

ÅRSRAPPORT 2018



# HELGELAND

4	MILEPÆLER
6	HOVEDTALL
10	KONSERNSJEFENS ORD
12	ORGANISASJONSSTRUKTUR
13	STRATEGISK PLATTFORM
20	STYRETS BERETNING
21	STYRET I HELGELAND KRAFT
30	ÅRSREGNSKAP
35	NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET
60	REVISJONSBERETNING

# MILEPÆLER 2018

## Januar

- Igangsatte samarbeidet mellom SKS og Helgeland Kraft Vannkraft om ny driftssentralløsning
- Nettsam, samarbeidet mellom Nordlandsnett og Helgeland Kraft Nett starter opp
- Vant pris under Gallaria for beste visuelle design
- Åpnet nytt driftsbygg i Tosbotn

## Februar

- Det kunngjøres at Eivind Mikalsen ansettes som ny administrerende direktør, kommende konsernsjef fra 1. juli 2018

## April

- Gjennomførte Tour de Helgeland sammen med Kombinertlandslaget og flere hundre barn og unge fikk trene sammen med heltene sine
- Milepæl AMS: Gjennomførte målerbytte på 25 % av alle målere, det vil si 12 000 stykker

## Mai

- Tveråa kraftverk i Tosbotn ble satt i produksjon

## Juni

- 19. juni: Konsernet ble dannet og Helgeland Kraft ble delt i 4 selskaper
- Intensjonsavtale om oppkjøp av Storuman Energi ble signert
- Ove Brattbakk takket av etter 25 år som Administrerende direktør

## Juli

- Eivind Mikalsen overtok som administrerende direktør/konsernsjef i Helgeland Kraft 1. juli

## August

- Voith Hydro spilte inn sin nye reklamefilm beregnet på det internasjonale markedet ved Øvre Forsland Kraftverk

## September

- Det ble lagt ny sjøkabel mellom Brønnøy og Vega
- Helgeland Kraft kjøpte deler av anleggsmassen ved Marka og Nedre Røssåga fra Statnett

## November

- Det ble inngått ny samarbeidsavtale med Leirfjord Kultiveringsanlegg

## Desember

- Storelva Kraftverk i Tosbotn ble satt i produksjon
- Signerte avtale om kjøp av Storuman Energi
- Rehabiliteringen av dammen ved Hundålvatnet ble ferdigstilt



# HOVEDTALL

	Def.	Benevn.	2018	2017	2016	2015	2014
<b>FRA RESULTATREGNSKAPET</b>							
Driftsinntekter eks. ureal. verdiendr. Kraftkontrakter		mill.kr.	1 789	1 275	1 280	1 156	1 212
EBITDA		mill.kr.	615	367	350	370	183
Urealiserte verdiendringer kraftkontrakter		mill.kr.	43	-12	-1	-19	-2
EBITDA underliggende	16	mill.kr.	658	355	349	351	181
Engangseffekter pensjoner		mill.kr.	-	-	-	66	-78
Driftsresultat	1	mill.kr.	485	251	211	238	47
Driftsresultat underliggende	17	mill.kr.	527	239	210	219	45
Resultat før skatt underliggende		mill.kr.	488	196	184	206	57
Årsresultat		mill.kr.	259	120	124	140	29
<b>BALANSE</b>							
Totalkapital		mill.kr.	5 368	5 125	4 772	4 285	3 628
Egenkapital (ren)		mill.kr.	2 167	1 988	1 893	1 807	1 699
Rentebærende gjeld		mill.kr.	2 436	2 458	2 380	1 933	1 370
- hvorav ansvarlig lån		mill.kr.	180	203	225	248	270
Sysselsatt kapital	2	mill.kr.	4 603	4 446	4 273	3 740	3 069
Frie likviditetsreserver	3	mill.kr.	153	160	152	142	141
Forfall rentebærende gjeld neste 12 mnd		mill.kr.	354	23	23	23	23
Bankinnskudd eksklusive bundne midler		mill.kr.	512	626	559	476	356
<b>KONTANTSTRØM</b>							
Nto.kontantstrømmer fra driften		mill.kr.	389	385	262	266	216
Betalt utbytte til eierne		mill.kr.	36	37	32	39	64
Betalte renter ansvarlig lån		mill.kr.	5	4	4	6	8
Betalte avdrag ansvarlig lån		mill.kr.	23	23	23	23	23
Investeringer i varige driftsmidler		mill.kr.	404	352	456	536	575
Kjøp (+)/salg (-) av aksjer/andeler		mill.kr.	19	7	140	137	-9

# HOVEDTALL

	Def.	Benevn.	2018	2017	2016	2015	2014
<b>NØKKELTALL</b>							
EBITDA margin underliggende	8	%	36,8 %	27,8 %	27,2 %	30,4 %	15,0 %
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	9	%	12,5 %	6,1 %	6,2 %	7,7 %	3,4 %
Avkastning sysselsatt kapital e. skatt	10	%	5,7 %	2,8 %	3,1 %	4,1 %	1,0 %
Egenkapitalandel	7	%	40,4 %	38,8 %	39,7 %	42,2 %	46,8 %
FFO (funds from operations)	5	mill.kr.	516	266	261	218	172
Netto rentebærende gjeld	4	mill.kr.	1 871	1 772	1 769	1 415	973
FFO/Netto rentebærende gjeld			27,6 %	15,0 %	14,8 %	15,4 %	17,7 %
Nto. rentebærende gjeld/EBITDA underl.			2,8	5,0	5,1	4,0	5,4
FFO rentedekning	6		6,8	3,7	4,0	4,0	4,6
EK-avkastning e. skatt	11	%	12,8 %	6,3 %	6,9 %	7,8 %	1,7 %
Totalkapitalavkastning	12	%	10,0 %	5,7 %	5,6 %	7,2 %	3,3 %
<b>MEDARBEIDERE, HELSE OG SIKERHET</b>							
Antall faste og midlertidige ansatte pr. 31.12		Antall	255	275	287	291	296
Antall faste og midlertidige årsverk pr. 31.12		Antall	251	264	277	280	288
Andel kvinner		%	19,0 %	19,0 %	19,0 %	19,9 %	19,5 %
Gjennomsnittlig regulativ lønn kvinner		kr	555	523	510	480	455
Gjennomsnittlig regulativ lønn menn		kr	607	577	572	551	534
Sykefravær totalt		%	3,0 %	3,2 %	3,5 %	3,4 %	2,6 %
Skader (H1) med fravær pr. mill. arbeidstimer		Antall	4,2	1,9	1,8	5,3	3,6
Skader (H2) med og uten fravær pr. mill. arb.timer		Antall	10,5	7,4	9	5,3	13,3



# HOVEDTALL

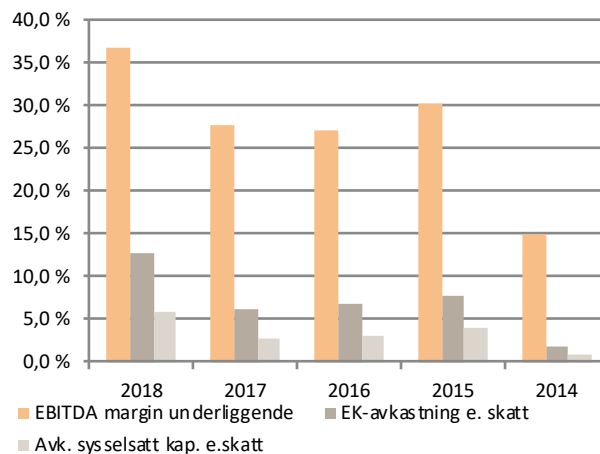
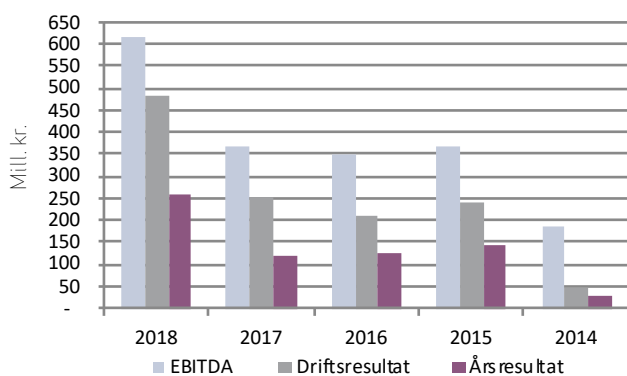
	Def.	Benevn.	2018	2017	2016	2015	2014
<b>NETT</b>							
Driftsresultat		mill.kr.	140	43	104	86	-56
EBITDA		mill.kr.	200	98	190	173	38
Antall nettkunder		Antall	45 688	45 560	45 168	44 764	44 464
Lvert energi distribusjonsnett		GWh	1 325	1 248	1 191	1 176	1 149
Lvert energi regionalnett		GWh	4 953	4 705	4 724	4 697	4 783
Nettkapital (NVE) pr. 31.12	14	mill.kr.	1 781	1 604	1 558	1 404	1 169
KILE kostnad	15	mill.kr.	15	29	21	44	23
Leveringssikkerhet distribusjonsnett		%	99,98 %	99,96 %	99,96 %	99,96 %	99,96 %
Leveringssikkerhet alle kunder inkl. reg. nett.		%	100 %	99,99 %	99,99 %	99,99 %	99,99 %
Effektivitet ihht NVE's reguleringsmodell		%	75,2 %	79,2 %	81,5 %	82,3 %	79,8 %
<b>STRØMSALG</b>							
Driftsresultat		mill.kr.	35	45	40	28	13
EBITDA		mill.kr.	36	45	40	29	15
EBITDA underliggende		mill.kr.	68	56	46	7	9
EBITDA margin		%	5 %	9 %	8 %	7 %	3 %
Strømsalg		GWh	1 429	1 267	1 354	1 324	1 317
<b>VANNKRAFT</b>							
Driftsresultat		mill.kr.	299	158	66	123	86
EBITDA underliggende		mill.kr.	368	181	98	165	127
Faktisk produksjon	13	GWh	1 163	1 306	970	1 367	918
Middelproduksjon 10 siste år	13	GWh	1 079	1 056	1 045	1 039	1 032
Magasinbeholdning pr. 31.12		GWh	252	228	320	315	289
Magasinkapasitet		GWh	406	406	404	404	404
Gjennomsnittlig områdepris Nord Norge (NO4)		øre/kWh	41,9	24,1	23,2	18,2	26,3



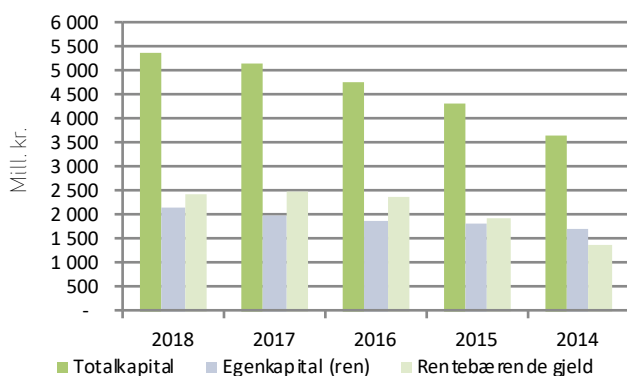
# DEFINISJONER

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 kredittrammer
4. Netto rentebærende gjeld = Rentebærende gjeld (eks. pensjonsforpliktelser) – kontanter/bankinnskudd – korts. plasseringer i markedsbaserte aksjer og obligasjoner
5. FFO = EBITDA underliggende – netto finansresultat – betalt skatt +/- non-cash posteringer (engangseffekt pensjoner)
6. FFO rentedekningsgrad = FFO/Rentekostnader
7. Egenkapitalandel = Egenkapital/Totalkapital
8. EBITDA margin underliggende = EBITDA underliggende/driftsinntekter (ekskl. ureal. verdiendringer kraftkontrakter)
9. Avkastning sysselsatt kapital før skatt = (Resultat før skatt underliggende + rentekostnader)/ Gjennomsnittlig sysselsatt kapital
10. Avkastning sysselsatt kapital etter skatt = Årsresultat/gjennomsnittlig sysselsatt kapital
11. Egenkapitalavkastning etter skatt = Årsresultat/gjennomsnittlig egenkapital
12. Totalkapitalavkastning = (Driftsresultat + finansinntekter)/gjennomsnittlig sum eiendeler
13. Alle produksjonstall er før pumping og tap
14. Nettkapital (NVE) er avkastningsgrunnlaget for beregning av inntektsrammen fastsatt av NVE.
15. KILE = kostnad for ikke levert energi til reduksjon av inntektsrammen
16. EBITDA underliggende = EBITDA korrigert for urealiserte verdiendringer kraftkontrakter og valutaendringer ifm sikring av kraftkontrakter.
17. Driftsresultat underliggende = Driftsresultat korrigert for urealiserte verdiendringer kraftkontrakter og valutaendringer ifm sikring av kraftkontrakter

## RESULTATUTVIKLING



## BALANSEUTVIKLING



Kraftbransjen er en bransje i stor utvikling. Endringer i rammebetingelser kombinert med økt digitalisering og fokus mot det grønne skiftet utfordrer oss, og stiller krav til stadig raskere endringer. Omdanningen av Helgeland Kraft til konsern i 2018, der våre tre virksomhetsområder nett, vannkraft og strømsalg ble skilt ut i egne datterselskaper, bidrar til at Helgeland Kraft er på plass i forhold til krav om selskapsmessig skille fra 2021. Gjennom konsernetableringen har vi lagt vekt på å føre videre vår visjon «En aktiv verdiskaper», og vår grunnidé om å skape verdier for våre kunder, eiere og samfunn gjennom bærekraftig utvikling og drift av vår kjernevirksomhet står fortsatt ved lag.

Det gjennomføres store digitaliseringsprosesser i hele bransjen. I året som har gått har myndighetspålagt utrulling av automatiske strømmålere til alle våre abonnenter krevd store ressurser. Vi har allerede oppnådd høy dekningsgrad i utrulling, og prosjektet ferdigstilles i løpet av 2019. Implementeringen av nasjonalt system for mottak av målerdata for hele kraftbransjen (Elhub) tidlig i 2019, bidrar til ytterligere digitalisering og lettere tilgang til målerdata for alle kraftleverandører. For å opprettholde vår konkurransekraft og holde tritt med utviklingen må vi tenke kontinuerlig forbedring og utvikling i alt vi gjør, og dette arbeidet har derfor høy oppmerksomhet i hele konsernet.

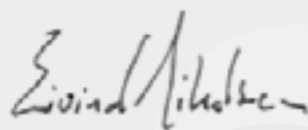
Helgeland Kraft har siden 1999 vært deleiere i det svenske energiomsetningsselskapet Storuman Energi AB. Eierskapet har hatt som mål å lære mer om utviklingen i det svenske kraftmarkedet, og gjennom dette bidra til økt kunnskap i møte med et felles Nordisk energimarked. Ved årsskiftet gjennomførte vi oppkjøp av resterende eierpost i selskapet, som nå med sine 50 000 kunder i Sverige inngår i konsernet som datterselskap. Strømsalgsvirksomheten i konsernet har gjennom transaksjonen doblet sin kundemasse. Målsettingen fremover er å realisere stordriftsfordeler og synergier, og gjøre selskapene sammen bedre rustet til å møte behovet til morgendagens kunder.

Det grønne skiftet stiller stadig økende krav til alle virksomheter. Helgeland Kraft har bevisst lagt vekt på å fremme vannkraftens betydning som grønn energikilde ved byggingen av nye kraftverk. Bruk av miljøvennlige materialer av høy kvalitet, samtidig med fokus på å ivareta hensynet til natur og miljø, har stått i fokus. Øvre Forsland kraftverk og kraftverkene i Tosbotn er eksempler på dette, og har en arkitektur og utforming som har høstet stor oppmerksomhet både nasjonalt og internasjonalt.

Våre eiere har vist vilje til å satse på framtidig verdiskapning og forsyningssikkerhet gjennom en forsvarlig utbyttepolitikk gjennom mange år. Det har satt oss i stand til å utvikle vår virksomhet, og vi er i dag et konkurransedyktig og robust selskap. Vi har en fleksibel vannkraftproduksjon og anlegg med lang levetid. Vårt kraftnett er i stor grad fornyet og den regionale posisjonen for strømsalgsvirksomheten er meget sterk.

2018 har vært et godt år for Helgeland Kraft. Vi har spesielt hatt fokus på kvalitet og effektivitet, og vi setter sikkerhet som prioritet nummer en. Vi arbeider kontinuerlig for å redusere antall skader og alvorlige hendelser, og det er satt økt trykk på arbeidet for å nå vår nullvisjon med tanke på skader.

