor- og administrasjon og IKT.



BREDBÅND

JANUAR

For tredje året på rad fikk Altibox prisen for beste kundeservice innen bredbånd under TNS Gallups årlige kundeservedager i Oslo.



MARS

Haugaland Kraft Bredbånd er tilsted på Haugalandskonferansen.



MAI

Som første tv- og bredbåndsleverandøren i Norden tilbyr Altibox filmkjøp.

OKTOBER

For sjette år på rad har Haugaland Kraft de mest tilfredse bredbånds- og digital-TV-kundene i følge EPSI Norges kundetilfredshetsundersøkelse innen digital-tv og bredbånd.

400 000 kunder har tjenester fra Altibox i Norge.

Altibox lanserer TV Overalt, og videreutvikler TV på alle skjermer med nye funksjoner.

NOVEMBER

Haugaland Kraft og samarbeidspartnere passerer kunde nummer 35.000 mellom Bjørne- og Boknafjorden.

DESEMBER

Haugaland Kraft signerer ny leveranseavtale på tjenesteinnhold fra Altibox for de fem neste årene.

NETT

JANUAR

Orkanen Nina: Strømbruddene i forbindelse med stormen Nina var krevende for hele organisasjonen. På tross av strømbrudd har vi fått flere flotte tilbakemeldinger etter arbeidet vi har gjort etter orkanen «Nina». Vår Facebook side ble aktivt brukt som informasjons- og dialogkanal.



MARS

Viktig gjennombrudd for Validér: Torsdag 5. mars nådde Validér en viktig milepæl da de testet overføringen av måledata fra automatiske strømmålere til sentralsystemet for første gang. Testen var vellykket og alt fungerte som planlagt.

Sentralsystemet er et system for innsamling og distribusjon av målerdata fra automatiske målere (AMS). Systemet håndterer også avvik og overvåking av strømmettet. Validér er Soria-selskapenes eget driftsselskap, og er ansvarlig for sentralsystemet.



JUNI

Strømbygging i Åbødalen: Det skal graves ca. 7,5 km med kabelgrøfter for å opprette hovedinfrastrukturen for strømforsyning i Åbødalen. Det er estimert legging av ca. 12 500 meter med høy- og lavspenstkabler samt legging av ca. 7500 meter med jording CU 25. Det skal også settes opp ca. 50 kabelfordelingsskap, og graves ut fundamenter for fire nettstasjoner.

JULI

Oppussing av fasade på sekundærstasjon: Nett har pusset opp fasaden på ett av de byggene som først møter besøkende til distriktet vårt. En fin fasade skal speile tilstanden inne. Dette jobber vi med. Fasaden er vårt ansikt utad. Velholdte driftsanlegg gir anerkjennelse.



Overordnet nett har i år helt eller delvis pusset opp stasjonene Vikedal, Kvala og Stava. I fjor pusset vi opp Klovning og Lid.

DESEMBER

Prosjekt ombygging av mastetrafoer: Vi er nå kommet i havn med ombyggingene vi ble pålagt av DSB i 2006, med unntak av 2 trafoer som vi har fått utsettelse på, disse 2 ligger inne i kommunale utbyggingsprosjekter som er blitt forsinket. Vi hadde totalt 617 anlegg som måtte ombygges,

SORIA deler ut oppdrag for 1.4 milliarder: Nettselskapene i SORIA-samarbeidet har signert avtale med Nuri Telecom Ltd (*Nuri*) om kjøp av kommunikasjonsutstyr og automatiske strømmålere til over 700 000 kunder. Avtalen har en verdi på rundt 600 millioner kroner. Samtidig er det inngått montasjeavtaler med Eltel Networks AS, Ringeriks-Kraft Service AS og OneCo Technologies AS for 800 millioner kroner. SORIA starter pilotutruiling i enkelte områder sommer 2016, med påfølgende oppstart for hovedutruiling på høsten samme år.



Innføring i bruk av nettbrett for montører i SKL: Haugaland Kraft Nett ved Seksjon Utførende har i løpet av 3 dager hatt samtlige montører i SKL gjennom en innføring i bruk nettbrettet som arbeidsverktøy. Nettbrettet brukes til distribusjon av arbeidsordre, ressursbruk og timeføring, forbedringsmeldinger, tilgang til personalhåndbok mv. Videre gikk en gjennom regler for overtid m.m.

Ny Rammeavtale - Transformatorer og nettstasjoner: Rammeavtale for Nettstasjoner, frittstående lavspennetavler og koblingsanlegg fikk SIEMENS AS. For Distribusjonstransformatorer fikk ABB AS, i samarbeid med NORTRAFO AS rammeavtalen. Planlagt oppstart på rammeavtalene er 01.01.2016,

Haugaland Kraft vant anbud på belysning: Haugaland Kraft vant anbudet, og har skrevet kontrakt med Statens Vegvesen, på ny belysning langs veien rundt Toskatjønn i Haugesund kommune. Oppdraget består av over 40 lysmaster.

PRODUKSJON



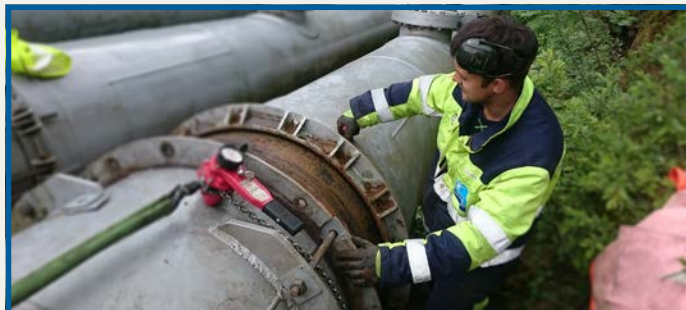
MAI

Mye snø i Etne fjellet i mai.



JUNI

Rensing av rist i tunellen frå Hjørnås.



Reparasjon av pakkbox på turbinrør.



DESEMBER

Høg vannstand på Krokavatnet medførte ising på rekkverk og bro.

RESULTATREGNSKAP

(Alle tall NOK 1.000)

	SELSKAP	NOTE	KONSERN		
DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2015		2015	2014	2013
Driftsinntekter	0	2	1 040 568	980 597	1 081 708
Sum driftsinntekter	0		1 040 568	980 597	1 081 708
Kraftkjøp og leie av anlegg	0	3	452 079	431 296	476 163
Lønn- og lønnsrelaterte kostnader	0	4	137 879	123 609	159 963
Andre driftskostnader	0	5	164 850	142 674	146 769
Ordinære avskrivninger	0	6	100 169	126 864	107 753
Sum driftskostnader	0		854 978	824 443	890 648
Driftsresultat	0		185 590	156 153	191 060
FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og datterselskap	121 238	7	20 348	52 077	74 803
Netto finanskostnad	0	8	20 800	9 146	17 957
Netto finansresultat	121 238		-452	42 931	56 846
Ordinært resultat før skatt	121 238		185 138	199 085	247 906
Skattekostnad på ordinært resultat	27 238	16	51 937	48 137	63 138
Årsresultat	94 000		133 201	150 948	184 768
OVERFØRINGER/DISPONERINGER:					
Utbytte/Konsernbidrag	94 000		94 000	83 782	100 964
Overført annen egenkapital	0		39 201	67 166	83 804
Sum disponert:	94 000	13	133 201	150 948	184 768

BALANSE

Balance pr. 31 desember (alle tall NOK 1.000)

	SELSKAP	NOTE	KONSERN		
	2015		2015	2014	2013
ANLEGGSMIDLER					
IMMATERIELLE EIENDELER					
Vassdragsrettigheter / immaterielle eiendeler	0	6	740	740	740
Utsatt skattefordel	0	16	0	6 570	22 083
Sum immaterielle eiendeler	0		740	7 310	22 823
VARIGE DRIFTSMIDLER					
Nettanlegg, produksjonsmidler,maskiner etc.	0	6	1 922 696	1 742 197	1 654 049
Sum varige driftsmidler	0		1 922 696	1 742 197	1 654 049
FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER					
Lån til foretak i samme konsern og tilkn.selsk. o.l.	0	9	15 300	15 000	15 000
Investerings i datter- og tilknyttet selskap	215 120	7	902 231	568 637	597 646
Overfinansiert pensjonsforpliktelse	0	14	155 980	158 532	107 224
Investerings i aksjer og andeler	0	9	15 738	16 749	16 603
Sum finansielle anleggsmidler	215 120		1 089 249	758 918	736 473
Sum anleggsmidler	215 120		3 012 686	2 508 425	2 413 345
OMLØPSMIDLER					
Materialbeholdning	0		17 090	14 855	15 306
FORDRINGER					
Kundefordringer	0		72 894	76 040	95 991
Andre kortsiktige fordringer/prosjekter	447 793	7	95 503	113 145	97 661
Sum fordringer	447 793	11	168 397	189 185	193 652
Bankinnskudd, kontanter o.l.	40	10	44 542	74 550	219 190
Sum omløpsmidler	447 833		230 030	278 590	428 148
SUM EIENDELER	662 953		3 242 716	2 787 016	2 841 493

BALANSE

Balanse pr. 31 desember (alle tall NOK 1.000)

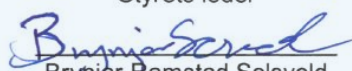
	SELSKAP	NOTE	KONSERN		
	2015		2015	2014	2013
EGENKAPITAL					
Innskutt egenkapital					
Selskapskapital (40.000 aksjer á kr 5.000,-)	200 000	12	200 000	200 000	200 000
Overkursfond/annen egenkapital konsern	15 040		15 040	14 975	14 975
Sum innskutt egenkapital	215 040		215 040	214 975	214 975
OPPTJENT EGENKAPITAL					
Annen egenkapital	0		1 515 653	1 456 203	1 412 301
Sum opptjent egenkapital	0		1 515 653	1 456 203	1 412 301
Sum egenkapital	215 040	13	1 730 693	1 671 178	1 627 276
GJELD					
Utsatt skatt	0		10 228	0	0
Pensjonsforpliktelser	0	14	77 460	73 118	67 989
Sum kortsiktig gjeld / forpliktelser	0		87 688	73 118	67 989
LANGSIKTIG GJELD					
Ansvarlig lån	0	15	540 612	540 612	540 612
Sum langsiktig gjeld	0		540 612	540 612	540 612
KORTSIKTIG GJELD					
Gjeld til kredittinstitusjoner	326 000		568 727	150 130	217 176
Betalbar skatt	27 238	16	39 920	31 196	43 613
Leverandørgjeld	0		46 246	79 576	68 254
Skyldige offentlige avgifter	0		14 149	24 376	31 130
Avsatt utbytte	94 000	13	94 000	83 782	100 964
Annen kortsiktig gjeld	676		120 681	133 047	144 479
Sum kortsiktig gjeld	447 913		883 723	502 107	605 616
Sum gjeld	447 913		1 512 023	1 115 838	1 214 217
SUM GJELD OG EGENKAPITAL	662 953		3 242 716	2 787 016	2 841 493

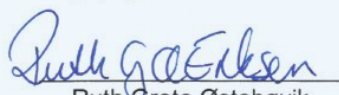
KONTANTSTRØMOPPSTILLING

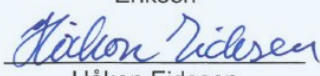
(Alle tall NOK 1.000)

	SELSKAP	KONSERN		
	2015	2015	2014	2013
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER:				
Ordinært resultat før skattekostnad	121 237	185 138	199 084	247 906
Periodens betalte skatt	0	-31 196	-43 613	-49 684
Ordinære avskrivninger	0	100 169	126 864	107 753
Endring i varer	0	-2 235	451	-3 483
Endring i kundefordringer	0	3 146	19 951	-1 223
Endring i leverandørgjeld	0	-33 330	11 322	2 214
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	-121 118	1 943	-75 412	-46 140
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	120	223 635	238 647	257 343
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:				
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	0	-279 928	-224 550	-183 298
Endring andre investeringer	-326 120	-308 569	9 273	-14 881
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-326 120	-588 498	-215 277	-198 179
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:				
Endring langsiktig gjeld	326 000	418 597	-67 046	207 223
Endring i kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	40	40	0	0
Utbetalt utbytte	0	-83 782	-100 964	-99 105
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	326 040	334 855	-168 010	108 118
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	40	-30 008	-144 640	167 327
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01.	0	74 550	219 190	51 863
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.	40	44 542	74 550	219 190

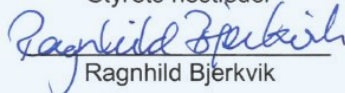

Didrik Ferkingstad
Styrets leder

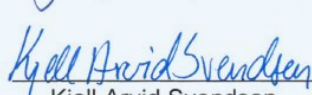

Brynjar Ramstad Selsvold

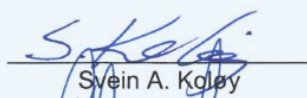

Ruth Grete Østebøvik
Eriksen

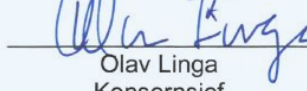

Håkon Eidesen


Petter Steen jr.
Styrets nestleder


Ragnhild Bjerkvik


Kjell Arvid Svendsen

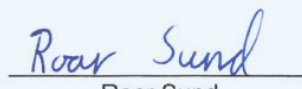

Svein A. Koløy


Olav Linga
Konsernsjef


Margaret Elin Hystad


Harald Alfred Stakkestad


Geir Malvin Bårdsen


Roar Sund

NOTER TIL REGNSKAPET FOR 2015

NOTE 1 - REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

1-1 Konsolidering

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Haugaland Kraft AS, datterselskaper og tilknyttede selskaper som spesifisert nedenfor. Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet var en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