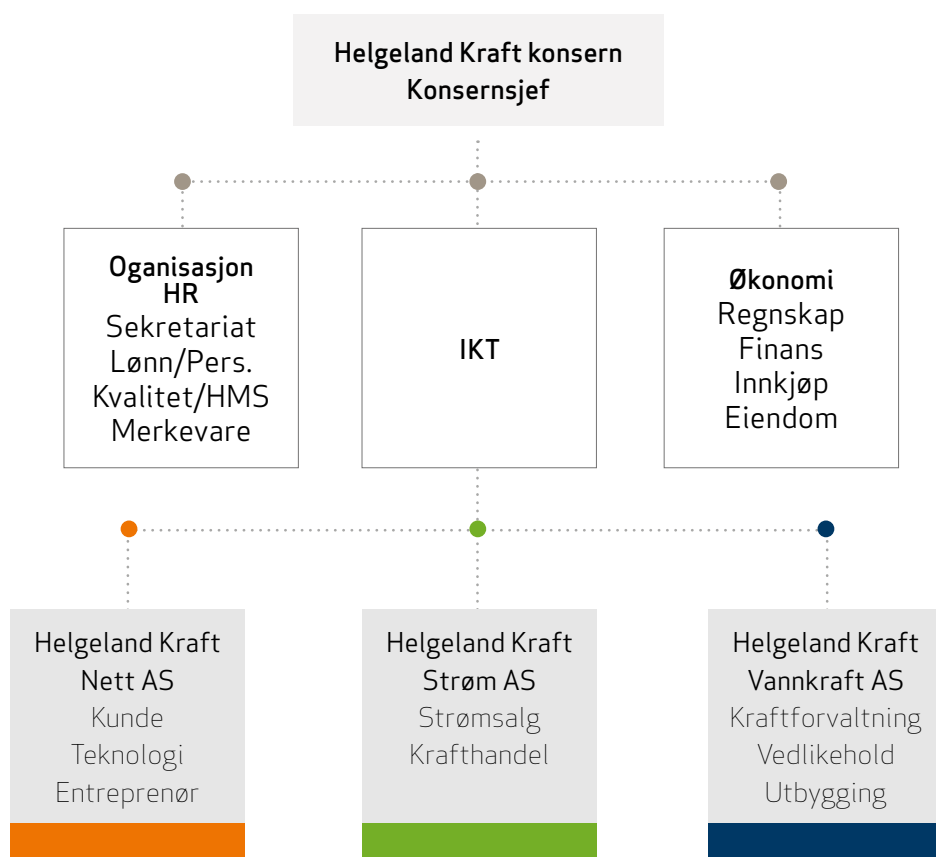
Helgeland Kraft oppnådde i 2018 tidenes beste resultat. Flere faktorer har bidratt til det gode resultatet: økt produksjonskapasitet gjennom åpningen av de siste vannkraftverkene i Tosbotn, høye kraftpriser, unormalt lave pensjonskostnader og stabil god drift gjennom hele året. Resultatene vi skaper er en konsekvens av en organisasjon med stort engasjement, høy kompetanse, og eierskap til sine oppgaver. Vi har tar stadig nye steg i arbeidet med å utvikle organisasjonen og de ansattes kompetanse. Fremover skal vi styrke oss videre gjennom blant annet bruk av kontinuerlig forbedringsmetodikk. Vi ser optimistisk på framtiden. Våre effektiviseringsprogrammer har allerede begynt å gi resultater, vi har en sterk markedsposisjon, og vi er godt rustet til å møte fremtidens energimarked.



Eivind Mikalsen  
Konsernsjef

# KONSERNENS JEFFENS ORD

# ORGANISASJONSSTRUKTUR



12



**Kristine Alstad**  
HR-direktør  
Jurist



**Torkil Nersund**  
Konserndirektør Vannkraft  
Ingeniør  
Øk/adm. NTNU



**Eivind Mikalsen**  
Konsernsjef  
Vedlikeholdsingeniør



**Frode Valla**  
Konserndirektør Nett  
Sivilingeniør Elektro



**Geir Wulvik**  
IKT-sjef  
Ingeniør IKT



**Arild I. Markussen**  
Konserndirektør Strøm  
Sivilingeniør MBA



**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.

## VERDIGRUNNLAG

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

- Pålitelig
- Engasjert
- Nytenkende
- Tilgjengelig

## 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

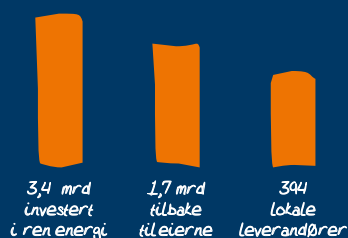
## SAMFUNNSANSVAR

Vi er bevisst vårt samfunnsansvar for Helgeland i utøvelsen av vår aktivitet. Vi skal 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.

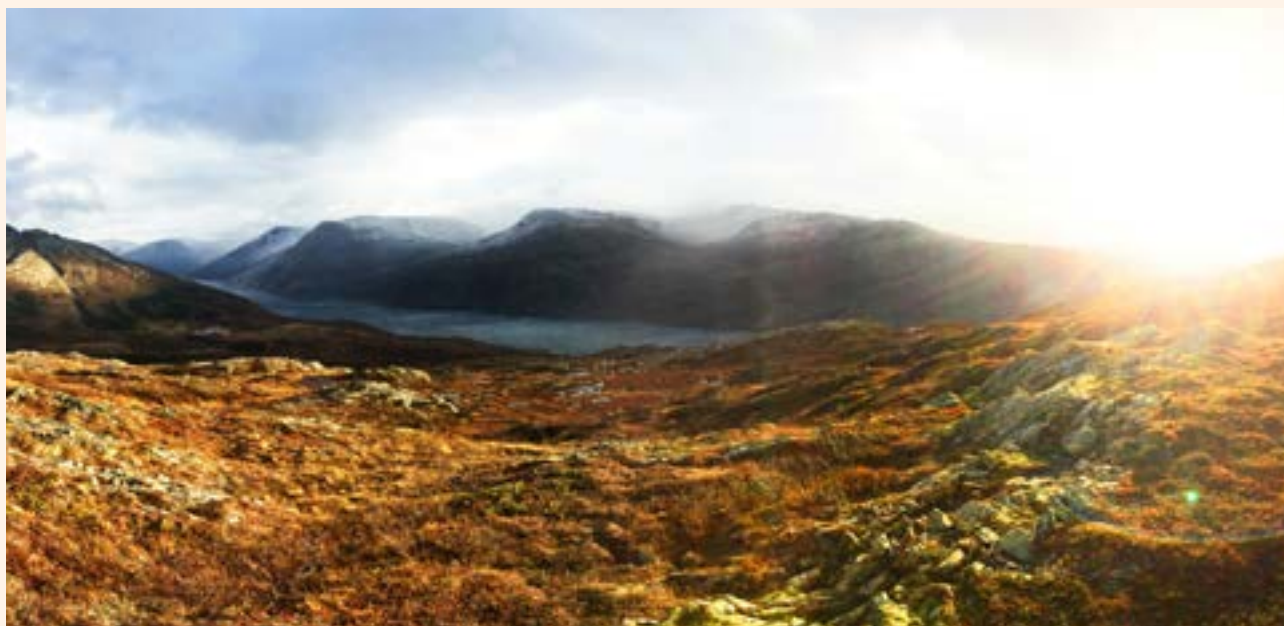
# FREMTIDEN ER DIGITAL

– Derfor investerer vi i et **BÆREKRAFTIG NETT**

Det er vanskelig å spå om fremtiden, men en ting vet vi. Folk og bedrifter vil bli enda mer avhengig av en sikker strømforsyning. Derfor investerer Helgeland Kraft for å gjøre strømmettet enda mer effektivt og sikkert. Vi ønsker å bidra til at Helgeland fortsatt skal være en region hvor folk trives og bedrifter kan konkurrere i en verden hvor avstandene blir mindre og mindre.



# VIRKSOMHETSBEKRIVELSE **NETT**



15

HelgelandsKraft – EN AKTIV VERDISKAPER

Helgelands Kraft Nett har nesten fullført utrulling av AMS-målere på Helgeland. De siste vil vi bruke noe tid på å nå, pga vanskelig tilgjengelighet, reservasjon mot kommunikasjonsmodul mv. Prosjektet går da over fra å rulle ut i stor skala til å slutføre til så nært 100 % som mulig. Det er NVE som har pålagt nettselskapene i Norge å bytte til automatiske strømmålere, og vi ser på dette som ett stort moderniseringsprosjekt for strømnettet.

Gjennom året har vi jobbet med forsterkninger og fornyinger av linjenettet på hele Helgeland. Det har fortsatt vært mye arbeid i f.m. ny E6 nord i Vefsn og sør i Grane.

Drifta gjennom året kjennetegnes ved rolige driftsforhold etter en litt urolig start i januar. Historisk høy oppetid ble målt og tilsvarende lav KILE-belastning.

Helgelands Kraft Nett deltar sammen med store deler av bransjen i ett felles digitaliseringsprosjekt kalt DIGIN. Ut over dette deltar vi i flere FoU prosjekt felles for bransjen. Elles foregår mye arbeid internt på kontinuerlige forbedringer og effektiviseringer.



Konserndirektør  
Nett  
Frøde Valla

I stort sett hele 2018 har vi forberedt oss på å styre Nordlandsnett sitt nett gjennom vår driftssentral, og etablert et felleseid selskap – Nettsam AS – som blir «verktøyet» for å få det til. Samtidig som Nordlandnett kommer inn avslutter vi styringen av Helgelands Kraft Vannkrafts kraftstasjoner som da overtas styrimessig fra felles produksjonssentral med SKS på Fauske.

Av nye interessante prosjekt framover står ny industriutvikling på land, elektrifisering av offshore, elektrifisering av ferjer og annen transport sentralt i årene som kommer. Dette er viktige brikker i det grønne skiftet og vil bidra til å gjøre fornybar elektrisitet til et enda mer ettertraktet produkt!

171 ansatte

Drifter og utvikler  
8000 km linjer

45 688 kunder  
på Helgeland

Distribusjon av  
6,5 TWh energi

Oppetid nett  
samlet: 99,996 %

# VIRKSOMHETSBESKRIVELSE **VANNKRAFT**



16

16

Helgeland Kraft har hatt som klar strategi å bygge ut mer fornybar vannkraft. Både gjennom effektivisering av eksisterende verk, men også gjennom realisering av nye prosjekter. I perioden 2010–2020 vil vi alene og gjennom vårt samarbeid med Salten kraftsamband bidra med i alt 430 nye GWh. Nok til å forsyne over 20 000 husstander. Vår satsing er et ønske om fortsatt å være en aktiv og betydningsfull verdiskaper for Helgelandsregionen, slik vi har vært i over 70 år.

Nye utbygginger skaper aktivitet og vil i mange tiår bidra med resultater som kommer innbyggere og samfunn på Helgeland til gode. Vi ser allerede at vår nye produksjon bidrar positivt til vår bunnlinje, og 2018 ble et svært godt år for vår vannkraftvirksomhet.

Parallelt med vår satsing på nye anlegg har det også vært et tydelig fokus på å effektivisere og kontinuerlig forbedre driften av våre kraftverk. For fjerde året på rad lyktes vi med å ta ned våre driftskostnader. Effektiv og sikker drift skal sammen med et godt omdømme danne grunnlag for videre vekst og verdiskaping på Helgeland.

Helse, miljø og sikkerhet har stort fokus i Helgeland Kraft. I 2018 oppnådde vi i vannkraftvirksomheten et av våre beste år med et sykefravær på lave 1,3 %, samtidig som vi i egen drift markerte 10 år uten skader med fravær.



Konserndirektør  
Vannkraft  
Torkil Nersund

Vår satsing på vakre miljøvennlige kraftverk, og tilrettelegging for friluftsliv og turisme, vekker oppsikt og interesse også utenfor landets grenser. Dette var også grunnen til at en av verdens største vannkraftleverandører valgte Øvre Forsland som lokasjon da de skulle lage reklamefilm til sin internasjonale markedsføring. I årene som kommer håper vi på enda mer oppmerksomhet rundt våre kraftverk og Helgeland som landets fremste fornybare region.

Våre ansatte vil sammen med våre verdier være den viktigste faktoren for at vi skal styrke vår konkurransekraft i en bransje hvor endringene kommer raskt. Vi har et fantastisk utgangspunkt og har derfor fortsatt stor tro på videre vekst og verdiskaping gjennom utvikling av eksisterende og nye kraftprosjekter.

37 ansatte

Drifter i alt 17  
kraftverk på  
Helgeland

1 nytt kraftverk under  
bygging i egen regi

3 kraftverk under  
bygging i samarbeid  
med SKS

Driftsvolum i 2018  
var 1,5 TWh, hvor  
egenproduksjonen var  
på 1,2 TWh

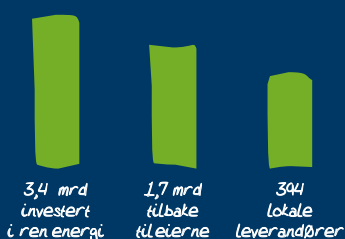




# VI TROR PÅ HELGELAND!

– Derfor investerer vi i **SIKKER STRØMFORSYNING**

Det er vanskelig å spå om fremtiden, men en ting vet vi. Folk og bedrifter vil bli enda mer avhengig av en sikker strømforsyning. Derfor investerer Helgeland Kraft for å gjøre strømmettet enda mer effektivt og sikkert. Vi ønsker å bidra til at Helgeland fortsatt skal være en region hvor folk trives og bedrifter kan konkurrere i en verden hvor avstandene blir mindre og mindre.



# VIRKSOMHETSBEKRIVELSE **STRØM**



Digitaliseringen i strømbransjen er i en rivende utvikling og har derfor høyt fokus i bedriften. Det jobbes kontinuerlig med å forenkle hverdagen til våre kunder i kontakt med oss.

Vi har fortsatt en unik posisjon på Helgeland med stabilt høye markedsandeler. 35 % av omsetningen til strømselskapet er utenfor Helgeland. I 2018 har vi levert strøm til Bitfury som startet et datasenter på Mo i Rana i desember 2017. Den videre drift av dette selskapet er uvisst på grunn av mulig innføring av full el-avgift til denne type industri.

Helgeland Kraft Strøm gjennomførte et oppkjøp av resterende 50 % eierandel i det svenske strømsalgsselskapet Storuman Energi. Selskapet har i underkant av 50 000 kunder, i all hovedsak innen husholdningssegmentet i Midt- og Sør-Sverige. Helgeland Kraft har vært 50 % eier av selskapet siden oppstarten i 1999, og oppkjøpet er et ledd i å videreutvikle strømsalgsvirksomheten samlet. Etter oppkjøpet har vi totalt i underkant av 100 000 strømkunder.

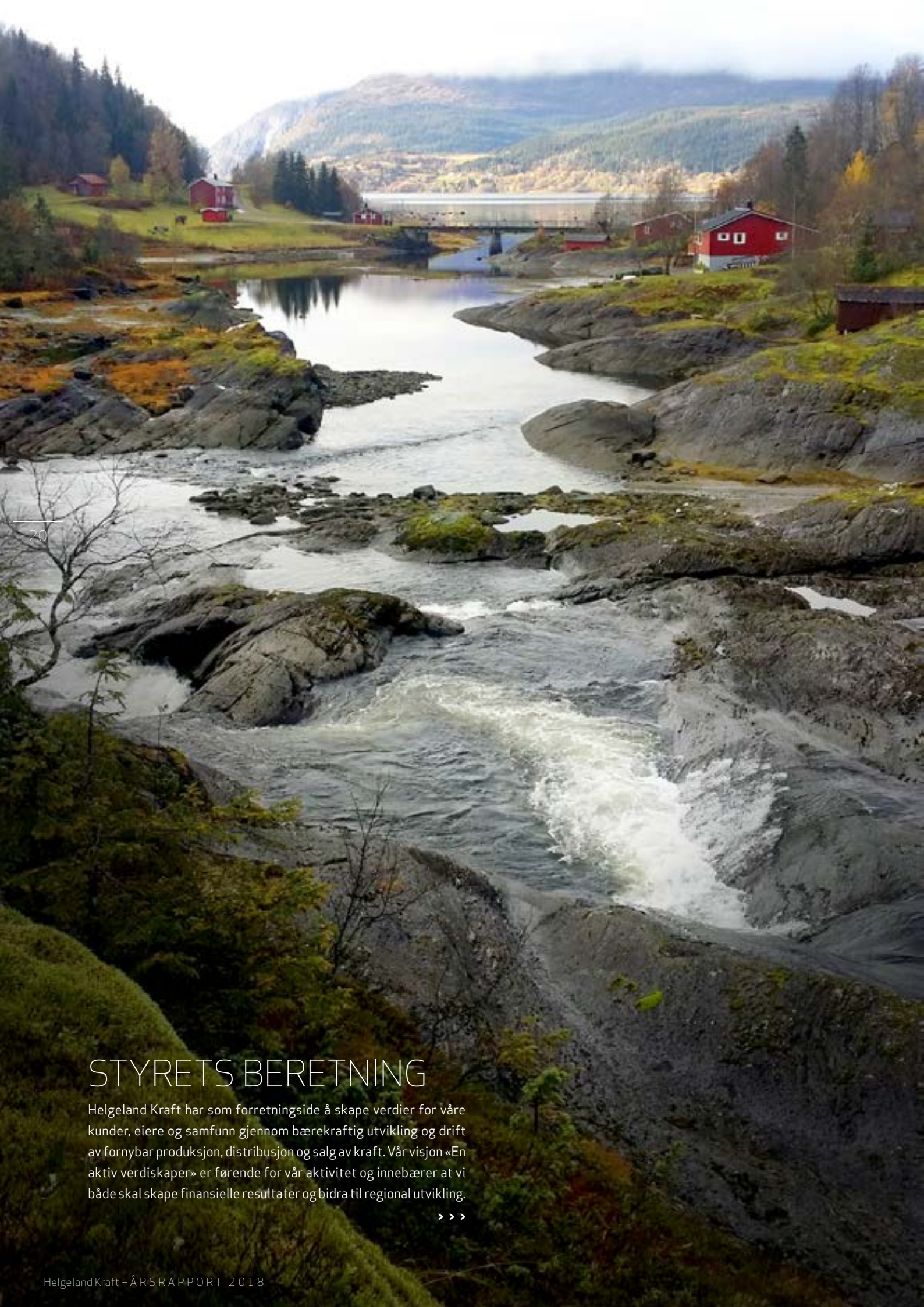


Konserndirektør  
Strøm  
Arild I. Markussen

11 ansatte

Selger strøm til kunder både på Helgeland og i hele landet

Solgte i 2018  
1,4 TWh strøm



## STYRETS BERETNING

Helgeland Kraft har som forretningside å skape verdier for våre kunder, eiere og samfunn gjennom bærekraftig utvikling og drift av fornybar produksjon, distribusjon og salg av kraft. Vår visjon «En aktiv verdiskaper» er førende for vår aktivitet og innebærer at vi både skal skape finansielle resultater og bidra til regional utvikling.