Kjøpte datterselskaper regnskapsføres i konsernregnskapet basert på morselskapets anskaffelseskost. Anskaffelseskost tilordnes identifiserbare eiendeler og gjeld i datterselskapet, som oppføres i konsernregnskapet til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Eventuell merverdi ut over hva som kan henføres til identifiserbare eiendeler og gjeld balanseføres som goodwill. Merverdier i konsernregnskapet avskrives lineært over de oppkjøpte eiendelenes forventede levetid. Eventuell goodwill avskrives over forventet levetid. Eventuell negativ goodwill inntektsføres over forventet reverseringsperiode. I selskapsregnskapet er datterselskapene bokført til kostpris.

Tilknyttede selskap regnskapsføres etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet. Andelen av resultatet er basert på resultatet etter skatt i det selskapet hvor man har investert med fradrag for interne gevinster og eventuelle avskrivninger på merverdi og goodwill. Er regnskapet bygget på estimater som ikke samsvarer med Haugaland Krafts vurdering av tilsvarende forhold, legges Haugaland Krafts vurdering til grunn når dette er av vesentlig betydning for selskapsregnskapet.

Følgende selskaper er med i Haugaland Kraft AS sitt konsernregnskap:

- Haugaland Kraft Produksjon AS
- Haugaland Næringspark AS
- Haugaland Kraft Energi AS
- Haugaland Kraft Fiber AS
- Haugaland Kraft Nett AS
- HK Konsern AS

Følgende selskaper er medtatt etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet:

- Sunnhordland Kraftlag AS
- Tysseland Kraftlag AS
- Mosbakka Kraft AS
- Gismarvik Vindkraft AS

Eventuelle minoritetsinteresser føres opp i balansen som minoritetens andel av egenkapitalen pr. 31.12. Minoritetsinteressene føres ikke opp med negativ verdi med mindre minoritetene har en bindende forpliktelse til å dekke sin andel av tap og antas i stand til å innfri forpliktelsen. Minoritetenes andel av årsresultat beregnes som andel etter skattekostnad. Det har ikke vært minoritetsiere i konsernet i 2015.

1-2 Bruk av estimater

Utarbeidelsen av årsregnskapet i henhold til god regnskapsskikk forutsetter at ledelsen benytter estimater og forutsetninger som påvirker resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt opplysninger om usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen. Betingede tap som er sannsynlige og kvantifiserbare, kostnadsføres løpende.

1-3 Valuta

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

1-4 Salgsinntekter

Kraftproduksjon

Kraftproduksjonen i Haugaland Kraft blir inntektsført med produsert volum multiplisert med salgspris.

Sikring

Haugaland Kraft kan prissikre deler av kraftproduksjonen ved inngåelse av finansielle kontrakter. All finansiell handel som ligger innenfor de rammer som styret har fastsatt for finansiell handel og som gjøres med intensjon av sikring, regnskapsføres som sikring. Tap/gevinst på finansielle sikringskontrakter, beregnet som margin mellom kontraktspris og spotpris, bokføres ved realisering og presenteres som en korreksjon til kraftsalgsinntektene.

Nettinntekter

Nettvirksomheten blir regulert av myndighetene ved at Norges Vassdrags- og energidirektorat (NVE) fastsetter årlige inntektsrammer for hvert selskap. Inntektsrammen skal gi dekning for netteiers faktiske kostnader, samt gi grunnlag for en rimelig avkastning på investert kapital. NVE fastsatte inntektsrammen for 2015. Inntektsrammen er vedtatt med hjemmel i forskrift av 11.mars 1999 nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer (*kontrollforskriften*) § 7-2. Beregningsmåten for inntektsrammene er bestemt i forskriftens kapittel 8. Vedtaket inneholder størrelsen på selskapets inntektsramme, herunder kostnadsgrunnlag, kostnadsnorm og tillegg for investeringer og er basert på endelige verdier for rente, kraftpris og inflasjon for 2015.

Hvert år beregnes avviket mellom faktiske tariffinntekter og tillatt inntekt, i form av mer-/mindreinntekt. Akkumulert mer-/mindreinntekt (*saldo*) regnskapsføres som henholdsvis gjeld til nettkundene eller fordring på nettkundene. Tilbakeføring av mer-/mindreinntekt skjer gjennom justering av nettariffene.

Bredbånd

Bredbåndsinntekter omfatter ulike internett-, kabel- og TV-produkter samt inntekter fra diverse alarmtjenester.

1-5 Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 25 % (27% for 2013 og 2014) på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som

reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttgjort.

I den grad konsernbidrag ikke er resultatført er skatteeffekten av konsernbidraget ført direkte mot investering i balansen.

Skatter

Kraftnæringen er underlagt fire forskjellige skattetyper

- Alminnelig skatt på overskudd
- Grunnrenteskatt
- Naturressursskatt
- Eiendomsskatt basert på særskilte takseringsprinsipper for kraftverk

Eiendomsskatt er ikke gruppert som skattekostnad i resultatregnskapet, men er i samsvar med vanlig standard ført som driftskostnad.

Overskuddsskatt:

Skattekostnaden sammenstilles med regnskapsmessig resultat før skatt. Skatt knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres direkte mot egenkapitalen. Skattekostnaden består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen. Utsatt skattefordel vil bare bli balanseført i den grad det er sannsynliggjort at fordelene vil bli realisert i fremtiden.

Naturressursskatt:

Kraftproduksjon er pålagt naturressursskatt med 1,1 øre pr. kWh til kommunen og 0,2 øre til fylket, totalt 1,3 øre pr. kWh. Grunnlaget for naturressursskatten er gjennomsnittlig kraftproduksjon de siste 7 år. Naturressursskatten blir samordnet med overskuddsskatten slik at den motregnes i overskuddsskatten.