>>>

# STYRET I HELGELAND KRAFT



**TOM EILERTSEN**  
*Styrets leder*  
*Styremedlem siden 2008*  
*Utdanning: Ledelse/HR*  
*Stilling: Daglig leder*  
*Bilfinger Helgeland siden 2014*



**BJØRN LAKSEFORSMO**  
*Styrets nestleder*  
*Styremedlem siden 2018*  
*Utdanning: Sjøkrigsskolen*  
*Stilling: Direktør sjøtransport*  
*i Torghatten ASA siden 2016*



**GUNNAR MOE**  
*Styremedlem siden 2012*  
*Utdanning: Lærerutdanning fra HiN*  
*Stilling: Utviklingsdirektør i LNS og*  
*konstituert admdir i Rana Gruber*



**KIRSTI A. ØSTBERG**  
*Styremedlem siden 2018*  
*Utdanning: siv økonom*  
*Stilling: Daglig leder i*  
*konsernet Albert E Olsen*



**ANNBJØRG SKJERVE**  
*Styremedlem siden 2018*  
*Stilling: Lokasjonsleder for*  
*Aker Soluions i Sandnessjøen*  
*Utdanning: Økonomi og*  
*kunnskapsledelse*



**ANDRE MØLLER**  
*Styremedlem siden 2003*  
*Utdanning: Teknisk Fagskole*  
*Stilling: Ordfører i Vega kommune*  
*siden 2007*



**STIAN JOSEFSEN**  
*Ansattevalgt styremedlem siden 2017*  
*Utdanning: Ingeniørutdanning Elkraft*  
*Stilling: Leder for Kraftverksgruppa*  
*siden 2010*



**ALF TORE ALBRIGTSEN**  
*Ansattevalgt styremedlem siden 2013*  
*Utdanning: Teknisk Fagskole*  
*Stilling: Montør i Helgeland Kraft*  
*siden 1986*

## STYRETS BERETNING 2018

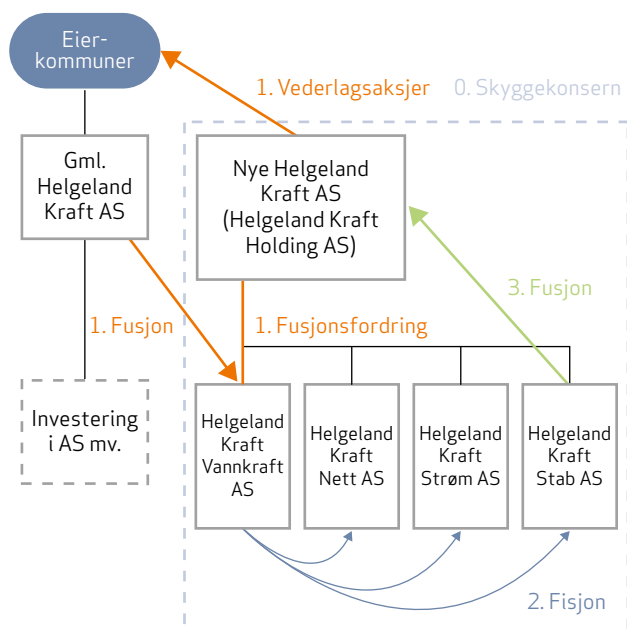
(Sammenlignbare tall 2017 i parentes)

Den 24.04.18 vedtok generalforsamlingen i gamle Helgeland Kraft AS at selskapet skulle omdannes fra ett selskap til et konsern, der de enkelte virksomhetsområdene skulle skilles ut i egne datterselskaper.

Konsernomdanningen ble gjennomført den 19. juni 2018, og Helgeland Kraft er således i posisjon til å tilfredsstille kommende krav om selskapsmessig skille fra 2021.

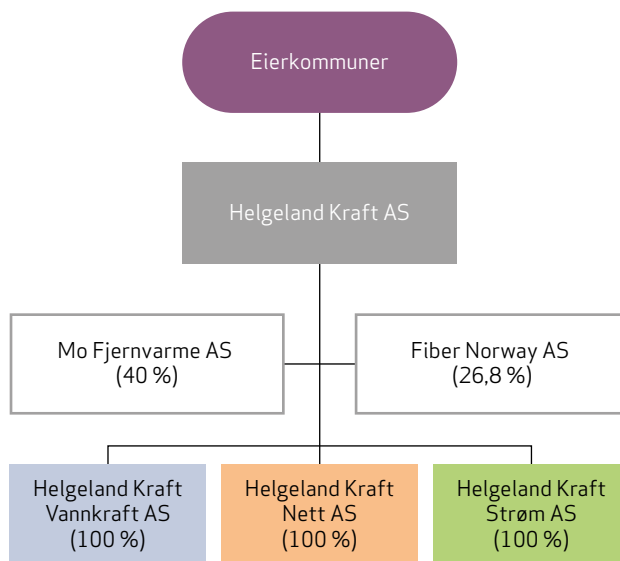
### KONSERNETABLERING I 2018

Konsernet ble etablert gjennom en skattefri trekantfusjon, med skatte- og regnskapsmessig virkning fra 01.01.18. Ved konserndannelsen ble det gjort bruk av et «hjelpeselskap» uten virksomhet bestående av morselskapet Helgeland Kraft Holding AS, som eide samtlige aksjer i datterselskapene Helgeland Kraft Vannkraft AS, Helgeland Kraft Strøm AS, Helgeland Kraft Nett AS og Helgeland Kraft Stab AS. Sistnevnte selskap var kun et midlertidig hjelpeselskap for å få gjennomført transaksjonene ved konsernetableringen. Transaksjonen ble gjennomført som følger:



Fusjons-/fusionsmodellen medførte at samtlige av gamle Helgeland Kraft AS sine eiendommer, eiendeler, rettigheter og forpliktelser ble overført til de respektive datterselskapene. Helgeland Kraft Holding AS byttet til slutt navn tilbake til Helgeland Kraft AS.

Etter omdanningen ser konsernet slik ut:



### OM KONSERNET HELGELAND KRAFT

På Helgeland har vannkraft vært utbygd fra tidlig 1900-tallet og vannkraft og nettvirksomhet har vært samlet i ett selskap på Helgeland siden 1964 etter at Midt Helgeland Kraftlag og Sør-Helgeland Kraftlag slo seg sammen. Deretter har selskapet utviklet seg videre, og ble i 2001 omdannet til aksjeselskapet Helgelandskraft AS. I 2014 endret selskapet navn til Helgeland Kraft AS, som også er merkenavnet etter konsernomdanningen i 2018.

Morselskapet Helgeland Kraft AS ble stiftet i 2016 under navnet Helgeland Kraft Holding AS som en forberedelse til konsernomdanning. Etter konsernomdanningen byttet selskapet navn til Helgeland Kraft AS og har som formål å eie samtlige aksjer og forvalte eierskapet i Helgeland Kraft Vannkraft AS, Helgeland Kraft Nett AS og Helgeland Kraft Strøm AS. I tillegg skal selskapet eie aksjer og forvalte eierskapet i andre selskaper med naturlig tilknytning til slik virksomhet, samt yte lån og stille sikkerhet for selskaper som konsernet har eierposisjon i. Videre skal selskapet eie og forvalte fast eiendom.

Konsernets virksomhet utøves over hele Helgeland og har hovedkontor og forretningsadresse i Industriveien 7, 8654 Mosjøen i Vefsn kommune. I tillegg har konsernet avdelingskontorer i Mo i Rana, Sandnessjøen og Brønnøysund.

#### Helgeland Kraft Nett AS

Helgeland Kraft Nett AS ble stiftet i 2016 som en del av hjelpeselskapet i forbindelse med konsernomdanningen.

Selskapets virksomhet er å bygge, eie og drive anlegg for distribusjon av elektrisk energi med spenning opp til 22 kV innen områdekonesjonen og tilsvarende for regionalnettanlegg med spenning opp til 132 kV, samt delta i andre selskaper med naturlig tilknytning til slik virksomhet. Selskapets forretningskontor er i Mosjøen i Vefsn kommune, med avdelingskontor i Mo i Rana, Sandnessjøen og Brønnøysund. Totalt forvalter selskapet vel 45 000 kunder på hele Helgeland.

### Helgeland Kraft Vannkraft AS

Helgeland Kraft Vannkraft AS ble stiftet i 2016 som en del av hjelpekonsernet i forbindelse med konserndanningen. Selskapets virksomhet er å bygge, eie og drive anlegg for produksjon av vannkraft og virksomhet i direkte tilknytning til dette, samt delta i andre selskap med naturlig tilknytning til slik virksomhet. Selskapets forretningskontor er i Mosjøen i Vefsn kommune. Totalt eier og drifter selskapet 17 vannkraftverk spredt over hele Helgeland.

### Helgeland Kraft Strøm AS

Helgeland Kraft Strøm AS ble også stiftet i 2016 som en del av hjelpekonsernet i forbindelse med konserndanningen. Selskapets virksomhet er å drive engros- og detaljomsetning av elektrisk energi og forestå kraftforvaltning, samt delta i andre selskap med naturlig tilknytning til slik virksomhet. Selskapets forretningskontor er i Mosjøen i Vefsn kommune, og selskapets virksomhet og kundeforhold er i all hovedsak knyttet til Helgeland. Ca. 35 % av omsetningen er utenfor Helgeland.

Helgeland Kraft Strøm AS ble pr. 31.12.2018 i tillegg 100 % eier av Storuman Development AB i Sverige, som eier 95,25 % av det svenske strømsalgsselskapet Storuman Energi AB. Storuman Energi har kunder i all hovedsak innen husholdningssegmentet i Midt- og Sør-Sverige.

### Investeringer i tilknyttede selskaper

Konsernet har investeringer i noen få andre selskaper, der majoriteten av investeringene er langsiktige investeringer direkte relatert til vår kjernevirksomhet. Morselskapet Helgeland Kraft AS har deleierskap i Mo Fjernvarme med en eierpost på 40 %. Selskapet har drevet svært lønnsomt gjennom mange år og gir et godt bidrag til selskapets resultat. Videre har Helgeland Kraft AS et deleierskap i Fiber Norway AS med en eierpost på 26,8 %. Selskapet har hittil hatt relativt liten aktivitet.

Utover dette deltar datterselskapene i de felleskontrollerte virksomhetene SmiSto Kraft AS, Vakinn AS og Nettsam AS. Den største investeringen er på 297 mill. kr. i SmiSto Kraft AS sammen med SKS Produksjon AS, som gjennomfører utbyggingen av Smibelg og Storåvatn kraftverk i Rødøy Kommune. Vakinn AS er et samarbeidsprosjekt om felles driftssentral for vannkraftproduksjonen sammen med SKS Produksjon, og Nettsam AS er et tilsvarende samarbeidsprosjekt om felles driftssentral med Nordlandsnett AS.

### VISJON, FORRETNINGSIDÈ OG STRATEGI

Helgeland Kraft sin visjon er «En aktiv verdiskaper». I dette ligger det at vår industrielle aktivitet skal skape finansielle resultater og bidra til regional utvikling. Forretningsidéen vår er: «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, samt annen aktivitet med sterk tilknytning». Den standard vi setter for oss selv og som styrer vår atferd beskrives av våre verdier, som er pålitelig, engasjert, nytenkende og tilgjengelig.

Konsernets strategiske mål er å sikre verdiskapingen ved å være en selvstendig aktør som også deltar i samarbeid/allianser for å skape synergier. Vi skal utvikle et godt koordinert konsern som ivaretar stordriftsfordeler, synergier og risikospredning i vår integrerte verdikjede.

Videre skal vi videreutvikle og kontinuerlig effektivisere/forbedre vår kjernevirksomhet, herunder utnytte de muligheter ny teknologi og digitalisering gir, og utvikle en endrings- og forretningsorientert organisasjon. Våre medarbeidere er således vår viktigste ressurs for å sikre måloppnåelse for konsernet. Gjennom godt medarbeiderskap skal vi fremstå som en attraktiv og utviklende kompetansearbeidsplass der personlig initiativ, fleksibilitet, samhandling og evne til systematisk kontinuerlig forbedring kjennetegner vår bedriftskultur.

Helgeland kraft skal ha en forsvarlig inntjening som danner grunnlag for en konkurransedyktig avkastning til eierne. Målet for egenkapitalavkastning er satt til minimum 6 %. Den langsiktige kapitalforvaltningen skal være betryggende og danne grunnlag for høy tillit hos både eiere og långivere. Konsernets målsetting for egenkapitalandel fastsatt til minimum 35 %.

### EIERSTYRING OG SELSKAPSLEDELSE

I året som har gått har det vært lagt ned et betydelig arbeid i gjennomføringen av konsernetableringen og det har vært gjennomført gode prosesser med eierne.

Helgeland Kraft AS sine eiere er 14 kommuner på Helgeland. I fellesskap har eierne utarbeidet en felles eierstrategi for utøvelsen av eierskapet i Helgeland Kraft. Eierkommunene har et langsiktig perspektiv på eierskapet, og eierskapet er strategisk motivert med både et industrielt og et finansielt perspektiv. Dette innebærer et ønske om å videreutvikle kjernevirksomheten innen vannkraftproduksjon, kraftdistribusjon og kraftsalg for å oppnå krav til avkastning samtidig som Helgeland Kraft-konsernet skal bidra til en positiv utvikling i regionen.

Eierstrategien gir konsernet tydelige og langsiktige føringer for hva eierne forventer av den virksomheten vi skal utøve fremover. Konsernet har fastsatt prinsipper for eierstyring og selskapsledelse. Eierstyringsprinsippene er basert på Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse så langt disse passer, og tilpasset de rammebetingelser som gjelder for Helgeland Kraft-konsernet, samt eiernes vedtatte eierstrategi.

### Generalforsamling og valgkomité

Generalforsamlingen er Helgeland Kraft AS sitt høyeste organ, og består som hovedregel av ordførerne fra eierkommunene. Generalforsamlingen skal påse at selskapet blir drevet i samsvar med gjeldende lover og regler, vedtekter og vedtak i generalforsamlingen.

Generalforsamlingen utpeker en valgkomité bestående av fire medlemmer, som blant annet har ansvar for å innstille kandidater til posisjonen som aksjonærvalgte styremedlemmer i Helgeland Kraft AS. Valgkomitéen skal ta

hensyn til instruks for valgkomiteen fastsatt av generalforsamlingen. Retningslinjer for sammensetningen av styret og krav til styremedlemmenes kompetanse fremgår av instruks for valgkomiteen fastsatt av generalforsamlingen.

### Styret

Styret fungerer som konsernstyre og består av 6 aksjonærvalgte og 2 medlemmer valgt av og blant de ansatte. Styrets medlemmer skal være uavhengige av ledende ansatte og konsernets vesentlige forretningsforbindelser. Ledende ansatte i konsernet kan ikke være medlem av styret.

Eiernes felles eierstrategi utarbeidet i forbindelse med konsernetableringen legger rammer og overordnede føringer for styrets arbeid. For å sikre at eierens føringer blir ivarettatt og at selskapet forvaltes på en forsvarlig måte, er det etablert styreinstruks for styrets arbeid som er vedtatt av generalforsamlingen. Styret har videre vedtatt instruks for konsernsjef, strategisk plan, rammer for risikoeksponering og forsikringsstrategi.

Revisor deltar i styremøter som behandler årsregnskapet, og styret og revisor har minst en gang i året møte uten at administrasjonen er tilstede. Selskapet møter også eierne i 2 eiermøter i løpet av året, der møtets innhold avtales på forhånd.

## AKTIVITETEN I VIRKSOMHETENE I 2018

### Helgeland Kraft Nett AS

Konsernomdanningen, tilpasning til nye regulatoriske krav som el-Hub og utrulling av automatiske strømmålere (AMS), samt igangsatte kostnadsprogrammer og økt trykk på arbeidet med kontinuerlig forbedring har krevd betydelig innsats gjennom hele året.