Grunnrenteskatt:

Grunnrenteskatt er pålagt kraftverk med en samlet merkeytelse på over 10.000 kVA. Denne skatten kommer i tillegg til alminnelig skatt på overskudd. Grunnrenteskatten utgjør 31% av netto grunnrenteinntekt ved det enkelte kraftverk. Eventuell negativ grunnrenteinntekt pr. kraftverk kan fremføres mot senere positiv grunnrenteinntekt med renter i samme kraftverk. Denne inngår da som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skattefordel knyttet til midlertidige forskjeller vedrørende driftsmidler i kraftproduksjonen. Utsatt skattefordel knyttet til negative grunnrenteinntekter og grunnrenteskatt på midlertidige forskjeller er kun aktivert for kraftverk som er i skatteposisjon eller vil komme i skatteposisjon innen den definerte tidshorisont, og kun aktivert i den utstrekning den motsvares av betalbar grunnrenteskatt. Med virkning fra og med inntektsåret 2007 er det innført adgang til å samordne negativ grunnrenteinntekt i ett kraftverk mot positiv grunnrenteinntekt fra et annet kraftverk (såkalt "konsernintern samordning"). Samordning kan bare skje mellom selskaper innen samme skattekonsern, og bare for negativ grunnrenteinntekt opparbeidet i 2007 eller senere.

1-6 Klassifisering og vurdering av balanseposter

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

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

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til gjenvinnbart beløp dersom dette er lavere enn balanseført verdi. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

1-7 Forskning og utvikling

Utgifter til utvikling balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immaterielle eiendel og utgiftene kan måles pålitelig. I motsatt fall kostnadsføres slike utgifter løpende. Balanseført utvikling avskrives lineært over økonomisk levetid. Utgifter til forskning kostnadsføres løpende.

1-8 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmidlet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen forventes å generere.

Vannfallsrettigheter er aktivert til kostpris og avskrives ikke, da det i konsesjonsvilkårene ikke forutsettes hjemfall til staten så lenge kraft produseres.

Kostnader knyttet til forprosjekter aktiveres og avskrives med anlegget. Dersom forprosjektet ikke videreføres, kostnadsføres påløpte kostnader.

Anleggsbidrag

Haugaland Kraft AS mottar anleggsbidrag både i form av kostnadsrefusjoner og investeringsbidrag. Anleggsbidrag som er knyttet til investeringer, går til fratrekk i eiendelens anskaffelseskost og eiendelen føres opp med nettobeløpet i balansen. Anleggsbidrag som er knyttet til drift og vedlikehold, føres som kostnadsrefusjoner.

1-9 Andre momenter

Vedlikehold

Vedlikehold kostnadsføres når kostnadene påløper. Det er ikke foretatt avsetninger til periodisk vedlikehold da dette anses å påløpe jevnt over anleggsmidlenes levetid. Påkostninger som øker anleggsmidlenes fremtidige inntjening er aktivert.

Erstatninger

Løpende årlige erstatninger til grunneiere i samband med kraftutbygging kostnadsføres. Det er ikke foretatt avsetninger til å dekke slike fremtidige forpliktelser.

Konsesjonsavgifter

Det innbetales årlig konsesjonsavgifter til stat og kommuner. NVE fastsetter kraftgrunnlaget for hver enkelt konsesjon. Kraftgrunnlaget er en rent teoretisk beregning av effekten som kraftverket kan gi, og bereg-

nes uavhengig av kraftverkets faktiske produksjonskapasitet. Avgiftssats fastsettes av Olje- og energidepartementet og reguleres hvert 5 år.

Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper

Vannbeholdninger

Oppmagasinerte vannbeholdninger er ikke balanseført i regnskapet. Vannbeholdningen ved regnskaps-årets utgang har betydning for fremtidig produksjonsevne og derved fremtidige salgsinntekter eller kraftkjøpskostnader. Magasinbeholdning pr 31.12, samt produsert volum er omtalt i note 2.

ENØK

Kostnadene knyttet til ENØK-virksomhet dekkes av et påslag på nettariffen med 1 øre/kWh etter krav fra Enova AS.

1-10 Varebeholdninger

Lager av innkjøpte varer er verdsatt til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Anskaffelseskost vurderes etter FIFO- prinsippet. Egentilvirkede ferdigvarer og varer under tilvirkning er vurdert til full tilvirkningskost. Det foretas nedskrivning for påregnelig ukurans

1-11 Fordringer

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

1-12 Kortsiktige plasseringer

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

1-13 Pensjoner

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser 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 aktuarmessige forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang.

Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner resultatføres i den perioden endringen skjer. Endringer i forpliktelsen og pensjonsmidlene som skyldes endringer i og avvik i beregningsforutsetningene (*estimatendringer*) fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid hvis avvikende ved årets begynnelse overstiger 10% av det største av brutto pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler.

NOTE 2 - SALGSINNTEKTER/SEGMENTER

	SELSKAP	KONSERN		
Salg fordelt på geografisk marked :	2015	2015	2014	2013
Haugalandet	0	1 040 568	961 635	1 076 518
Fremmedsalg	0	0	18 962	5 190
Sum	0	1 040 568	980 597	1 081 708

FORDELT PÅ VIRKSOMHETSOMRÅDER :	PRODUKSJON	ENERGI	NETT	FIBER	HAUGALAND NÆRINGS-PARK	FELLES	ELIMINERING	BOKFØRT
Energisalg / Overføring m.m.	86 692	279 964	376 373	266 622	6 092	28	-42 155	973 616
Andre inntekter	895	869	27 280	15 659	2 235	20 014		66 952
Sum driftsinntekter	87 587	280 833	403 653	282 281	8 327	20 042	-42 155	1 040 568
Kraftkjøp/varekost etc.	8 419	232 120	115 431	142 682	5 152	1 434	-53 159	452 079
Andre driftskostnader	44 293	12 615	240 203	82 670	7 032	5 082	11 003	402 898
Sum driftskostnader	52 712	244 735	355 634	225 352	12 184	6 516	-42 156	854 978
Driftsresultat	34 875	36 098	48 019	56 929	-3 857	13 526	0	185 590

	2015	2014	2013
DRIFTSRESULTAT NETTVIRKSOMHETEN	48 019	50 272	60 267
Driftsmidler for nett med 1 % påslag 1.1	956 152	916 571	857 877
Driftsmidler for nett med 1 % påslag 31.12	1 066 297	956 152	916 571
Gjennomsnitt	1 011 225	936 362	887 224
Avkastning på nettvirksomheten	4,75 %	5,37 %	6,79 %

HOVEDTALL FOR PRODUKSJON I GWH:

Kraftverk	Middelproduksjon GWh	2015	2014	2013
Hardeland	144	196	176	137
Litledalen	57	74	67	54
Rødne	34	43	31	33
Bordalsbekken	6	6	4	5
Ulla-Førre	120	128	81	143
Sum	361	447	359	372

(tall for Ulla-Førre gjengir Haugaland Krafts andel)

Vannmagasinene i Etne og Ulla- Førre anleggene har ved utgangen av året økt med 70 GWh i relasjon til 31.12.2014. Endringer i magasinbeholdningene er, grunnet gjeldene regnskapregler, ikke beløpsmessig reflektert i regnskapet. Verdimessig utgjør økningen ved 30/øre kWh ca 21 mill. Årets produksjonsvolum for våre anlegg utgjorde 447 GWh. Magasinbeholdning pr 31.12.15 var på 315 GWh.

NOTE 3 - MER-MINDREINNTEKT

NVE regulerer inntektsrammen slik at inntekten over tid skal dekke kostnadene ved drift og avskrivning av nettet, samt gi en rimelig avkastning på investert kapital gitt effektiv drift, utnyttelse og utvikling av nettet.

BEREGNING AV TILLATT INNTEKT	2015	2014	2013
Inntektsramme inkl. justeringer	305 078	284 340	336 727
Netto kostnader overliggende nett	78 515	54 734	42 129
Eiendomsskatt	11 343	9 712	9 292
Justering for tidsetterslep i inntektsramme	5 761	15 504	16 173
KILE	-24 555	-20 816	-18 630
Avvik fra tidligere år mot NVE	232	104	-2 071
Sum tillatt inntekt	376 374	343 578	383 620

FAKTISKE INNTEKTER	2015	2014	2013
Fakturerte overføringsinntekter	351 174	338 981	350 736
Fradrag for innkrevd Enova-avgift	0	0	0
Ventetariff og saldooppgjør	2 688	1 697	632
Purregebyrer/morarenter	1 476	1 496	1 662
Sum faktiske inntekter	355 338	342 174	353 030

ÅRETS BEREGNEDE ENDRING MER-/MINDREINNTEKT	2015	2014	2013
Tillatt inntekt	376 374	343 578	383 620
Fakturert inntekt	-355 338	-342 174	-353 030
Årets beregnede endring mer-/mindreinntekt	21 036	1 404	30 590

UTVIKLING AV BALANSE MER-/MINDREINNTEKT	2015	2014	2013
Inngående balanse mer-/mindreinntekt	-44 042	-44 216	-74 027
Inngående balanse renter mer-/mindreinntekt	-924	-1 230	-779
Sum inngående balanse mer-/mindreinntekt	-44 966	-45 446	-74 806
Årets endring i mer-/mindreinntekt	21 036	1 404	30 590
Årets renter av mer-/mindreinntekt	-710	-924	-779
Utgående balanse mer-/mindreinntekt	-23 945	-44 042	-44 216
Utgående balanse renter mer-/mindreinntekt	-710	-924	-1 230
Sum utgående balanse mer-/mindreinntekt	-24 655	-44 966	-45 446

Mindreinntekt inngår i andre kortsiktige fordringer, mens merinntekt inngår i annen kortsiktig gjeld.

SPESIFIKASJON AV BOKFØRTE NETTINNTEKTER	2015	2014	2013
Tillatt inntekt	375 225	343 578	383 620
Årets renter på mer-/mindreinntekt	-214	-306	-451
Inntekter ført under finansposter	0	-423	-1 662
Fakturert ventetariff og saldooppgjør	4 050	4 014	3 014
Fortjeneste ventetariff og saldooppgjør	-2 688	-1 697	-633
Andre føringer utenfor inntektsrammen	0	0	0
Sum bokført nettinntekt	376 373	345 166	383 888

NOTE 4 - LØNNSKOSTNAD, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSE, LÅN TIL ANSATTE M.V

	SELSKAP	KONSERN		
Lønnskostnader :	2015	2015	2014	2013
Lønninger inkl. pensjonskostnader	0	184 378	148 947	169 639
Folketrygdavgift	0	26 631	28 227	27 389
Aktivert lønn	0	-83 126	-64 474	-46 521
Andre lønnskostnader	0	9 996	10 909	9 455
Sum lønnskostnader	0	137 879	123 609	159 963

	SELSKAP	KONSERN
Gjennomsnittlig antall årsverk:	0	256

	ADM.DIREKTØR	STYRET
Godtgjørelser til ledende personer		
Lønn og godtgjørelser	1 715	0
Bilgodtgjørelse etc.	147	0
Styrehonorar	0	983
Sum	1 862	983

Servicecost pensjoner for administrerende direktør	1 588
--	-------

Det er inngått særskilt pensjonsavtale med selskapets administrerende direktør, som ved fylte 60 år har en rett til å fratre sin stilling. Dersom administrerende direktør før oppnådd førtidspensjonsalder blir anmodet av styret om å fratre sin stilling, eller sier opp som følge av strukturendringer med betydning for hans stilling, forplikter selskapet seg til å utbetale et vederlag maksimert til 2 årslønner.

Godtgjørelse til revisor (selskap)

Det er ikke kostnadsført godtgjørelse til revisor i 2015.

Godtgjørelse til revisor (konsern)

Godtgjørelse for revisjon er i 2015 kostnadsført med kr. 370'. Godtgjørelse for andre tjenester er kostnadsført med kr. 697'.

NOTE 5 - ANDRE DRIFTSKOSTNADER

	KONSERN		
	2015	2014	2013
Materiell fra lager og direkteført materiell	11 782	4 495	14 885
Underentreprenører	23 835	17 639	16 582
Konsulenthonorar	16 865	13 344	9 855
Markedsføring, annonser, reklame	10 387	10 829	11 777
Konsesjonsavgifter	2 599	1 933	2 029
Eiendomsskatt	17 492	15 716	15 826
Tap på fordringer	1 343	1 094	306
Andre kostnader	80 547	78 478	75 509
Totalt	164 850	142 674	146 769

NOTE 6 - VARIGE DRIFTSMIDLER

KONSERNET :	VASSDRAGS- RETTIGHETER	TRANSP.MIDLER, MASKINER, UTSTYR ETC.	ANDEL ULLA-FØRRE	PRODUKSJONSANLEGG	HOVEDFORDELINGS- ANLEGG	OVERFØRINGSNETT, ANLEGG ETC.	EIENDOMMER	ANLEGG UNDER UTFØRELSE	TOTALT
Ansk.kost 01.01.	740	737 644	246 460	198 299	399 944	1 229 592	336 866	63 244	3 212 789
Årets avgang	0	-1 042	0	0	0	0	-5 969	0	-7 011
Årets tilgang	0	75 983	768	1 900	17 518	138 227	18 872	33 999	287 267
Ansk.kost 31.12	740	812 585	247 228	200 199	417 462	1 367 819	349 769	97 243	3 493 045
Akk. avskrivninger	0	384 436	176 406	107 989	316 031	539 306	45 440	0	1 569 608
Bokført verdi	740	428 149	70 822	92 210	101 431	828 513	304 329	97 243	1 923 436
Årets avskrivning	0	43 440	3 509	2 986	9 551	35 863	4 820	0	100 169
Avskr.satser	0 %	8,3–33,3 %	3 %	1,3-4 %	2-4 %	2,9-5,1 %	0-10 %	0 %	

NOTE 7 - DATTERSELSKAP, TILKNYTTETE SELSKAPER M. M.