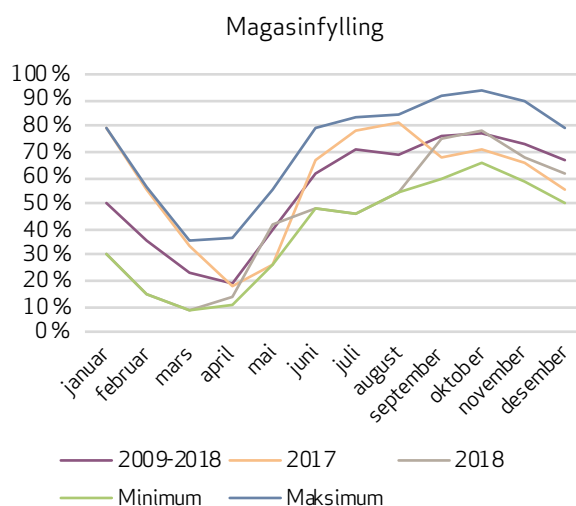
Driftsmessig har det vært stabil og god drift hele året, med relativt lite uværsproblematikk og ingen store enkelthendelser sammenlignet med tidligere år. Kostnadene knyttet til ikke levert energi (KILE) ble som følge av dette betydelig redusert i 2018. Levert energi gjennom distribusjonsnettet ble i 2018 samlet 1325 (1248) GWh og i regionalnettet 4953 (4705) GWh.

Investeringsnivået i virksomheten er på tur ned, men i 2018 har vi i likhet med bransjen for øvrig hatt betydelige investeringer knyttet til utbygging av automatiske strømmålere (AMS). Utover dette har aktiviteten vært konsentrert til vedlikeholds- og fornyingsprosjekter.

### Helgeland Kraft Vannkraft AS

Vannkraftvirksomheten har hatt høy aktivitet gjennom hele året, og driften har vært god uten ekstraordinære driftsforstyrrelser. Produsert volum ble omtrent på normalnivå og ble 1146 GWh, som er noe høyere enn gjennomsnittlig middelproduksjon siste 10 år (sammenlignet med vannkraftvirksomheten i gamle Helgeland Kraft). Innfasing av nye kraftverk forklarer noe av økningen.

Figuren nedenfor illustrerer fyllingsgraden i våre magasiner gjennom året sammenlignet med 10-års middelproduksjon:



Det har vært høy prosjektaktivitet i 2018 og rehabilitering av dam ved Hundålvatn (Grytåga Kraftverk) og tilpasning til krav om minstevannføring i Kalvvatnet (Kolsvik kraftverk) ble ferdigstilt i andre halvår.

Utbyggingsprosjektet i Tosbotn er under avslutning, og alle de 5 nye kraftverkene var i drift før årsskiftet. Byggingen av Vassenden kraftverk i Leirfjord Kommune pågår for fullt og utbyggingen av vassdragene Smibelg- og Storåvatn i Rødøy Kommune sammen med SKS har vært i godt driv gjennom året.

Konsernomdanningen i juni og tilpasning til nye regulatoriske krav, i tillegg til økt trykk på arbeidet med digitalisering og kontinuerlig forbedring, har også krevd stor innsats. I tillegg har selskapet i samarbeid med SKS Produksjon etablert et felleskontrollert selskap Vakinn AS, som skal drifte en felles driftssentral for de to vannkraftprodusentene.

### Helgeland Kraft Strøm AS

Markedsaktiviteten i Norge i 2018 har i all hovedsak vært konsentrert om hjemmemarkedet på Helgeland, hvor vi fortsatt har en dominant markedsposisjon. Omsatt kraft til sluttbruker økte og ble 1429 (1 267) GWh. Økt volum skyldes i all hovedsak økt leveranse til kunder i andre nett.

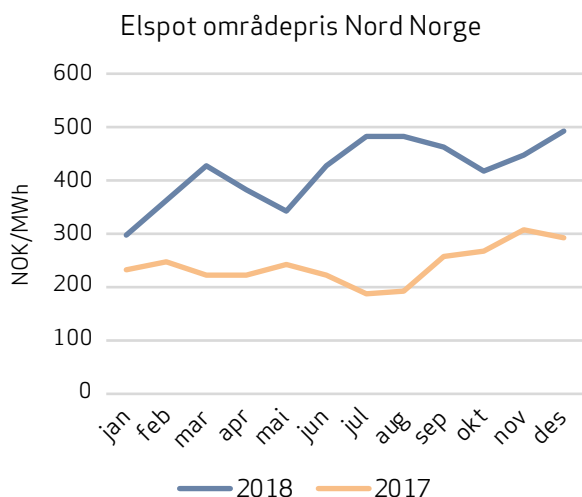
Helgeland Kraft Strøm AS gjennomførte den 31.12.2018 et oppkjøp av resterende 50 % eierandel i Storuman Development AB, som eier 95,25 % av det svenske strømsalgsselskapet Storuman Energi AB. Gamle Helgeland Kraft har vært 50 % eier av selskapet siden oppstarten i 1999, og oppkjøpet er et ledd i å videreutvikle strømsalgsvirksomheten i konsernet samlet. Storuman Energi har om lag 47000 kunder i all hovedsak innen husholdningssegmentet i Midt- og Sør-Sverige. Etter oppkjøpet har vi totalt i underkant av 100.000 strømkunder.

### KRAFTMARKEDET I 2018

Kraftprisene ble løftet relativt kraftig i 2018, og vår områdepris var svakt under systemprisen. I nord opplevde vi fortsatt en redusert overføringskapasitet som følge av vedlikehold på Statnett sine linjer.



For året som helhet ble gjennomsnittlig systempris 42,3 (27,4), og områdeprisen ble 42,0 (24,1) øre/kWh. Elsert-prisen fikk et kraftig løft gjennom 2018 og ble i gjennom-snitt 16,1 (6,0) øre/kWh. Vedvarende tørt vær som førte til et fall i hydrologisk balanse fra +14 TWh til -16 TWh i tillegg til en økning i prisen på CO2 kvoter fra 7 EUR/MWh til 24 EUR/MWh forklarer prisoppgangen. Markedsprisene i vårt forsyningsområde illustreres som følger:



## REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET 2018 KONSERNET HELGELAND KRAFT

### Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet for konsernet og datterselskapene er for 2018 utarbeidet i henhold til forskrifter til energiloven om regnskapsføring av energiverk, regnskapsloven og i samsvar med god regnskapskikk (GRS). Konsernregnskapet fremkommer ved konsolidering av morselskapet og datterselskapene. Nærmere beskrivelse av regnskapsprinsippene er gitt i noter til årsregnskapet.

I årsregnskapet er forutsetningen om fortsatt drift lagt til grunn. Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet et rettviseende bilde av konsernets eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat pr. 31.12.2018.

Tallene det refereres til er konserntall med mindre det er angitt at de gjelder morselskapet.

### Driftsinntekter

De totale driftsinntektene i 2018 ble 1 789 (1 275) mill. kr. Betydelig høyere energisalgssinntekter i 2018 enn i 2017 som følge av kraftig økte kraftpriser, forklarer sammen med høyere overføringsinntekter 99 % av økningen. Energisalgssinntektene ble 1215 (777) mill. kr, mens overføringsinntektene ble 535 (465) mill. kr. Andre driftsinntekter økte også noe og ble 38 (33) mill. kr.

### Driftskostnader

De samlede driftskostnadene i 2018 ble 1 305 (1 024) mill. kr. Energikjøpskostnadene ble 727 (428) mill. kr. og overføringskostnadene ble 152 (126) mill. kr. Til sammen bidrar økte energikjøps- og overføringskostnader til en kostnadsøkning på 324 mill.kr., som overstiger økningen i sum driftskostnader med 44 mill.kr. og således betyr at øvrige driftskostnader er redusert.

Sum personalkostnader ble 126 (191) mill.kr., og er til sammen redusert med 65 mill.kr. sammenlignet med året før. Hovedårsaken til reduserte personalkostnader skyldes at oppgjør av pensjonskostnader knyttet til den ytelsesbaserte pensjonsordningen ble netto negativ og dermed 56 mill. kr. lavere enn året før. I tillegg er antall årsverk redusert med 13 sammenlignet med 2017 som følge av en styrt nedbemanning, samt at personalkostnadene i 2017 inkluderte engangskostnader knyttet til gavepensjon og sluttpakker.

Andre driftskostnader fikk en økning på 6 mill.kr. sammenlignet med året før og endte på 169 (163) mill.kr. Regnskapet er belastet med 7 mill.kr. i engangskostnader knyttet til vannkraftvirksomheten, som betyr at underliggende løpende kostnader har en fallende kurve.

Ordinære avskrivninger ble 131 (116) mill. kr, og er følgelig økt med 15 mill. kr., hvorav 6 mill.kr. gjelder nedskrivning av utrangert anlegg hos vannkraft. Øvrig økning i avskrivningskostnadene skyldes investeringer i nye vannkraft- og nettanlegg.

### Driftsresultat

Basisdriften i konsernet er betydelig styrket fra 2017 til 2018, og i 2018 oppnådde vi et driftsresultat på 485 (251) mill. kr. Driftsresultatet henfører seg til de ulike virksomhetsområdene som følger:

(Tall i 1000 kr.)	2018	2017
Vannkraft	299 262	157 878
Nett	140 322	42 716
Strøm	35 266	45 206
Fiber/Annet	9 849	5 279
<b>Sum driftsresultat</b>	<b>484 699</b>	<b>251 079</b>

Inntektsrammen for nettvirksomheten økte fra 2017 til 2018, og andre driftsinntekter fikk et løft som følge av forsikringsoppgjør knyttet til brannen i Mosjøen Trafo i 2017. Videre bidro lavere KILE-kostnader og betydelig reduserte personalkostnader blant annet som følge av unormalt lave pensjonskostnader til en vesentlig styrking av driftsresultatet. Avkastningen på nettkapitalen i 2018 ble 7,9 (2,6) %, som er betydelig bedre enn NVE-renten som ble 6,1 (6,1) %.

Driftsresultatet for vannkraft i 2018 ble 299 (158) mill.kr, og er betydelig styrket som følge av normal produksjon, betydelig høyere kraftpriser enn i 2017 og fortsatt god kostnadskontroll.

Strømsalgsvirksomheten fikk i 2018 et noe svakere resultat enn året før, men gir fortsatt et godt bidrag til konsernets resultat. Driftsresultatet ble 35 (45) mill. kr., og reduksjonen skyldes i all hovedsak noe lavere marginer på strømsalget.

## Finansresultat

Netto finansresultat ble - 39 (-44) mill. kr. i 2018. I netto finansresultat inngår inntekter fra investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet på til sammen 7 (7) mill. kr., hvorav 5 mill. kr. er andel av overskudd fra Mo Fjernvarme AS. Sum finansinntekter ble 35 (25) mill. kr., hvorav 13 mill. kr. er engangseffekt i 2018 knyttet til reversert tidligere nedskrivning av anleggsaksjer. Sum finanskostnader ble 81 (75) mill. kr., hvorav rentekostnader utgjør 76 (72) mill. kr.

## Resultat før skatt og årets skattekostnad

Det ordinære resultatet før skatt ble 446 (208) mill. kr. Skattekostnadene ble 186 (87) mill. kr, hvorav 87 (38) mill. kr i overskuddsskatt, 13 (13) mill. kr i naturressurs-skatt og 87 (37) mill. kr i grunnrenteskatt.

## Resultat etter skatt - egenkapitalavkastning

Resultat etter skatt for 2018 ble 259 (120) mill. kr. Resultatet gir en egenkapitalavkastning etter skatt på 12,8 (6,3) %, som er betydelig høyere enn konsernets finansielle mål for egenkapitalavkastning på 6 %. Egenkapitalavkastningen beregnes som årsresultatet i % av gjennomsnittlig egenkapital.

## Kapitalstruktur og kontantstrøm

Konsernets totalbalanse utgjorde ved årets slutt 5 368 (5125) mill. kr. Økningen skyldes i hovedsak investeringer i nye vannkraftverk, ny- og reinvesteringer i regional- og distribusjonsnett, samt oppkjøp av resterende 50 % eierandel i Storuman Development AB. Sum investeringer i 2018 ble 407 (352) mill. kr. Ved investeringen i Storuman Development AB oppsto en goodwill i konsernregnskapet på 34 mill. kr. som avskrives over 3 år.

Soliditeten er fortsatt god, og egenkapitalandelen har økt fra 2017 til 2018 som følge av det gode årsresultatet. Konsernets bokførte egenkapitalandel ble pr. 31.12.2018 på 40,4 (38,8) %, som er godt over egen målsetting om minst 35 % egenkapitalandel på konsernnivå. Morselskapet hadde på samme tidspunkt en egenkapitalandel på 44,1 %.

Konsernets rentebærende gjeld utgjorde ved utgangen av året 2 436 (2458) mill. kr. Gjelden er redusert som følge av betalte avdrag på ansvarlig lån til eierkommunene og ingen nye låneopptak. Likvide midler i form av bankinnskudd og frie likviditetsreserver (ubenyttede trekkrettigheter i bank og omsettelige verdipapirer) ble 665 (786) mill. kr. pr. 31.12.2018.

## Utbyttepolitikk

Utbyttepolitikken utøves i tråd med føringer i felles eierstrategi for våre eiere. Vedtatt utbyttepolitikk er som følger:

*«Helgeland Kraft skal skape økonomiske resultater som gir grunnlag for en konkurransedyktig eieravkastning i form av både utbetaling av utbytte og verdiøkning på selskapets aksjer. Helgeland Kraft praktiserer en resultatbasert utbyttepolitikk som på lang sikt skal ta hensyn til selskapets kapitalbehov som følge av strategiske prioriteringer, investeringsbehov og gjelds-betjenings-*

*evne. Eiernes langsiktige utbytteforventning er minimum 90 % av gjennomsnittlig utbyttegrad for de 13 største kraftselskapene i Norge (eks. Statkraft)».*

## Disponering av årets resultat i Helgeland Kraft AS

Utbyttepolitikken ligger til grunn for styrets forslag til disponering av årets resultat. Styret har lagt betydelig vekt på selskapets kapitalbehov og gjeldsbetjeningssevne i et langsiktig perspektiv. På grunnlag av dette foreslår styret at årsresultatet i morselskapet på 95,71 mill. kr. disponeres som følger:

Overført til annen egenkapital	15,51 mill. kr
Ordinært utbytte	80,20 mill. kr
Sum disponert	95,71 mill. kr

Utbytte pr. aksje er foreslått til kr 267 (120). Avsatt utbytte for 2018 utgjør således 84 % av morselskapets årsresultat og 31 (30) % av konsernets årsresultat.

## Finansiell risiko

### Markedsrisiko

Konsernet er eksponert for endringer i markedspriser for kjøp av kraft til strømsalgsvirksomheten og salg av kraft fra 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 konsernstyret, som beskriver strategi og angir rammer for krafthandelen. Sikringsstrategi, både sikringshorisont og grad, vurderes minimum årlig samt i sammenheng med ny kraftutbygging. Markedsrisiko knyttet til markedspriser for kraft vurderes som moderat.

All handel av kraft foretas i EUR for kraftomsetning og i SEK for el-sertifikater. Konsernet er derfor eksponert for endringer i valutakurser på spothandel og kraftkontrakter som er inngått. For å redusere valutarisiko gjennomføres jevnlig valutaveksling for spothandelen, og det er inngått terminkontrakter for å kurssikre alle kjøps- og salgskontrakter. Større vareinnkjøp i utenlandsk valuta valutasikres. All valutasikring skjer i henhold til egen styrevedtatt valutasikringspolitikk, som angir rammer og prinsipper for valutasikringen. Samlet valutarisiko vurderes som lav.

Konsernet er videre noe eksponert mot endringer i rentenivå. All funding av konsernets virksomhet skjer i morselskapet Helgeland Kraft AS, og hoveddelen av finansieringen skjer gjennom bruk av obligasjonsmarkedet i Norge. Porteføljen av innlån består av totalt 8 lån, hvorav 7 obligasjonslån og ett amortiseringslån i Nordiska Investeringsbanken. For å redusere eksponeringen for renterisiko løper deler av låneporteføljen til fast rente. Pr 31.12.2018 var 53 % av låneporteføljen fastrentelån. I tillegg har morselskapet et ansvarlig lån fra eierkommunene som løper til 5-års statsobligasjonsrente pluss margin. Renterisikoen vurderes å være lav til moderat.

### **Kredittrisiko**

Konsernets 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. 31.12.18 var 86 (71) mill. kr. Lån til ansatte var ved utgangen av året 11 (11) 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 27 (27) mill. kr, og gjennomsnittlig kredittkvalitet på disse er BBB eller bedre. Samlet kredittrisiko vurderes som lav.

### **Likviditetsrisiko**

Likviditeten i konsernet er svært god. Bankinnskudd eksklusive bundne midler var pr. 31.12.2018 på 512 (626) mill. kr. Konsernet ved morselskapet Helgeland Kraft AS har i tillegg avtale om trekkrettighet i norsk bank på inntil 100 mill. kr. Morselskapet fungerer som internbank i konsernet og trekkrettigheten inngår i konsernkontosystemet. Videre har morselskapet likviditetsreserver i form av plasseringer i markedsbaserte omløpsaksjer/egenkapitalbevis, obligasjoner og obligasjonsfond.

Investeringene i konsernet har vært høye gjennom flere år og har bidratt til netto låneopptak. Denne utviklingen er nå i ferd med å snu og det ble i løpet av 2018 kun foretatt tilbakekjøp i egne obligasjonslån på 219 mill. kr. samtidig med en ny utstedelse i obligasjonslån på 220 mill.kr. Ved refinansiering og/eller opptak av nye lån legges det vekt på durasjon, lånestruktur og diversifisering av forfallsstruktur for å redusere refinansieringsrisikoen. Ved utgangen av 2018 var durasjonen for morselskapets innlån på 5,2 (6,0) år og første forfall er i september 2019. Morselskapet har videre inngått avtale med banker om bankgaranti til sikring av oppgjør for finansiell og fysisk krafthandel, clearing via Nord Pool og Nasdaq, samt oppgjør i tilknytning til derivathandel. Likviditetsrisikoen vurderes som lav.

### **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 1.176.250 (1.446.626) kroner i form av økonomiske bidrag. I tillegg deltar representanter fra konsernet i styrings- og prosjektgrupper som gir tilgang til nettverk og bidrar til kompetanseoverføring.

### **SAMFUNNSANSVAR OG MILJØ**

Vår visjon «en aktiv verdiskaper» danner fundamentet for vår virksomhet og utøvelse av samfunnsansvaret. Samfunnsansvar og verdigrunnlag er nærmere formulert i konsernets overordnede strategiske plan og etiske retningslinjer. 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 allmenntilgode formål som idretts- og kulturliv, bidrar vi til dette.

Vår virksomhet skal legge til rette for klimavennlig energibruk gjennom produksjon av fornybar kraft, infrastruktur for distribusjon av fornybar kraft og å få tatt fornybar kraft i bruk hos kunden. Miljøaspekter og miljøprestasjoner i vår virksomhet har høy oppmerksomhet, og vi har en målsetting om å være en miljøbevisst virksomhet som konsekvent ivaretar miljøhensyn og miljøpåvirkninger ved vår aktivitet. Vår aktivitet skal i minst mulig grad forringe natur- og miljøverdier, og vi skal vurdere løsninger som kan være avbøtende og eller bidra til forbedrede miljøprestasjoner.

Helgeland Kraft er miljøsertifisert etter NS-ISO 14001.

### **ARBEIDSMILJØ**

#### **Personal og organisasjon**

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

Selv om konsernet fortsatt er i en fase der vi reduserer 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.

#### **Helse og sikkerhet**

Helgeland Kraft skal være preget av et skadefritt og helsefremmende miljø med en nullvisjon for skader og arbeidsrelatert fravær. Som IA bedrift har vi 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 2018 ble sykefraværet i konsernet samlet på lave 3,0 (3,2) %.

Alle som arbeider for oss skal følge konsernets helse, miljø- og sikkerhetskrav. Fokus på forebyggende HMS-arbeid gjennom vernerunder, registrering av uønskede hendelser, bruk av sikker jobb- og miljøanalyse, er våre viktigste tiltak. Dette har høy prioritet i det skadeforebyggende arbeidet.

Til tross for høy oppmerksomhet om helse-, miljø- og sikkerhetsarbeidet (HMS) fikk vi i 2018 en økning i både skader med og uten fravær når vi sammenligner med gamle Helgeland Kraft før konsernomdanningen. Skader med fravær pr. millioner arbeidstimer (H1) ble 4,2 (1,9) og skader med og uten fravær (H2) ble 10,5 (7,2). Det er satt økt trykk på HMS-arbeidet i hele konsernet.

Helgeland Kraft er sertifisert etter NS-ISO 9001.

## Likestilling og mangfold

Konsernet 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.

Konsernet 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.

Kjønnsfordelingen blant de ansatte i selskapet viser en klar overvekt av menn. Selskapets virksomhet bærer preg av mange typisk mannsdominerte stillingskategorier, og de fleste kvinnene jobber innenfor administrative- eller kunderettede funksjoner. Det er ønskelig at flere kvinner velger elektro- og ingeniørfag som sitt yrke, og vi ønsker flere kvinnelige søkere svært velkommen.

28

Kvinneandelen i konsernet var ved årsskiftet 19 %. I 2018 var gjennomsnittlig regulativlønn blant kvinner 554 522 kroner og blant menn 607 410 kroner. Konsernledelsen består av 2 kvinner og 5 menn. Selskapets styre har 8 medlemmer hvorav 2 er kvinner. De ansatte har 2 representanter blant styrets 8 medlemmer.

## FRAMTIDSUTSIKTER

Nye regulatoriske krav for kraftsektoren som innføring av EI-hub fra 18. februar 2019, ferdigstilling av utbygging av automatiske strømmålere (AMS), tilpasning til krav om funksjonelt skille fra 2021, samt et generelt økt trykk på digitalisering og kostnadsreduserende tiltak, er krevende endringsprosesser som stiller store krav til alle våre medarbeidere.

Teknologiskiftet, endrede adferdsmønstre og nye aktører i strømmarkedet utfordrer vår strømsalgsvirksomhet. Konkurransen øker, i tillegg til at innføring av EI-hub, samfakturering og krav om funksjonelt skille for nettvirksomheten også påvirker strømsalgsvirksomheten.

Vanndirektiv og vilkårsrevisjoner kan utfordre produksjonskapasiteten i eksisterende vannkraftverk og vil fortsatt ha høy oppmerksomhet i tiden fremover. Mulige opprustings- og rehabiliteringsprosjekt rammes imidlertid økonomisk av dagens kraftskatteregime og er derfor utsatt inntil videre.

Helgeland Kraft har over tid bygd opp et robust kraftsystem, god kompetanse og en sterk regional forankring som viktige forutsetninger for å kunne utvikle konsernet videre. Oppmerksomheten fremover rettes i stor grad mot tilpasning til nye krav, kontinuerlig forbedring og videreutvikling av driften i hele konsernet. Oppgaven framover blir å finne gode løsninger som kan bidra til å styrke framtidig konkurransekraft og verdiskaping.

## Nettvirksomheten

Avhengig av volum på ny fornybar kraftutbygging – vind eller vannkraft – som bestemmer nettvirksomhetens nivå på bygging av nye linjer og stasjoner, ser det ut til at vi har vært på toppen av investeringsbehovet. Fremover forventes det et redusert investeringsnivå i all hovedsak konsentrert til vedlikehold og fornying av strømmettet.

Helgeland Kraft Nett legger vekt på økt samarbeid med andre nettselskaper, og vil fremover blant annet delta i Digital Norway-prosjektet, hvor alle store nettselskaper i Norge skal samarbeide om standardisering og digitalisering av data.

Videre har Helgeland Kraft Nett sammen med Nordlandsnett inngått et samarbeid om felles driftssentral gjennom det felleskontrollerte selskapet Nettsam AS. Fra 1. april 2019 vil selskapet overta ansvaret for driftssentraltjenester til begge nettselskapene, og Helgeland Kraft Nett er ansvarlig for driften. Vi forventer videre at øvrige nye eller igangsatte forbedrings- og effektiviseringsprosesser vil fortsette å gi et positivt bidrag til effektiviteten og lønnsomheten i nettselskapet fremover.

## Vannkraftvirksomheten

Det foreligger foreløpig ingen nye konkrete planer for investeringer i ny vannkraft, og investeringene i vannkraftselskapet fremover vil således i all hovedsak konsentreres om vedlikeholdsinvesteringer og eventuelt investering i økt kapasitet i eksisterende vannkraftverk.

Vassenden kraftverk i Leirfjord er det siste pågående vannkraftprosjektet. Kraftverket vil bidra med ny kapasitet på 37 GWh og planlegges å stå ferdig våren 2019. I tillegg samarbeider Helgeland Kraft Vannkraft med SKS Produksjon gjennom det felleskontrollerte selskapet SmiSto Kraft AS om utbygging av 3 kraftverk i Rødøy Kommune. Kraftverkene har reguleringskapasitet og vil samlet gi en årsproduksjon på 212 GWh fra 2020.

Samarbeid med andre kraftprodusenter for å bidra til ytterligere effektivisering og optimalisering av kraftverksdriften har også prioritet. Fra 1. april 2019 vil Vakinn AS, felleskontrollert selskap med SKS Produksjon AS, overta ansvaret for å levere driftssentraltjenester til både Helgeland Kraft Vannkraft AS og SKS Produksjon AS.

## Strømsalgsvirksomheten

Gjennom godt markedsarbeid, omdømmebygging, kontinuerlig forbedring og produkter tilpasset kundenes etterspørsel, skal Helgeland Kraft Strøm arbeide for å opprettholde vår sterke markedsposisjon på Helgeland. I tillegg forventes det at oppkjøpet av Storuman Energi ved årsskiftet etter hvert vil gi synergier både på kostnadssiden og produktutviklingssiden. Oppkjøpet er således et ledd i å bidra til å styrke vår konkurransekraft på sikt. Engasjerte og nytenkende medarbeidere med vilje og evne til å møte nye utfordringer, danner grunnlaget for å sikre fortsatt vekst og lønnsomhet for strømsalgsvirksomheten.

## Resultatforventninger


Fremover forventer vi at forbedrings- og effektiviseringsprosesser fortsatt vil gi et godt bidrag til lønnsomheten i selskapet. Forutsatt at kraftprisene og kraftproduksjonen holder seg på samme nivå som i 2018, forventes det et driftsresultat for 2019 som er noe lavere enn 2018. Hovedgrunnen til forventning om et noe lavere resultat er at vi forventer normaliserte pensjonskostnader og dermed ikke tilsvarende unormalt lave pensjonskostnader som vi fikk i 2018. På noe lengre sikt er kraftprisanalysene fortsatt ganske optimistiske, som vil være positivt for vannkraftvirksomheten. Nettvirksomheten forventes å stabilisere sine resultater på et nivå som vil gi en avkastning på nettkapitalen på nivå opp mot NVE-renten, og strømsalgsvirksomheten forventes å realisere synergier som følge av oppkjøpet av Storuman Development i Sverige.

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

## Takk til konsernets ansatte

Styret er svært godt fornøyd med resultatet som er skapt i 2018, og vil rette en stor takk til alle ansatte for den flotte innsatsen de har vist gjennom året som har gått. De ansatte har bidratt sterkt i arbeidet med konsernomdanningen, og til å posisjonere konsernet for videre utvikling i tiden som kommer.

Mosjøen 31. desember 2018 / 27. mars 2019



Tom Eilertsen  
Styreleder



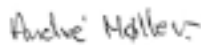
Bjørn Laksforsmo  
Nestleder



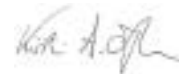
Annbjørg Skjerve



Gunnar Moe



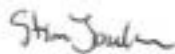
André Møller



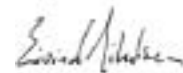
Kirsti A. Østbergh



Alf Tore Albrigtsen



Stian Josefsen



Eivind Mikalsen  
Konsernsjef/Adm. direktør



# ÅRSREGNSKAP HELGELAND KRAFT

>>>

# RESULTATREGNSKAP 2018

Helgeland Kraft AS			Helgeland Kraft Konsern		
2018	2017	(Beløp i NOK 1000)	Noter	2018	2017
<b>DRIFTSINNEKTER</b>					
0	0	Energisalg	2, 23	1 215 399	777 480
0	0	Overføringsinntekter	2, 22	535 477	465 175
92 879	0	Andre driftsinntekter		38 447	32 682
<b>92 879</b>	<b>0</b>	<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>1 789 323</b>	<b>1 275 337</b>
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>					
0	0	Energikjøp	23	726 559	428 195
0	0	Overføringskostnader	22	152 413	126 168
25 121	0	Brutto personalkostnader	3, 4	170 928	231 545
-834	0	Aktiverte personalkostnader	3, 4	-45 359	-40 641
45 731	12	Andre driftskostnader	5	169 314	163 445
13 012	0	Ordinære avskrivninger	9	130 768	115 546
<b>83 030</b>	<b>12</b>	<b>Sum driftskostnader</b>		<b>1 304 624</b>	<b>1 024 258</b>
<b>9 849</b>	<b>-12</b>	<b>Driftsresultat</b>		<b>484 699</b>	<b>251 079</b>
<b>FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>					
0	0	Inntekt på investering i TS og FKV	10	7 186	6 755
164 358	0	Finansinntekter	6	35 184	24 589
76 141	0	Finanskostnader	6	81 246	74 832
<b>88 217</b>	<b>0</b>	<b>Netto finansresultat</b>		<b>-38 877</b>	<b>-43 489</b>
<b>98 066</b>	<b>-12</b>	<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>445 823</b>	<b>207 591</b>
2 358	-3	Skattekostnad på ordinært resultat	7	186 485	87 418
<b>95 708</b>	<b>-9</b>	<b>ÅRSRESULTAT</b>		<b>259 338</b>	<b>120 173</b>
<b>Årsoverskuddet anvendes slik:</b>					
15 506	-9	Overført til annen egenkapital		179 135	84 127
80 203	0	Ordinært utbytte		80 203	36 046
<b>95 708</b>	<b>-9</b>	<b>SUM</b>		<b>259 338</b>	<b>120 173</b>

## BALANSE PR. 31. DESEMBER 2018

Helgeland Kraft AS		Eiendeler		Helgeland Kraft Konsern	
2018	2017	(Beløp i NOK 1000)	Noter	2018	2017
<b>ANLEGGSMIDLER</b>					
<b>Immaterielle eiendeler</b>					
0	0	Forskning og utvikling	8	1 365	0
6 408	0	Patenter/ Rettigheter	8	24 260	19 745
0	0	Goodwill	8, 10	34 304	0
0	6	Utsatt skattefordel	7	48 479	80 625
<b>6 408</b>	<b>6</b>	<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>108 408</b>	<b>100 370</b>
<b>Varige driftsmidler</b>					
74 269	0	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	9	3 403 007	3 043 935
9 160	0	Anlegg under utførelse	9	326 015	501 364
66 632	0	Driftsløsøre, inventar, verktøy	9	256 583	169 218
<b>150 060</b>	<b>0</b>	<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>3 985 605</b>	<b>3 714 517</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>					
1 432 324	930	Investeringer i datterselskaper	10	0	0
2 183 640	0	Lån til foretak i samme konsern		0	0
7 716	0	Investering i TS og FKV	10	310 489	312 904
0	0	Lån til TS og FKV		5 500	0
42 111	0	Investeringer i andre aksjer og andeler	11	56 655	54 665
2 147	0	Andre langsiktige fordringer	12	11 590	10 568
<b>3 667 938</b>	<b>930</b>	<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>384 234</b>	<b>378 137</b>
<b>3 824 406</b>	<b>936</b>	<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>4 478 247</b>	<b>4 193 024</b>
<b>OMLØPSMIDLER</b>					
<b>0</b>	<b>0</b>	<b>Varelager</b>		<b>39 472</b>	<b>24 281</b>
<b>Fordringer</b>					
15 669	0	Kundefordringer		85 975	71 023
301 308	0	Andre fordringer	13	141 071	124 621
<b>316 977</b>	<b>0</b>	<b>Sum fordringer</b>		<b>227 045</b>	<b>195 643</b>
<b>Investeringer</b>					
26 250	0	Markedsbaserte aksjer	14	26 250	33 426
27 073	0	Markedsbaserte obligasjoner	15	27 073	26 957
<b>53 322</b>	<b>0</b>	<b>Sum investeringer</b>		<b>53 322</b>	<b>60 383</b>
<b>438 090</b>	<b>43</b>	<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>	16	<b>569 863</b>	<b>651 466</b>
<b>808 390</b>	<b>43</b>	<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>889 702</b>	<b>931 772</b>
<b>4 632 796</b>	<b>979</b>	<b>SUM EIENDELER</b>		<b>5 367 950</b>	<b>5 124 797</b>



## BALANSE PR. 31. DESEMBER 2018 fortsettelse

Helgeland Kraft AS		Eiendeler		Helgeland Kraft Konsern	
2018	2017	(Beløp i NOK 1000)	Noter	2018	2017
<b>EGENKAPITAL</b>					
<b>Innskutt egenkapital</b>					
300 384	100	Aksjekapital (300.384 a kr 1.000)	<b>17, 18</b>	300 384	300 384
652 369	884	Overkurs	<b>17</b>	652 369	652 369
<b>952 753</b>	<b>984</b>	<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>952 753</b>	<b>952 753</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>					
1 087 065	-5	Annen egenkapital	<b>17</b>	1 213 970	1 035 535
<b>1 087 065</b>	<b>-5</b>	<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>1 213 970</b>	<b>1 035 535</b>
0	0	Minoritetsinteresser	<b>17, 10</b>	131	0
<b>2 039 818</b>	<b>979</b>	<b>Sum egenkapital</b>		<b>2 166 854</b>	<b>1 988 288</b>
<b>GJELD</b>					
<b>Avsetning for forpliktelser</b>					
38 933	0	Pensjonsforpliktelser	<b>4</b>	190 528	234 110
3 845	0	Utsatt Skatt		0	0
<b>42 778</b>	<b>0</b>	<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>190 528</b>	<b>234 110</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>					
1 786 000	0	Obligasjonslån	<b>19</b>	1 786 000	1 785 000
470 000	0	Gjeld til kredittinstitusjoner	<b>19</b>	470 000	470 000
180 000	0	Ansvarlig lån	<b>19</b>	180 000	202 500
<b>2 436 000</b>	<b>0</b>	<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>2 436 000</b>	<b>2 457 500</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>					
14 271	0	Leverandørgjeld		60 830	86 461
86	0	Betalbar skatt	<b>7</b>	146 908	103 627
1 606	0	Skyldig offentlige avgifter		57 784	56 097
80 203	0	Foreslått utbytte		80 203	36 046
18 035	0	Annen kortsiktig gjeld	<b>21, 22</b>	228 845	162 667
<b>114 200</b>	<b>0</b>	<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>574 569</b>	<b>444 898</b>
<b>2 592 978</b>	<b>0</b>	<b>Sum gjeld</b>		<b>3 201 096</b>	<b>3 136 508</b>
<b>4 632 796</b>	<b>979</b>	<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>5 367 950</b>	<b>5 124 797</b>