Selskapsregnskapet - Datterselskaper

Firma	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Stemme- og eierandel	Anskaffelses- kost	Egenkapital 31.12.2015	Årets resultat	Bokført verdi 31.12.2015
Haugaland Kraft Energi AS	2015	Haugesund	100,0 %	30	30	0	30
Haugaland Kraft Fiber AS	2015	Haugesund	100,0 %	30	30	0	30
Haugaland Kraft Nett AS	2015	Haugesund	100,0 %	30	30	0	30
Haugaland Kraft Produksjon AS	2015	Haugesund	100,0 %	215 000	1 730 653	133 201	215 000
HK Konsern AS	2015	Haugesund	100,0 %	30	30	0	30
SUM				215 120	1 730 773	133 201	215 120

Haugaland Kraft AS har i 2015 mottatt kr. 121 238' i konsernbidrag fra Haugaland Kraft Produksjon AS. Konsernbidraget er inntektsført som finansinntekt

Konsernregnskapet - Tilknyttede selskaper

Firma	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Stemme- og eierandel	Egenkapital 31.12.2015	Årets resultat
Mosbakka Kraft AS	2007	Sauda	50,0 %	2 353	-1 510
Sunnhordland Kraftlag AS	1951	Stord	40,9 %	2 102 564	51 013
Tysseland Kraftlag AS	2000	Suldal	40,0 %	4 004	309
Gismarvik Vindkraft AS	2013	Oslo	40,0 %	7 704	-15

NOTE 7 - DATTERSELSKAP, TILKNYTTETE SELSKAPER M. M.

Investering i tilknyttede selskaper er bokført etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet

	Mosbakka Kraft AS	Sunnhordland Kraftlag AS	Tysseiland Kraftlag AS	Gismarvik Vindkraft AS	Sum
Anskaffelseskost 31.12.2015	4 500	331 793	7 233	3 067	346 593
Inngående balanse 01.01.2015	432	559 173	5 981	3 051	568 638
Tilgang					
Føringer mot egenkapitalen		20 273			20 273
Mottatt utbytte		-37 481	-500		-37 981
Andel årets resultat	-755	20 986	124	-6	20 348
Kapitalendring	1 500	329 453			330 953
Konsernbidrag					0
Andre endringer					0
Utgående balanse 31.12.2015	1 177	892 404	5 605	3 045	902 231
Resultatandel	-755	20 986	124	-6	20 348

SPESIFIKASJON AV TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE PARTER I 2015:

Transaksjon	Tilhører resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	SELSKAP	KONSERN
Nettleie regionalnett	Driftsinntekter	Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	0	40 756
Overføringsinntekter fiber	Driftsinntekter	Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	0	23 103
Kraftkjøp	Kraftkjøp og leie av anlegg	Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	0	-169 316
Kraftkjøp	Kraftkjøp og leie av anlegg	Tysseiland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	0	-3 913
Kraftkjøp	Kraftkjøp og leie av anlegg	Mosbakka Kraft AS	Tilknyttet selskap	0	-2 092
Nettleie overliggende nett	Kraftkjøp og leie av anlegg	Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	0	-119 271
Renteinntekter datterselskaper	Finansposter	Haugaland Kraft Produksjon AS	Datterselskap	556	0
Rentekostnader eierkommuner	Finansposter	Eierkommuner	Eiere	0	-16 027
SUM				556	-246 760

Transaksjoner med nærstående parter skjer til markedsmessige betingelser.

MELLOMVÆRENDE MELLOM MORSELSKAP OG DATTERSELSKAPER, TILKNYTTETE SELSKAPER OSV.:

Datterselskaper	2015
Kortsiktig lån	326 556
Konsernbidrag	121 238
SUM	447 794

Konsernregnskapet

Tilknyttede selskaper	2015	2014	2013
Fordringer - kortsiktig	5 403	3 495	794
Gjeld kortsiktig	-6 697	-5 650	-1 915
SUM	-1 294	-2 155	-1 121

NOTE 8 - POSTER SOM ER SAMMENSLÅTT

KONSERN	2015	2014	2013
Rente-/finansinntekter	2 349	3 393	6 036
Netto gevinst/tap salg av aksjer	0	9 894	14
Nedskrivning aksjer	-1 488	0	0
Renter eierkommuner	-16 027	-18 813	-20 666
Andre finanskostnader	-5 635	-3 620	-3 341
Sum netto finansposter	-20 800	-9 146	-17 957

NOTE 9 - AKSJER OG ANDELER I ANDRE FORETAK M. M.

KONSERN/ANLEGGSMIDLER	Anskaffelseskost	Balanseført verdi
Lån til Haugaland Kraft Pensjonskasse	15 300	15 300
Haugaland Kraft Pensjonskasse og andre investeringer	51 830	15 738
Sum fordringer, aksjer og andeler	67 130	31 038

AKSJER OG ANDELER VURDERT ETTER KOSTMETODEN	Eierandel	Kostpris	Balanseført verdi
Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet AS	0,2 %	1	1
MET-Senter AS	12,9 %	747	0
Vekstfondet AS	18,8 %	2 844	0
Validør AS	14,8 %	738	738
FKH AS	10,0 %	1 000	0
Vestavind Offshore AS	15,0 %	31 500	0
Sum aksjer i andre selskaper		36 830	739
Kapital HK pensjonskasse		15 000	15 000
Sum Haugaland Kraft Pensjonskasse og andre investeringer		51 830	15 738

NOTE 10 - BANKINNSKUDD, KONTANTER OG KONTANTEKVIVALENTER

SELSKAP	2015
Bankinnskudd, kontanter og lignende	40
Totalt	40

Ubenyttede trekkrettigheter	2015
Kassekreditt	57 273
Totalt	57 273

KONSERN	2015	2014	2013
Bankinnskudd, kontanter og lignende	44 542	74 550	219 190
Totalt	44 542	74 550	219 190

Ubenyttede trekkrettigheter	2015	2014	2013
Kassekreditt	57 273	126 397	251 297
Totalt	57 273	126 397	251 297

Av bankinnskudd på kr. 40' for selskapet og 44 542' for konsernet utgjør bundne midler henholdsvis kr. 0' og kr. 25 634' for selskap og konsern, spesifisert som følger:

Pantsatt konto i DNB for handel i regulerkraftmarkedet. Det er Statnett SF som administrerer regulerkraftmarkedet og som følgelig har rett til beholdning på pantsatt konto hvis situasjonen skulle tilsi det. Bundet innskudd på pantsatt konto var pr 31.12.15 kr 6 247'.