Mosjøen 31. desember 2018 / 27. mars 2019



 Tom Eilertsen  
Styreleder



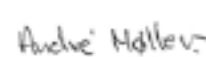
 Bjørn Laksforsmo  
Nestleder



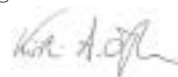
Annbjørg Skjerve



Gunnar Moe



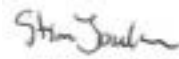
André Møller



Kirsti A. Østbergh



Alf Tore Albrigtsen



Stian Josefsen



 Eivind Mikalsen  
Konsernsjef/Adm. direktør

# KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Helgeland Kraft AS			Helgeland Kraft Konsern	
2018	2017	(Beløp i NOK 1000)	2018	2017
<b>KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER:</b>				
98 066	-12	Ordinært resultat før skattekostnad	445 823	207 591
-2 508	0	Periodens betalte skatter	-103 627	-44 918
13 012	0	Ordinære avskrivninger	130 768	115 546
0	0	Endring i varelager	-15 191	1 320
0	0	Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-8 832	2 703
0	0	Endring i markedsbaserte aksjer	7 060	-8 297
-10 295	0	Endring i kundefordringer	-14 952	-21 977
-274	0	Endring i leverandørgjeld	-25 631	7 380
-8 647	0	Forskjell mellom pensjonskostnad og inn-/utbetaling	-43 583	36 304
-142 110	0	Endring i andre eiendeler og gjeldsposter	17 395	89 481
<b>-52 756</b>	<b>-12</b>	<b>Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>389 231</b>	<b>385 134</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:</b>				
-1 417	0	Utbetaling ved investering i langsiktige aksjer og andeler	-19 277	-7 044
0	0	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	9 064	702
-3 917	0	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-403 918	-352 121
0	0	Netto fra sameiet Gullsmedvik	-29	-30
<b>-5 334</b>	<b>0</b>	<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-414 160</b>	<b>-358 492</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:</b>				
-219 000	0	Tilbakekjøp obligasjonslån	-219 000	0
220 000	0	Låneopptak obligasjonslån	220 000	100 000
-22 500	0	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-22 500	-22 500
-6 292	0	Utbetaling av utbytte	-36 046	-37 248
<b>-27 792</b>	<b>0</b>	<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>-57 546</b>	<b>40 252</b>
-85 882	-12	Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	-82 476	66 894
523 929	0	Tilført bankinnskudd ved fusjon	873	0
43	55	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01	651 466	584 572
<b>438 090</b>	<b>43</b>	<b>Beh. av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12</b>	<b>569 863</b>	<b>651 466</b>

# NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET

>>>



(Alle tall i 1000 kr.)

## NOTE 1

### Regnskapsprinsipper

#### Generelt

Helgeland Kraft AS avlegger konsernregnskapet i henhold til forskrifter til energiloven om regnskapsføring for energiverk, regnskapsloven og i samsvar med god regnskapsskikk. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapene følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

#### Konsolidering

Konsernregnskapet inkluderer Helgeland Kraft AS, Helgeland Kraft Vannkraft AS, Helgeland Kraft Nett AS og Helgeland Kraft Strøm AS med tilhørende underkonsern Storuman Development. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Utbytte, konsernbidrag og andre utdelinger fra datterselskap er inntektsført samme år som det er avsatt i givers regnskap. Overstiger utbyttet / konsernbidraget andel av opptjent resultat etter anskaffelsestidspunktet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrukket investeringsverdi i balansen til morselskapet.

Våre andeler i de tingsrettslige sameiene Åbjørakraft (Kolsvik kraftverk, 50 %), og Sameiet Gullsmedvik (62,5 %) er innarbeidet i regnskapet etter bruttometoden. Alle vesentlige transaksjoner og mellomværende mellom selskapene er eliminert. Minoritetsinteresser inngår i konsernets egenkapital.

Regnskapsføring av investeringer i tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Konsernregnskapet inkluderer konsernets andel av resultat fra tilknyttede selskaper regnskapsført etter egenkapitalmetoden fra det tidspunktet betydelig innflytelse oppnås og inntil slik innflytelse opphører. Når konsernets tapsandel overstiger investeringen i et tilknyttet selskap, reduseres konsernets balanseførte verdi til null og ytterligere tap regnskapsføres ikke med mindre konsernet har en forpliktelse til å dekke dette tapet.

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 anskaffelseskost for driftsmidler med lang tilvirkningstid. Når det gjelder nettanleggene og kraftverkene verdivurderte 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 konstantstrømmene i forhold til det som ble lagt til grunn ved anskaffelsen av driftsmidlet.

#### Fordringer

Kundefordringer er ført opp til pålydende med fradrag av konstaterede 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. emonterte 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 22 % (37 % 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 sikringsbøkerføring. Resultatføring av gevinster og tap innen disse porteføljene skjer i samme regnskapsperiode som fysisk levering av sikringsobjektene.

### **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 finans-kostnad/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 opptjeningstidspunktet.

### **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 aktuar-messige 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 (estimatavvik). 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.

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.

### **Kontantstrømoppstilling**

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

## NOTE 2

### Salgsinntekter

Virksomhetsområde	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2018	2017	2018	2017
Vannkraft	-	-	524 893	344 575
Nett	-	-	532 010	457 879
Strøm	-	-	693 973	440 201
<b>Sum Salgsinntekter</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 750 876</b>	<b>1 242 655</b>
<b>Geografisk fordeling</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>
Norge	-	-	1 750 876	1 242 655
<b>Sum Salgsinntekter</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 750 876</b>	<b>1 242 655</b>

## NOTE 3

### Personalkostnader, antall ansatte, ytelser til ledende personer

Personalkostnader:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2018	2017	2018	2017
Lønn	24 615	-	164 629	163 240
Aktiverte lønnskostnader	-834	-	-45 359	-40 641
Arbeidsgiveravgift	1 336	-	8 650	13 385
Ordinære pensjonskostnader	-4 274	-	-9 381	46 510
Andre ytelser	3 444	-	7 029	8 410
<b>Sum personalkostnader</b>	<b>24 287</b>	<b>-</b>	<b>125 570</b>	<b>190 904</b>

Spesifikasjon av antall ansatte:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2018	2017	2018	2017
Fast ansatte full tid	35	-	231	244
Fast ansatte deltid	1	-	10	10
Midlertidige ansatte/vikar	-	-	1	2
Lærlinger	-	-	10	11
Langtidssykem/sv. Permisjon	-	-	2	6
Ulønnet permisjon	-	-	1	2
<b>Antall ansatte pr. 31.12:</b>	<b>36</b>	<b>-</b>	<b>255</b>	<b>275</b>
<b>Sum antall ansatte pr. 31.12</b>			<b>255</b>	<b>275</b>
<b>Gjennomsnittlig antall årsverk</b>	<b>35,5</b>	<b>-</b>	<b>251</b>	<b>264</b>

Ytelser til ledende personer: (hele kr)	Ord.lønn/ Honorar	Andre Ytelser	Pensjons- premie	Sum
<b>Ledende ansatte:</b>				
Eivind Mikalsen, Konsernsjef (01.07-31.12)	1 103 846	39 240	83 798	1 226 884
Ove A. Brattbakk, Tidl. direktør (01.01-30.06)*	1 602 698	33 918	867 754	2 504 370
<b>Styremedlemmer:</b>				
Tom Eilertsen (styreleder)	120 250			
Bjørn Snorre Laksforsmo (nestleder)	24 500			
Andrè Møller	81 250			
Gunnar Moe	81 250			
Alf Tore Albrigtsen (ansattrepr.)	81 250			
Stian Josefsen (ansattrepr.)	81 250			
Kirsti Aune Østberg	31 000			
Annbjørg Skjerve	25 000			
Varamedlemmer og tidligere styremedlemmer	314 250			
<b>Bedriftsforsamling</b>	<b>27 500</b>			
<b>Sum</b>	<b>3 574 044</b>	<b>73 158</b>	<b>951 552</b>	<b>3 731 254</b>

40

\* Tidligere Administrerende direktør har en pensjonsavtale som gir en rett/evt. plikt til å gå av ved fylte 62 år. Avtalen gir rett til pensjon på 75 % av årlig lønn fram til 67 år og deretter 66 % (også lønn over 12 G). Pensjonsordningen ga resultateffekt med kr 928 416,- i 2018. Forpliktelsen på denne avtalen er aktuarberegnet til kr 15 075 544,- pr. 31.12.2018. Det er ikke inngått andre avtaler med direktører eller styreleder om sluttlønn, overskuddsdeling, bonuser eller opsjoner. Konsernledelsen inngår i boliglån-ordningen for ansatte jfr. note 12.



## NOTE 4

### Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

#### Pensjonsforpliktelser forsikret:

Konsernet har plikt til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om Obligatorisk tjenstepensjon. Konsernet 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 391 personer, hvorav 200 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). 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 aktuarmessige 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 tidligere 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.

#### Pensjonsforpliktelse knyttet til innvilget gavepensjon:

Det er innvilget gavepensjon til personer som har valgt å slutte før fylte 67 år i forbindelse med nedbemanningsprogram. Pensjonsforpliktelsen er beregnet på grunnlag av lønn ved fratredelsestidspunktet og derav beregnet pensjon utover pensjon fra folketrygden i perioden frem til fylte 67 år. Forpliktelsen er beregnet til virkelig verdi og er basert på forutsetninger om G-regulering, pensjonsregulering og diskonteringsrente.

	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
PENSJONSKOSTNADER:	2018	2017	2018	2017
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	2 166	-	22 672	22 354
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	2 304	-	15 180	16 452
<b>Brutto pensjonskostnad</b>	<b>4 470</b>	<b>-</b>	<b>37 852</b>	<b>38 806</b>
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-1 600	-	-10 531	-11 620
Administrasjonskostnad/rentegaranti	191	-	1 460	1 180
AGA av netto pensjonskostnad	156	-	1 468	1 447
Resultatført virkning av estimatavvik	-8 466	-	-37 769	198
<b>Netto beregnet pensjonskostnad ytelsesordning</b>	<b>-5 249</b>	<b>-</b>	<b>-7 521</b>	<b>30 011</b>
Pensjonskostnad uforsikret ordning inkl AGA	976	-	942	428
Pensjonskostnad innskuddsordning inkl AGA	1 683	-	3 358	2 874
Pensjonskostnad innvilget gavepensjon inkl AGA	-1 684	-	-6 160	13 197
<b>Sum årets beregnede pensjonskostnader</b>	<b>-4 274</b>	<b>-</b>	<b>-9 381</b>	<b>46 510</b>

	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2018	2017	2018	2017
<b>PENSJONSFORPLIKTELSER:</b>				
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12	93 796	-	634 496	646 728
Pensjonsmidler 31.12	71 970	-	477 597	453 334
Arbeidsgiveravgift	1 113	-	8 002	9 863
<b>Nto. Pensjonsforpl. (midler) forsikret ytelsesordn.</b>	<b>22 939</b>	<b>-</b>	<b>164 901</b>	<b>203 257</b>
Beregnet pensjonsforpliktelse uforsikret	15 076	-	15 076	14 801
Beregnet forpliktelse knyttet til innvilget gavepensjon	918	-	10 551	16 052
<b>Sum netto pensjonsforpliktelse (midler) i balansen</b>	<b>38 933</b>	<b>-</b>	<b>190 528</b>	<b>234 110</b>
<b>Økonomiske forutsetninger:</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>
Diskonteringsrente	2,70 %	-	2,70 %	2,30 %
Årlig lønnsvekst	2,75 %	-	2,75 %	2,50 %
Økning folketrygdens grunnbeløp	2,50 %	-	2,50 %	2,25 %
Årlig regulering pensjoner	1,73 %	-	1,73 %	1,48 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	2,70 %	-	2,70 %	2,30 %
Arbeidsgiveravgift	5,10 %	-	5,10 %	5,10 %

42

## NOTE 5

### Andre driftskostnader

Andre driftskostnader	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2018	2017	2018	2017
Materialer	2 610	-	19 000	18 064
Fremmedytelser	27 842	-	60 404	51 631
Forsikringer	294	-	3 125	3 282
Konsesjonsavgift/eiendomsskatt	174	-	35 805	33 592
Erstatninger		-	3 814	852
Tap på fordringer	-270	-	1 770	1 172
Tap realisasjon anleggsmidler		-	-	3 246
Telekostnader/porto	1 905	-	4 573	4 546
Reisekostnader/diett/bilgodtgjørelse	571	-	4 727	5 317
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	12 605	12	36 095	41 742
<b>Sum andre driftskostnader</b>	<b>45 731</b>	<b>12</b>	<b>169 314</b>	<b>163 445</b>

Honorar til revisor:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2018	2017	2018	2017
Revisjonshonorar	442	7	840	598
Andre attestasjonstjenester	45	-	102	55
Skatte-/avgiftsmessig bistand	61	-	61	4
Annen bistand	508	-	508	85
<b>Sum honorar til revisor</b>	<b>1 056</b>	<b>7</b>	<b>1 512</b>	<b>741</b>

## NOTE 6

### Finansinntekter og finanskostnader

Finansinntekter	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2018	2017	2018	2017
Renteinntekter	8 968	-	11 775	10 404
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	68 151	-	-	-
Anleggsrenter	-	-	6 443	6 122
Utbytte/konsernbidrag fra datterselskaper	80 000	-	-	-
Utbytte fra andre investeringer	9 980	-	4 380	2 484
Gevinst aksjer/obligasjoner	-7 060	-	-7 060	3 303
Agiogevinst	2 708	-	4 540	653
Reversert nedskrivning anleggsaksjer	-	-	12 953	50
Andre finansinntekter	1 611	-	2 154	1 573
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>164 358</b>	<b>-</b>	<b>35 184</b>	<b>24 589</b>

Finanskostnader	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2018	2017	2018	2017
Rentekostnader	67 908	-	70 851	67 579
Agiokostnader	-3	-	1 797	702
Rentekostnader ansvarlig lån	4 804	-	4 804	4 357
Andre finanskostnader	3 432	-	3 793	2 195
<b>Sum finanskostnader</b>	<b>76 141</b>	<b>-</b>	<b>81 246</b>	<b>74 832</b>

## NOTE 7

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

	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2018	2017	2018	2017
<b>SKATTEKOSTNAD:</b>				
Betalbar skatt ordinært resultat	86	-	138 852	63 246
Endring i utsatt skattefordel ordinært resultat	2 272	-3	-39 545	-12 770
<b>Skattekostnad ordinært resultat</b>	<b>2 358</b>	<b>-3</b>	<b>99 307</b>	<b>50 476</b>
Beregnet naturressursskatt	-	-	12 553	12 802
Avregnet mot fellesskatt	-	-	-12 553	-12 802
Årets betalbare skatt på grunnrenteinntekt	-	-	<b>79 588</b>	<b>39 332</b>
For lite beregnet betalbar grunnskatt tidligere år	-	-	-	1 049
Økning/reduksjon i utsatt skatt knyttet til grunnrenteinntekt	-	-	7 591	-3 439
<b>Periodens skattekostnad på grunnrenteinntekt</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>87 178</b>	<b>36 942</b>
<b>Periodens skattekostnad</b>	<b>2 358</b>	<b>-3</b>	<b>186 485</b>	<b>87 418</b>

44

	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2018	2017	2018	2017
<b>BETALBAR SKATT:</b>				
Ordinært resultat før skatt	98 066	-12	445 823	207 591
Permanente forskjeller	-80 785	-	-15 291	-10 209
Skattemessig fremførbart underskudd	-55	-15	-127	-
Endring i midlertidige forskjeller eks. grunnskatt	-16 852	-	173 297	66 143
<b>Grunnlag betalbar skatt ord. resultat</b>	<b>374</b>	<b>-27</b>	<b>603 702</b>	<b>263 525</b>
Ber.betalbar skatt på årets ord.res. 23 % (24 % 2017)	86	-6	138 852	63 246
Utsatt skatt på skattem. fremførbart underskudd	-	6	-	-
<b>Betalbar skatt på årets ord. resultat</b>	<b>86</b>	<b>-</b>	<b>138 852</b>	<b>63 246</b>
Skatteeffekt på avgitt konsernbidrag	-	-	-71 532	-
For lite beregnet betalbar grunnskatt tidligere år	-	-	-	1 049
Betalbar grunnskatt	-	-	79 588	39 332
<b>Betalbar skatt i balansen</b>	<b>86</b>	<b>-</b>	<b>146 908</b>	<b>103 627</b>

SPESIFIKASJON AV SKATTEEFFEKTEN AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2018	2017	2018	2017
Driftsmidler	-47 981	-	-100 700	-44 287
Gevinst- og tapskonto	-3 603	-	5 279	-1 891
Fordringer	100	-	1 932	2 732
Pensjonsforpliktelser	38 933	-	190 528	234 110
Regnskapsmessige avsetninger	-4 925	-	75 635	119 719
Skattemessig fremførbart underskudd	-	27	40 203	-
Grunnskatt	-	-	4 450	25 874
<b>Sum midlertidige forskjeller</b>	<b>-17 476</b>	<b>27</b>	<b>217 326</b>	<b>336 257</b>
<b>Netto utsatt skattefordel (utsatt skatt) i balansen</b>	<b>-3 845</b>	<b>6</b>	<b>48 479</b>	<b>80 625</b>

#### Grunnrenteskatt:

Det er beregnet 37 % utsatt grunnrenteskatt av brutto midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinntekt til fremføring. Negativ fremførbart grunnrenteinntekt for Kraftverket Fagervollan er unntatt i beregningen da dette ikke ser ut til å bli grunnskattepliktig i løpet av de nærmeste årene.

#### Skattemessig fremførbart underskudd:

Det skattemessige fremførbare underskuddet pr. 31.12.18 er knyttet til Storuman Development AB.

Forklaring til hvorfor årets skattekostnad ikke utgjør 24 % av resultat før skatt:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2018	2017	2018	2017
23 % skatt av resultat før skatt	22 555	-3	102 539	49 822
Permanente forskjeller 23 % (24 % i 2017)	-18 580	-	-3 517	-2 450
Betalbar grunnrenteskatt kraftproduksjon	-	-	79 588	39 332
Endring utsatt grunnrenteskatt kraftproduksjon	-	-	7 533	-3 801
Endring utsatt skatt fusjonsfordring	-72 974	-	-72 974	-
Utsatt skatt fusjonsfordr. dekket av konsernbidrag	71 532	-	71 532	-
Endring fra 23 til 22 % avsetning utsatt skatt (IB-UB)	-175	-	1 727	3 104
Endring fra 35,7 til 37 % grunnskatt	-	-	58	362
For lite beregnet skatt tidligere år	-	-	-	1 049
Beregnet skattekostnad	2 358	-3	186 485	87 418
Effektiv skattesats*	2,4 %	24,0 %	41,8 %	42,1 %

\*skattekostnad i prosent av resultat før skatt

## NOTE 8

### Immaterielle eiendeler

(Beløp i NOK 1000)

#### Helgeland Kraft AS

Immaterielle eiendeler 2018	Goodwill	Forskning og utvikling	Patenter/ Rettigheter	Totalt
Anskaffelseskost Fusjon 1.1.2018	-	-	7 055	7 055
Tilgang fra anlegg i arbeide	-	-	-	-
Avgang	-	-	-	-
<b>Anskaffelseskost 31.12.2018</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7 055</b>	<b>7 055</b>
Akk. Avskrivninger Fusjon 01.01.2018	-	-	412	412
Avgang akk. Avskrivning	-	-	-	-
Årets av/nedskrivning	-	-	235	235
<b>Akk.avskrivninger 31.12.2018</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>647</b>	<b>647</b>
<b>Bokført verdi 31.12.2018</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6 408</b>	<b>6 408</b>
Avskrivningsform			Ingen/ lineær	
Økonomisk Levetid			evig/ 30 år	

46

#### Helgeland Kraft Konsern

Immaterielle eiendeler 2018	Goodwill	Forskning og utvikling	Patenter/ Rettigheter	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2018	-	-	20 157	20 157
Tilgang fra anlegg i arbeide	-	-	4 217	4 217
Tilgang kostpris ved oppkjøp SDAB	34 304	25 226	534	60 063
Avgang	-	-	-	-
<b>Anskaffelseskost 31.12.2018</b>	<b>34 304</b>	<b>25 226</b>	<b>24 907</b>	<b>84 437</b>
Akk. Avskrivninger 01.01.2018	-	-	412	412
Avgang akk. Avskrivning	-	-	-	-
Tilgang akk. Avskrivning ved oppkjøp SDAB	-	23 861	-	23 861
Årets av/nedskrivning	-	-	235	235
<b>Akk.avskrivninger 31.12.2018</b>	<b>-</b>	<b>23 861</b>	<b>647</b>	<b>24 507</b>
<b>Bokført verdi 31.12.2018</b>	<b>34 304</b>	<b>1 365</b>	<b>24 260</b>	<b>59 930</b>
Avskrivningsform	Lineær	lineær	Ingen/ lineær	
Økonomisk Levetid	3 år	5 år	evig/ 30 år	

Goodwill er vurdert til å ha en levetid på 3 år, og er knyttet til synergigevinster ved kjøp av Storuman Development AB. Storuman Development konsern er vurderingsenheten for goodwill.

Det har i 2018 medgått TNOK 1 176 i utgifter til forskning og utvikling. Utgiftene er kostnadsført løpende, da kravene til balanseføring ikke anses å være tilfredsstillt.

## NOTE 9

## Varige driftsmidler

## Helgeland Kraft AS

Varige driftsmidler	Tomter	Bygninger	Kraftverk	Regional- nett	Fordelings- nett	Transp., mask./ utstyr	Anlegg i arbeid	Totalt
Ansk.kost Fusjon 1.1.2018	5 813	106 108	-	-	-	169 146	7 314	288 381
Tilgang fra anlegg i arbeid	-	1 642	-	-	-	429	-2 072	-
Tilgang	-	-	-	-	-	-	3 917	3 917
Avgang	-	-	-	-	-	-13 835	-	-13 835
<b>Anskaffelseskost 31.12.2018</b>	<b>5 813</b>	<b>107 750</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>155 741</b>	<b>9 160</b>	<b>278 464</b>
Akk. Avskr.Fusjon 01.01.2018	-	36 301	-	-	-	93 160	-	129 461
Avgang akk. Avskrivning	-	-	-	-	-	-13 835	-	-13 835
Årets av/nedskrivning	-	2 993	-	-	-	9 784	-	12 777
<b>Akk.avskrivninger 31.12.2018</b>	<b>-</b>	<b>39 294</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>89 109</b>	<b>-</b>	<b>128 403</b>
<b>Bokført verdi 31.12.2018</b>	<b>5 813</b>	<b>68 456</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>66 632</b>	<b>9 160</b>	<b>150 060</b>
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		

## Helgeland Kraft Konsern

Varige driftsmidler	Tomter	Bygninger	Kraftverk	Regional- nett	Fordelings- nett	Transp., mask./ utstyr	Anlegg i arbeid	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2018	54 946	211 417	2 806 330	945 640	1 683 544	406 257	501 364	6 609 498
Tilgang fra anlegg i arbeid	12 708	11 124	298 207	33 976	101 907	117 127	-579 267	-4 217
Tilgang	-	-	-	-	-	-	403 918	403 918
Tilgang kostpr. oppkjøp SDAB	87	2 210	-	-	-	4 542	-	6 838
Avgang	-	-	-	-	-499	-18 033	-	-18 531
<b>Anskaffelseskost 31.12.2018</b>	<b>67 740</b>	<b>224 751</b>	<b>3 104 538</b>	<b>979 616</b>	<b>1 784 953</b>	<b>509 893</b>	<b>326 015</b>	<b>6 997 505</b>
Akk. Avskrivninger 01.01.2018	-	89 699	1 374 985	282 292	910 967	237 039	-	2 894 981
Tilgang akk. avskr. oppkj. SDAB	-	606	-	-	-	4 079	-	4 686
Avgang akk. avskrivning	-	-	-	-	-499	-17 801	-	-18 300
Årets av/nedskrivning	-	5 245	55 648	19 416	20 232	29 993	-	130 533
<b>Akk.avskrivninger 31.12.2018</b>	<b>-</b>	<b>95 550</b>	<b>1 430 633</b>	<b>301 708</b>	<b>930 700</b>	<b>253 310</b>	<b>-</b>	<b>3 011 900</b>
<b>Bokført verdi 31.12.2018</b>	<b>67 740</b>	<b>129 201</b>	<b>1 673 905</b>	<b>677 909</b>	<b>854 253</b>	<b>256 583</b>	<b>326 015</b>	<b>3 985 605</b>
Avskrivningsform	ingen	lineær	lineær	lineær	lineær	lineær	i/a	
Økonomisk Levetid	evig	10-50 år	40-67 år	10-60 år	5-55 år	5-25 år		

## NOTE 10

### Datterselskap, tilknyttet selskap mv

Investeringen i datterselskap og tilknyttede selskapet vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. I konsernregnskapet vurderes investeringen i datterselskap og tilknyttede selskapet etter egenkapitalmetoden.

Datterselskap	Forr. kontor	Eier-/st.andel	Ansk.kost	Resultat 2018	Egenkapital 31.12.2018	Bokført verdi	
						Morselsk.	Konsern
Helgeland Kraft Vannkraft AS	Mosjøen	100 %	848 289	120 614	945 925	848 289	-
Helgeland Kraft Nett AS	Mosjøen	100 %	502 768	82 071	527 417	502 768	-
Helgeland Kraft Strøm AS	Mosjøen	100 %	81 267	39 358	71 744	81 267	-
Storuman Development AB Konsern	Storuman	98 %	36 241	-2 026	1 936	-	-
<b>Sum Datterselskaper</b>			<b>1 468 565</b>	<b>240 017</b>	<b>1 547 022</b>	<b>1 432 324</b>	<b>-</b>

Den 31.12.18 ble de resterende 50 % av Storuman Development AB kjøpt opp av Helgeland Kraft Strøm AS. Selskapet ble i 2017 klassifisert som Tilknyttet selskap. Pr. 31.12.18 er det klassifisert som datterselskap og konsolidert inn linje for linje i konsernregnskapet. Siden selskapet ble overtatt 31.12.18 er det ikke tatt inn resultatandeler i 2018. Dersom overtakelsen hadde skjedd 01.01.18 ville innarbeidet resultatandel vært TNOK -2026. Det er ikke utarbeidet eget regnskap for underkonsern Helgeland Kraft Strøm AS jfr regnskapsloven § 3-7. Ikke henførbare merverdi forbindelse med oppkjøpet TNOK 34 304 er klassifisert som Goodwill i konsernregnskapet og avskrives over 3 år fom 01.01.2019.

48

<b>Merverdianalyse Storuman Development Konsern</b>	<b>2018</b>
Balanseført egenkapital på kjøpstidspunktet	1 936
Minoritetens andel	-131
Goodwill	34 304
Anskaffelseskost	36 110
<b>Beregning av balanseført verdi pr. 31.12.</b>	
Inngående balanse 1.1.	5 000
Tilgang rest 50 % av aksjene i Storuman Development AB	18 288
Årets resultatandel	-
Reversering av tidligere nedskrevet verdi av 50 % eierandel	12 953
Utgående balanse 31.12.	36 241
Uavskrevet merverdi pr. 31.12.	-
Uavskrevet goodwill pr. 31.12.	34 304



## Tilknyttet selskap (TS) og felleskontrollert virksomhet (FKV):

	Forretnings- kontor	Eier-/ st.andel	Ansk.kost	Resultat 2018	Egenkapital 31.12.2018	Balanseført verdi	
						Morselskap	Konsern
Smisto Kraft AS	Fauske	50 %	287 500	407	576 938	-	288 469
Nettsam AS	Mosjøen	50 %	500	1	1 001	-	500
Vakinn AS	Fauske	50 %	500	-74	920	-	460
Mo Fjernvarme AS	Mo i Rana	40 %	2 008	7 604	40 242	2 008	16 097
Fiber Norway AS	Skogn	26,4 %	5 708	-296	18 785	5 708	4 963
<b>Sum investeringer i TS og FKV</b>			<b>296 216</b>	<b>7 642</b>	<b>637 886</b>	<b>7 716</b>	<b>310 489</b>

Endring investering i TS og FKV 2018	Balanseført verdi 01.01	Resultatandel 2018	Andre endringer	Balanseført verdi 31.12
Smisto Kraft AS	288 266	203	-	288 469
Nettsam AS	-	-	500	500
Storuman Development AB	2 486	2 514	-5 000	-
Vakinn AS	-	-40	500	460
Mo Fjernvarme AS	16 893	4 804	-5 600	16 097
Fiber Norway AS	5 259	-296	-	4 963
<b>Sum investeringer i TS og FKV</b>	<b>312 904</b>	<b>7 186</b>	<b>-9 600</b>	<b>310 489</b>

### 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.

### Nettsam AS:

Selskapet ble stiftet 15. mars 2018 som et felleskontrollert aksjeselskap eid av Helgeland Kraft Nett AS og Nordlandsnett AS, der ingen av selskapene har bestemmende innflytelse. Selskapet skal forestå drift av felles driftssentral for nettanlegg for Nordlandsnett AS og Helgeland Kraft Nett AS. Planlagt driftsstart er 01.04.2019.

### Vakinn AS:

Nystiftet i 2018 som et felleskontrollert aksjeselskap eid av Helgeland Kraft Vannkraft AS og Salten Kraftsamband, der ingen av selskapene har bestemmende innflytelse. Selskapet skal forestå felles driftssentral for kraftproduksjon for Helgeland Kraft Vannkraft AS og Salten Kraftsamband AS. Planlagt driftsstart er første halvdel av 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.

### Fiber Norway AS:

Selskap stiftet i 2017 for å samle disposisjonsrett til et fiberpar på strekningen Trondheim i sør til Bjerkvik i Nord. Intensjonen er at selskapet skal utnytte disposisjonsretten av fiberen kommersielt og mer effektivt enn det partene selv gjør ved å benytte bølgeledeteknologi på fiberen.

## NOTE 11

### Aksjer og andeler i andre foretak

Pr. 31.12.2018	Eierandel/ st.andel	Ansk.kost	Balanseført verdi	
			Morselskap	Konsern
Helgeland Invest AS	13,3 %	37 994	37 994	37 994
KLP andel egenkapital		3 758	3 758	16 571
Valider AS	6,6 %	1 091	-	1 091
Andre Aksjer/andeler		998	359	998
<b>Sum investeringer i aksjer og andeler</b>		<b>43 841</b>	<b>42 111</b>	<b>56 655</b>

Eierandeler i sameier:	2018	2017
Balanseført eierandel Åbjørakraft	4 540	4 016
Andel resultat Åbjørakraft	-	-
Balanseført eierandel Sameiet Gullsmedvik	755	1 037
Andel resultat Sameiet Gullsmedvik	452	293

Helgeland Kraft og NTE eier 50 % hver av sameiet Åbjørakraft. Helgeland Kraft eier 62,5 % og Mo Industripark 37,5 % av Sameiet Gullsmedvik. Eierandelene i sameiene fordeler seg på posten Bankinnskudd med TNOK 1 488,- og Andre fordringer (kortsiktige) med TNOK 3 807,- pr. 31.12.18.