Haugaland Kraft AS har pantsatte konti hos NASDAQ OMX Stockholm AB for handel i terminmarkedet. Sikkerhetsstillelsen gjelder ovenfor NASDAQ OMX Commodities for de forpliktelser Haugaland Kraft pådrar seg i forbindelse med handel i terminmarkedet. Bundet innskudd var pr 31.12.15 kr. 17 123'.

Innestående på skattetrekkskonto pr 31.12.15 er kr. 0 for selskapet og kr. 2 264' for konsernet.

NOTE 11 - FORDRINGER

SELSKAP	2015
Mottatt Konsernbidrag	121 238
Kortsiktig lån til selskap i samme konsern	326 556
Sum	447 794

KONSERN	2015	2014	2013
Kundefordringer	72 894	76 040	95 991
Forskuddsbetalte kostnader/påløpte inntekter	90 636	108 029	94 815
Andre fordringer	4 866	5 116	2 846
Sum	168 397	189 185	193 652

NOTE 12 - AKSJEKAPITAL, AKSJONÆRINFORMASJON

AKSJEKAPITALEN I SELSKAPET PR. 31.12.15	Antall	Pålydende	Bokført
A-aksjer	40 000	5 000	200 000 000
Sum	40 000	5 000	200 000 000

EIERSTRUKTUR

Selskapets aksjonærer pr. 31.12.15	A-aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Karmøy kommune	17 936	44,84 %	44,84 %
Haugesund kommune	12 788	31,97 %	31,97 %
Tysvær kommune	3 920	9,80 %	9,80 %
Vindafjord kommune	2 740	6,85 %	6,85 %
Sveio kommune	2 020	5,05 %	5,05 %
Bokn kommune	432	1,08 %	1,08 %
Utsira kommune	164	0,41 %	0,41 %
Totalt antall aksjer	40 000	100,00 %	100,00 %

I forbindelse med omstruktureringen i Haugaland Kraft AS og Sunnhordland Kraftlag AS har aksjonærene i Haugaland Kraft Produksjon AS (tidligere Haugaland Kraft AS) skutt inn alle sine aksjer i det nye holdingselskapet i Haugaland Kraft konsernet, Haugaland Kraft Holding AS (stiftet 1. juni 2015). Haugaland Kraft Holding AS endret i januar navn til Haugaland Kraft AS og er i dag morselskapet i Haugaland Kraft Konsernet. Aksjonærenes eierandeler i det nye selskapet er lik tidligere eierandel i Haugaland Kraft.

NOTE 13 - EGENKAPITAL

SELSKAPET	AKSJEKAPITAL	OVERKURSFOND	ANNEN EGENKAPITAL	SUM EGENKAPITAL
Egenkapital pr. 01.01.2015				
Stiftelse 01.06.2015	40			40
Kapitalforhøyelse	199 960	15 040		215 000
Avgitt konsernbidrag			-94 000	-94 000
Årets resultat			94 000	94 000
Egenkapital 31.desember 2015	200 000	15 040	-0	215 040
KONSERNET				
Egenkapital pr. 01.01.2015	200 000	14 975	1 456 203	1 671 178
Stiftelse av nytt morselskap		40		
Føringer direkte mot egenkapital		25	20 248	20 273
Avsatt utbytte			-94 000	-94 000
Årets resultat			133 201	133 201
Egenkapital 31.desember 2015	200 000	15 040	1 515 653	1 730 693

NOTE 14 - PENSJONER

Konsernet har opprettet pensjonsordninger ihht lov om tjenestepensjon. I 2015 ble det innførte innskuddsbasert pensjon i tillegg til tidligere ytelsesbaserte pensjonsordning. De ansatte fikk valget om de ville fortsette i den ytelsesbaserte ordningen eller om de ville gå over til innskuddsordningen. Alle som er ansatt etter 1. juni 2015 omfattes av innskuddsordningen. Per 31.12 har 78 ansatte innskuddsordning.

Konsernet opprettet egen pensjonskasse 15.2.2001, ved navn Haugaland Kraft Pensjonkasse. Ved oppstarten ble pensjonskassen tilført fra selskapet en kjernekapital på kr. 2,5 mill. og ansvarlig lån på kr 2,5 mill. Disse postene ble i 2002 økt til kr 15 mill. for hver av dem.

Konsernets ytelsesbasert kollektiv offentlig har vilkår i tråd med Hovedtariffavtale for energiverk. Fratredelsesalderen i selskapet er antatt å være 67 år for alle ansatte. Ved utgangen av 2015 var det 192 aktive medlemmer og 168 pensjonister i pensjonsordningen. I tillegg har selskapet en usikret ordning – AFP og førtidspensjon. AFP fra 62-65 år og førtid fra 65-67 år.

Alle aktive under 62 år er beregnet i AFP regnskapet. All fratredelse før 67 år er beregnet som usikret AFP og er vektet med en uttakstilbøyelighet på 50 %.

Konsernet har innført Norsk regnskapsstandard for beregning av pensjonskostnader og -forpliktelser.

Ved beregning av fremtidige pensjoner er disse forutsetningene lagt til grunn:

Diskonteringsrente	2,50 %
Forventet avkastning	3,90 %
Fremtidig lønnsøkning	2,50 %
Regulering av grunnbeløp	2,25 %
Regulering av løpende pensjon	1,50 %
Arbeidsgiveravgift	14,10 %

PENSJONSKOSTNADER I KONSERNREGNSKAPET:

	Sikret kollektiv ordning	AFP / usikret ordning
Pensjonsopptjening	23 458	4 707
Rentekostnad på påløpte forpliktelser	14 287	1 710
Årets brutto pensjonskostnad	37 744	6 417
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-15 747	0
Resultatført actuarielt tap	8 881	-672
Netto pensjonskostnad	30 878	5 744

PENSJONSFORPLIKTELSE PR. 31. DESEMBER 2015 I KONSERNREGNSKAPET:

	Sikret kollektiv ordning	AFP / usikret ordning
Beregnete pensjonsforpliktelser	-490 613	-61 445
Beregnet verdi av pensjonsmidler	489 700	0
Utsatt forpliktelse tap/gevinst	156 893	-16 015
BALANSEFØRTE PENSJONSFORPLIKTELSE	155 980	-77 461

NOTE 15 ANSVARLIG LÅN

KONSERN

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt :	2015	2014	2013
Ansvarlig lån	540 612	540 612	540 612
Sum som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt	540 612	540 612	540 612

Det er i forbindelse med fusjonen i 1998, inngått avtaler om ansvarlige lån med eierkommunene.

Lånene forrentes etterskuddsvis én gang pr. år. Lånerente fastsettes som 12 måneders NIBOR + 1,5%, avlest siste virkedag i oktober året før utbetaling.