50

## NOTE 12

### Andre langsiktige fordringer – fordringer som forfaller senere enn ett år

	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2018	2017	2018	2017
Boliglån til ansatte	2 147	-	10 590	10 568
Forskuddsbetalt fall-leie	-	-	1 000	-
<b>Sum andre langsiktige fordringer</b>	<b>2 147</b>	<b>-</b>	<b>11 590</b>	<b>10 568</b>

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

## NOTE 13

### Andre kortsiktige fordringer

	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2018	2017	2018	2017
Påløpte, ikke fakturerte nettinntekter	-	-	30 893	44 517
Påløpte, ikke fakturerte inntekter kraftsalg	-	-	60 289	49 425
Beholdning EI-sertifikat	-	-	-	6 596
Til gode Merverdiavgift	3 009	-	9 901	20 198
Konsernbidrag/ Utbytte fra datterselskap	158 468	-	-	-
Andre kortsiktige konsernfordringer	139 793	-	-	-
Andre fordringer	39	-	39 988	3 884
<b>Sum andre fordringer</b>	<b>301 308</b>	<b>-</b>	<b>141 071</b>	<b>124 621</b>

## NOTE 14

### Markedsbaserte aksjer

Pr. 31.12.2018	Balanseført verdi		
	Ansk.kost	Morselskap	Konsern
<b>Omløpsmidler</b>			
Egenkapitalbevis	19 205	26 250	26 250
<b>Sum markedsbaserte aksjer</b>	<b>19 205</b>	<b>26 250</b>	<b>26 250</b>

## NOTE 15

### Markedsbaserte obligasjoner

Pr. 31.12.2018	Ansk. kost	Pålyd. Valuta	Virkelig verdi		Direkte- Avkastn.	Gjeldende rentesats	Neste Rentereg.
			Morselsk.	Konsern			
Helgeland Sparebank – fondsobl.	10 000	NOK	10 262	10 262	9,71 %	5,40 %	01.03.2018
Pareto Høyrente – obligasjonsfond	16 999	NOK	16 811	16 811			
<b>Sum markedsbaserte obligasjoner</b>	<b>26 999</b>		<b>27 073</b>	<b>27 073</b>			

## NOTE 16

### Bankinnskudd – bundne midler

Følgende bundne midler inngår i posten bankinnskudd:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2018	2017	2018	2017
Skattetrekkkonto	2 248	-	13 003	12 911
Sikkerhetstillelse Statnett	-	-	45 141	12 770
<b>Sum bundne midler</b>	<b>2 248</b>	<b>-</b>	<b>58 144</b>	<b>25 681</b>
Default Fund, Nasdaq	-	-	-	1 827

## NOTE 17

## Egenkapital

Helgeland Kraft AS	Aksjekapital	Overkurs	Annen EK	Minoritet	Sum
<b>Egenkapital pr. 01.01.17</b>	<b>100</b>	<b>884</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>989</b>
Årets resultat	-	-	-9	-	-9
Andre endringer	-	-	-	-	-
Egenkapitaloverføring/utbytte	-	-	-	-	-
<b>Egenkapital pr.31.12.17</b>	<b>100</b>	<b>884</b>	<b>-5</b>	<b>-</b>	<b>979</b>
<b>Egenkapital pr. 01.01.18</b>	<b>100</b>	<b>884</b>	<b>-5</b>	<b>-</b>	<b>979</b>
Konsernfusjon/ Fisjon	300 284	651 485	993 097	-	1 944 866
Årets resultat	-	-	95 708	-	95 708
Konsernbidrag fra datterselskap ført mot EK	-	-	78 468	-	78 468
Egenkapitaloverføring/utbytte	-	-	-80 203	-	-80 203
<b>Egenkapital pr.31.12.18</b>	<b>300 384</b>	<b>652 369</b>	<b>1 087 065</b>	<b>-</b>	<b>2 039 818</b>
<b>Helgeland Kraft Konsern</b>	<b>Aksjekapital</b>	<b>Overkurs</b>	<b>Annen EK</b>	<b>Minoritet</b>	<b>Sum</b>
<b>Egenkapital pr. 01.01.17</b>	<b>300 384</b>	<b>652 369</b>	<b>951 438</b>	<b>-</b>	<b>1 904 191</b>
Årets resultat	-	-	120 173	-	120 173
Andre endringer	-	-	-30	-	-30
Egenkapitaloverføring/utbytte	-	-	-36 046	-	-36 046
<b>Egenkapital pr.31.12.17</b>	<b>300 384</b>	<b>652 369</b>	<b>1 035 535</b>	<b>-</b>	<b>1 988 288</b>
<b>Egenkapital pr. 01.01.18</b>	<b>300 384</b>	<b>652 369</b>	<b>1 035 535</b>	<b>-</b>	<b>1 989 043</b>
Konsernfusjon/ Fisjon	-	-	902	-	902
Årets resultat	-	-	259 338	-	259 338
Andre endringer	-	-	-1 472	-	-1 472
Tilført EK ved oppkjøp av Storuman Development AB	-	-	-131	131	-
Egenkapitaloverføring/utbytte	-	-	-80 203	-	-80 203
<b>Egenkapital pr. 31.12.18</b>	<b>300 384</b>	<b>652 369</b>	<b>1 213 970</b>	<b>131</b>	<b>2 166 854</b>

## NOTE 18

### Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen er kr 300 384 000,- fordelt på 300 384 aksjer, hver pålydende kr 1 000,-.

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 %
<b>Sum</b>	<b>300 384</b>	<b>300 384 000</b>	<b>100 %</b>

NOTE 19  
Langsiktig gjeld

Långiver/ISIN	Lånetype	Rente	Forfall	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
				2018	2017	2018	2017
<b>Obligasjonslån:</b>							
N00010720576	Obl.lån 5 år fast	2,62 %	2019	160 000	-	160 000	250 000
N00010720584	Obl.lån 5 år flyt	1,88 %	2019	171 000	-	171 000	300 000
N00010745276	Obl.lån 5 år flyt	2,37 %	2020	210 000	-	210 000	210 000
N00010836075	Obl.lån 5 år flyt	1,99 %	2021	220 000	-	220 000	-
N00010661754	Obl.lån 10 år fast	4,80 %	2022	600 000	-	600 000	600 000
N00010720568	Obl.lån 10 år fast	3,06 %	2024	225 000	-	225 000	225 000
N00010740970	Obl.lån 15 år fast	3,37 %	2030	200 000	-	200 000	200 000
<b>Sum obligasjonslån<sup>1)</sup> notert på ABM Nordic</b>				<b>1 786 000</b>	<b>-</b>	<b>1 786 000</b>	<b>1 785 000</b>
<b>Gjeld til kredittinstitusjoner:</b>							
Nordiska Investeringsbanken	Amortiseringslån 5+10 år flyt <sup>2)</sup>	2,32 %	2031	470 000	-	470 000	470 000
<b>Sum gjeld til kredittinstitusjoner</b>				<b>470 000</b>	<b>-</b>	<b>470 000</b>	<b>470 000</b>
<b>Ansvarlig lån:</b>							
14 eierkommuner	Ansvarlig lån <sup>3)</sup>	2,50 %	2027	180 000	-	180 000	202 500
<b>Sum langsiktig rentebærende gjeld</b>				<b>2 436 000</b>	<b>-</b>	<b>2 436 000</b>	<b>2 457 500</b>
<b>Fordeling av forfall fremover:</b>				<b>2018</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>
Gjeld som forfaller mindre enn 1 år etter regnskapsårets slutt:				353 500	-	353 500	22 500
Gjeld som forfaller mindre enn 5 år etter regnskapsårets slutt:				1 261 000	-	1 261 000	1 544 000
Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt:				821 500	-	821 500	891 000
<b>Sum langsiktig rentebærende gjeld</b>				<b>2 436 000</b>	<b>-</b>	<b>2 436 000</b>	<b>2 457 500</b>

1) Det er stilt negativ pantsettelsesklausul for samtlige obligasjonslån. I forbindelse med konsernomdanning ble det etablert nytt covenantkrav i alle obligasjonslåneavtalene om minimum 30 % egenkapital på konsolidert nivå. Se også note 20.

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 covenantkrav ifht maksimalt nivå for netto rentebærende gjeld i forhold til EBITDA og minimum egenkapitalandel på 30 % på konsolidert nivå.

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

## NOTE 20

### Pantstillelser og garantier m.v.

Konsernet Helgeland Kraft har ingen pantesikret langsiktig gjeld. Helgeland Kraft AS har stilt negativ pantsettelse-sklausul overfor obligasjonslångivere og banker som begrenser konsernets 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 konsernets samlede eiendeler. Ett av datter-datterselskapene har factoringavtale i forbindelse med kundefordringer, der pantesikkerhet i kundefordringene maksimalt kan beløpe seg til 35 MSEK.

Helgeland Kraft AS har stilt garantier overfor Storuman Energi AB på en ramme inntil 47 MSEK. Videre har Helgeland Kraft AS stilt garantier i tilknytning til konsernets krafthandel overfor Nord Pool for 20 MNOK, eSett for 20 MNOK og Sparebank 1 Midt Norge for 12 MEUR (GCM-løsning for krafthandel), samt for derivathandel for 50 MNOK. Helgeland Kraft Nett AS har stilt garanti til Nordlandsnett i forbindelse med gjennomfakturering for 5 MNOK. Pr 31.12.2018 utgjør sum garantistillelser 260 mill. kroner.

Oversikt over Garantistillelser:	Valuta	Ramme	Ramme MNOK
Bankgarantier til Handelsbanken for Storuman Energi AB	MSEK	47	46
Garantistillelse Sparebank 1 Midt Norge (GCM – Nasdaq)	MEUR	12	119
Garantistillelse eSett – Oppgjør krafthandel Strøm	MNOK	10	10
Garantistillelse eSett – Oppgjør krafthandel Vannkraft	MNOK	10	10
Garantistillelse NordPool Spot – oppgjørsgaranti	MNOK	20	20
Garantistillelse Nordea – Derivathandel Strøm	MNOK	25	25
Garantistillelse Nordea – Derivathandel Vannkraft	MNOK	25	25
Garantistillelse gjennomfakturering Strøm	MNOK	5	5
<b>Sum garantistillelser Helgeland Kraft AS</b>		<b>MNOK</b>	<b>260</b>

Konsernet har en konsernkontoordning hvor alle selskapene har stilt en solidarisk selvskyldnerkausjon. Limit på konsernkontoen er MNOK 100.

## NOTE 21

### Annen kortsiktig gjeld

	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2018	2017	2018	2017
Påløpte renter	15 034	-	15 034	14 769
Påløpte feriepenger	2 509	-	18 146	18 533
Futures Settlement	-	-	51 802	1 438
Merinntekt og renter på merinntekt	-	-	74 876	122 079
Elsertifikat	-	-	11 746	-
Annen kortsiktig gjeld	492	-	57 241	5 849
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>	<b>18 035</b>	<b>-</b>	<b>228 845</b>	<b>162 667</b>

## NOTE 22

### Mer-/mindreinntekt

I forbindelse med NVE sin kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har Helgeland Kraft for 2018 en netto mindreinntekt i nettvirksomheten på TNOK 44 166. Netto merinntekt inklusive renter utgjør pr. 31.12.2018 TNOK 74 876.

Årets (mer)-/mindreinntekt fremkommer slik:	2018			2017		
	Sum	RN	DN	Sum	RN	DN
Inntektsramme	441 450	119 835	321 615	411 665	112 281	299 384
Kostnader for overliggende nett	204 653	106 618	98 035	202 633	86 631	116 002
Eiendomsskatt nett	13 525	5 454	8 071	9 809	2 303	7 506
FoU	960	169	791	1 234	-	1 234
Tillegg for årets investeringer	-20 541	-7 691	-12 850	-20 555	2 329	-22 884
Ordinær kile	-15 021	-1 216	-13 805	-29 292	-7 440	-21 852
<b>Tillatt inntekt</b>	<b>625 026</b>	<b>223 169</b>	<b>401 857</b>	<b>575 494</b>	<b>196 104</b>	<b>379 390</b>
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	580 859	215 165	365 694	669 893	227 603	442 290
<b>Årets (mer)-/mindreinntekt</b>	<b>44 167</b>	<b>8 004</b>	<b>36 163</b>	<b>-94 399</b>	<b>-31 499</b>	<b>-62 900</b>
<b>Årets bevegelser i mer-mindreinntekten er:</b>						
Akkumulert (mer)-/mindreinntekt pr. 1.1	-122 078	-2 943	-119 135	-28 693	28 323	-57 016
Tilbakeført (mer)-/mindreinntekt	4 337	1 743	2 594	1 883	82	1 801
Tilbakeført renter (mer)-/mindreinntekt	-	-	-	24	2	22
Årets (mer)-/mindreinntekt	44 167	8 004	36 163	-94 399	-31 499	-62 900
Renter på akkumulert (mer)-/mindreinntekt	-1 301	38	-1 339	-893	149	-1 042
<b>Akk. (mer)-/merinntekt pr. 31.12</b>	<b>-74 876</b>	<b>6 842</b>	<b>-81 717</b>	<b>-122 079</b>	<b>-2 943</b>	<b>-119 135</b>



## 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. Verdiendring på sikringsinstrumenter innregnes i resultatet under «Energisalg», mens verdiendringer på valuta sikring innregnes i resultatet under «Energikjøp».

Resultateffekt av sikringsinstrumenter:	2018		2017	
	Prissikring strøm	Valuta sikring	Prissikring strøm	Valuta sikring
Vannkraft (Energisalg)	-21 442	60	1 404	81
Strøm (Energikjøp)	28 810	620	-1 973	-

### Akkumulert gevinst/-tap sikringskontrakter ikke resultatført på balansedagen pr. 31.12.2018:

Leveringsår	2019	2020	2021	2022	2023
Vannkraft	2 995	5 212	1 931	343	-
Strøm	25 371	5 554	1 183	-	-

### Balansført verdi av sikringsinstrumenter – annen kortsiktig gjeld:

Finansielle kraftderivater	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2018	2017	2018	2017
Vannkraft	-	-	34 641	12 203
Strøm	-	-	17 161	-10 765
<b>Sum balansførte derivater</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>51 802</b>	<b>1 438</b>

## NOTE 24

### Konserndannelse

Den 24.06.18 vedtok generalforsamlingen i Helgeland Kraft AS at selskapet skulle omdannes fra ett selskap til et konsern, der de enkelte virksomhetsområdene er skilt ut i egne datterselskaper.

Konsernet ble i 2018 etablert gjennom en skattefrie trekantfusjon, med skatte- og regnskapsmessig virkning fra 01.01.18. Ved konserndannelsen ble det gjort bruk av et tomt «hjelpeselskap» uten virksomhet bestående av morselskapet Helgeland Kraft Holding AS, som eier samtlige aksjer i datterselskapene Helgeland Kraft Vannkraft AS, Helgeland Kraft Strøm AS, Helgeland Kraft Nett AS og Helgeland Kraft Stab AS. Sistnevnte selskap var kun et midlertidig hjelpeselskap for å få gjennomført transaksjonene ved konsernetableringen.

Fusjonsmodellen medførte at samtlige av HKs eiendommer, eiendeler, rettigheter og forpliktelser ble overført til nye selskaper med nye organisasjonsnumre.

## NOTE 25

### Mellomværende med selskap i samme konsern og tilknyttede selskap

Helgeland Kraft AS	Konsernselskaper	
	2018	2017
<b>Fordringer</b>		
Lån til foretak i samme konsern	2 183 640	-
Kundefordringer	14 619	-
Utbytte/ Konsernbidrag	158 468	-
Andre fordringer	139 793	-
<b>Sum Fordringer</b>	<b>2 496 520</b>	<b>-</b>
<b>Gjeld</b>		
Leverandørgjeld	59	-
<b>Sum Gjeld pr. 31.12.18</b>	<b>59</b>	<b>-</b>
<b>Poster i resultatregnskapet</b>		
Salg andre konserntjenester	88 116	-
Kjøp av andre konserntjenester	1 251	-
Renteinntekter	68 151	-
Konsernbidrag/ Utbytte	80 000	-
	Tilknyttede selskaper	
Helgeland Kraft Konsern	2018	2017
<b>Fordringer</b>		
Lån til foretak i samme konsern	5 500	-
<b>Sum Fordringer</b>	<b>5 500</b>	<b>-</b>

## NOTE 26

### Opplysning om antatte reserver – produksjon i året, magasinbeholdning og kapasitet

Produksjon i året, magasinbeholdning og kapasitet:	2018		2017	
	%	GWh	%	GWh
Produksjon i året (netto)		1 163		1306
Midlere produksjon (10 siste år):		1079		1056
Magasinbeholdning 01.01:	56 %	228	79 %	320
Magasinbeholdning 31.12:	62 %	252	56 %	228
Midlere magasinbeholdning (10 siste år):		271		266
Total magasinkapasitet pr. 31.12:		406		406

Helgeland Kraft har evigvarende konsesjon på fallrettighetene til alle våre kraftverk.

## NOTE 27

### Betingede utfall og hendelser etter balansedagen

Utbyggingsprosjekt i samarbeid mellom Helgeland Kraft Vannkraft AS og SKS Produksjon AS gjennom det felleskontrollerte selskapet SmiSto AS:

Det har oppstått en situasjon i prosjektet der det er uenighet mellom byggherre (SmiSto Kraft AS) og hovedentreprenør om forståelsen av kontrakten og om faktiske forhold knyttet til drivingen av tunnelene. Byggherre mener det, i det alt vesentlige, ikke er grunnlag for entreprenørens krav. Byggherre vil etablere nødvendig sikkerhet for at entreprenøren skal få betalt det som rettmessig følger av kontrakten.

Krav fra Nordland Fylkeskommune mot Helgeland Kraft Vannkraft AS vedrørende ras på Fylkesvei 76 i Tosbotn i 2016:

Nordland Fylkeskommune har reist et erstatningskrav overfor Helgeland Kraft Vannkraft AS på om lag 56 millioner kroner i tilknytning til rasene som gikk på fylkesvei 76 den 1 og 2 april i 2016. Saken er svært komplisert og kravet er foreløpig avvist. Det er for tiden dialog om videre prosess mellom Helgeland Kraft Vannkraft AS og Nordland Fylkeskommune, og saken er også varslet til relevante forsikringsselskaper.



Statsautoriserte revisorer  
Ernst & Young AS  
Strandgata 30/32, NO-8604 Mosjøen  
Postboks 379, NO-8651 Mosjøen

Foretaksregisteret: NO 976 389 337 MVA  
TE: +47 24 00 24 00  
www.ey.no  
Medlemmer av Den norske revisorforening

## 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 selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2018, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteplysninger.

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets finansielle stilling per 31. desember 2018, og av deres 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 revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet 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 konsernsjef (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder 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 avgi 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 risikoer, 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, fortalskning, 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;
- ▶ innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å fastsette strategien for, samt å følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen, og vi har et udeelt ansvar for konklusjonen på revisjonen av konsernregnskapet.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen, tidspunktet for vårt 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 bokførings praksis i Norge.

Mosjøen, 5. april 2019  
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. I 2018 ble Helgeland Kraft omdannet til konsern. Helgeland Kraft AS 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.*

Sentralbord: 751 00 000 / [www.helgelandkraft.no](http://www.helgelandkraft.no) / Følg oss!