Lånene er avdragsfrie i 10 år, dvs. ut 2021. Deretter nedbetales lånene over en periode på 20 år i like store avdrag, første gang i 2022.

NOTE 16 SKATTEKOSTNAD: ALMINNELIG INNTEKTSSKATT

	SELSKAP	KONSERN		
Betalbar skatt på alminnelig inntekt fremkommer slik:	2015	2015	2014	2013
Årets resultat før skatt	121 238	185 138	199 084	247 906
Permanente forskjeller	0	1 485	1 750	1 896
Ikke skattepliktige inntekter tilknyttede selskaper	-20 358	-20 348	-52 077	-74 803
Endringer aksjer / andeler uten skatteeffekt	0	1 488	-9 894	-15
Avgitt konsernbidrag	0	0	0	0
Endring i midlertidige forskjeller	0	-66 882	-53 359	-65 459
Grunnlag betalbar alminnelig inntektsskatt	100 878	100 880	85 504	109 525
Beregnet betalbar alminnelig inntektsskatt 27 %	27 238	27 238	23 086	30 667
Effektiv skattesats alminnelig inntekt	22,5 %	14,7 %	11,6 %	12,4 %

Skattekostnad på alminnelig inntekt:	2014	2015	2014	2013
Betalbar skatt ordinær inntekt	27 238	22 874	18 348	18 205
Naturressursskatt	0	4 364	4 738	4 881
Skatteeffekt av konsernbidrag	0	0	0	0
Endring utsatt skatte/skattefordel	0	15 887	14 408	18 444
For lite avsatt skatt tidl. år/ andre justeringer	0	416	1 427	-1 461
Skattekostnad alminnelig inntekt	27 238	43 542	38 921	40 069

Beregnet naturressursskatt for 2015 er kr. 4.738'. Skatten avregnes mot betalbar skatt alminnelig inntekt.

	SELSKAP	KONSERN		
Skatteeffekt i alminnelig inntekt av midlertidige forskjeller:	2015	2015	2014	2013
Anleggsmidler	0	46 409	10 833	3 862
Omløpsmidler	0	-4 894	-5 493	-6 118
Gevinst- og tapskonto	0	13 774	2 413	3 017
Uopptjent inntekt	0	-24 655	-44 981	-45 446
Pensjoner	0	78 520	85 413	39 234
Avsetninger og periodiseringer	0	-614	-6 527	-6 250
Brutto grunnlag alminnelig inntekt	0	108 540	41 658	-11 701
Netto utsatt skatt (skattefordel) *1	0	27 135	11 248	-3 160
Avvik mellom regnskap og endelig ligning	0	0	0	0
Netto utsatt skatt (skattefordel) i balansen *1	0	27 135	11 248	-3 160

*1 Utsatt skatt er beregnet til 27 % for 2013/2014 og 25 % for 2015

NOTE 16 SKATTEKOSTNAD: GRUNNRENTESKATT

GRUNNRENTESKATT

	SELSKAP
Betalbar grunnrenteskatt fremkommer slik:	2015
Normert inntekt produksjonsanlegg i grunnrente	0
Kostnader innenfor grunnrentebeskatning	0
Skattemessige avskrivninger kraftanlegg	0
Årets friinntekt	0
Benyttet negativ grunnrenteinntekt til fremføring	0
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	0
Beregnet betalbar grunnrenteskatt 31 %	0
Effektiv skattesats grunnrenteskatt	31,0 %

KONSERN

2015	2014	2013
76 014	84 222	84 222
-35 408	-43 804	-43 804
-8 148	-9 981	-9 981
-1 208	-3 026	-3 026
-4 418	-1 190	-1 190
26 832	26 221	26 221
8 317	8 128	7 866
31,0 %	31,0 %	30,0 %

Kostnad grunnrenteskatt fremkommer slik:	2015
Betalbar grunnrenteskatt	0
Endring i utsatt grunnrenteskatt	0
Endring i utsatt grunnrenteskatt ført mot egenkapitalen	0
Grunnrenteskattkostnad	0

2015	2014	2013
8 317	8 110	8 110
77	1 106	1 106
0	0	0
8 395	9 217	9 217

Skatteeffekt i grunnrenteskatt av midlertidige forskjeller:	2015
Anleggsmidler	0
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	0
Brutto grunnlag grunnrenteskatt	0
Netto utsatt skatt (skattefordel) i balansen *2	0

2015	2014	2013
-35 244	-38 230	-38 230
-15 989	-19 246	-19 246
-51 233	-57 476	-57 476
-16 907	-17 818	-17 818

*2 Utsatt skatt i grunnrente er beregnet til 31 % for 2013/2014 og 33 % for 2015

OPPSUMMERING / TOTALT

	SELSKAP
Total betalbar alminnelig- og grunnrenteskatt:	2015
Betalbar alminnelig skatt	27 238
Betalbar naturressursskatt	0
Betalbar grunnrenteskatt	0
Sum betalbar skatt i balansen	27 238

KONSERN

2015	2014	2013
27 238	32 755	18 348
4 364	4 738	4 738
8 317	8 110	8 110
39 920	45 603	31 197

Total skattekostnad alminnelig- og grunnrenteskatt:	2015
Skattekostnad alminnelig inntekt	27 238
Skattekostnad naturressursskatt	0
Skattekostnad grunnrenteskatt	0
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	27 238
Effektiv skattesats av resultat før skatt	22,5 %
Effektiv skattesats justert for inntekt fra tilknyttede selskap	27,0 %

2015	2014	2013
39 178	34 182	42 769
4 364	4 738	4 881
8 395	9 217	15 488
51 937	48 137	63 138
28,1 %	23,6 %	24,2 %
31,5 %	32,0 %	32,7 %

Total utsatt skatt alminnelig- og grunnrenteskatt:	2015
Utsatt skatt (fordel) alminnelig inntekt	0
Utsatt skatt (fordel) grunnrenteskatt	0
Sum utsatt skatt (fordel) i balansen	0

2015	2014	2013
27 135	11 248	11 248
-16 907	-17 818	-17 818
10 228	-6 570	-6 569

Til generalforsamlingen i Haugaland Kraft AS

REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Haugaland Kraft AS som består av selskapsregnskap, som viser et overskudd på kr 94 000 000, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 133 201 000. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2015, og resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

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

Revisors oppgaver og plikter

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

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

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

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapet og konsernet Haugaland Kraft AS' finansielle stilling per 31. desember 2015 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Uttalelse om øvrige forhold*Konklusjon om årsberetningen*

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

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Haugesund, 13. april 2016
Deloitte AS



Knut Terje Fagerland
statsautorisert revisor



www.hkraft.no