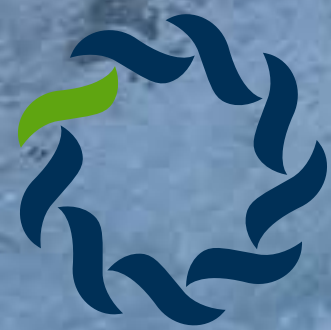


KVARTALSRAPPORT 1. KVARTAL 2021



HELGELAND
KRAFT
Strøm fra verdens vakreste kyst



INNHold

Virksomheten i 1. kvartal

Redegjørelse for regnskapet
1. kvartal 2021

Resultat og Balanse
1. kvartal 2021

Tilleggsinformasjon

Virksomhetsbeskrivelse
Organisering av konsernet

VIRKSOMHETEN I 1. KVARTAL

(Sammenlignbare tall 2020 i parentes)

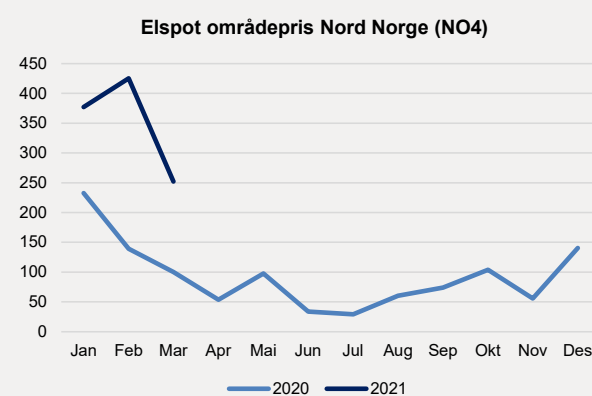


KRAFTMARKEDET I 1. KVARTAL

Gjennom første kvartal har vi sett en relativt kraftig prisoppgang fra det svake kraftprisnivået i slutten av 2020. Gjennomsnittlig områdepris i 1. kvartal ble 35,1 (15,7) øre/kWh, og systemprisen ble 43,5 (15,7) øre/kWh.

Hydrologisk balanse svekket seg fra +18,5 TWh ved årsskiftet til +7 TWh pr 31. mars. Det har også vært relativt kaldt vær i januar og februar sammenlignet med 2020, og dette er også en forklaring til prisoppgangen.

Prisutviklingen gjennom året er illustrert i diagrammet nedenfor:



VIRKSOMHETEN I 1. KVARTAL 2021

Nasjonalt har koronakrisen preget samfunnet også i 1. kvartal, og vi ser at tiltak over lang tid krever stadig mer av innbyggerne med fare for «trøtthet». Her på Helgeland har vi i sum hatt relativt lite smitte, men med enkelte lokale utbrudd.

Våre ansatte fortsetter å møte utfordringene med godt mot og har tilpasset seg situasjonen godt. Gode rutiner og arbeidsmønstre er etablert i hele konsernet, og etablerte smitteverntiltak for ansatte og samarbeidspartnere har vært opprettholdt hele kvartalet. Produktiviteten har vært god, men over tid blir enkelte aktiviteter i konsernet stadig mer utfordrende.

Nettvirksomheten

Den operative driften har vært relativt god i 1. kvartal, men en del uværsproblematikk og stormen Frank bidro til driftsavbrudd med konsekvens for avbruddskostnader. Kostnader til ikke levert energi ble likevel noe lavere enn i samme periode i fjor og ble 8 (10) mill.kr. Levert energi gjennom distribusjonsnettet ble 379 (422) GWh og i regionalnettet 1 168 (1 179) GWh. Investeringer har i hovedsak vært konsentrert om vedlikeholds- og fornyingsprosjekter.

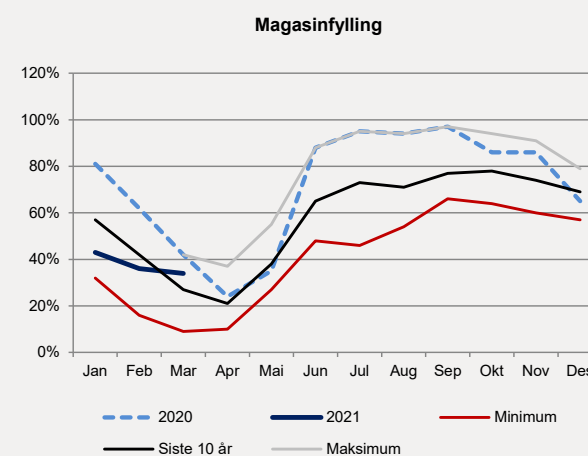
Tilpasning til endrede rammebetingelser pågår løpende i tillegg til arbeid med igangsatte kostnadsprogrammer og kontinuerlig forbedring av virksomheten. Det har vært arbeidet mye med omstilling knyttet til teknologi og

prosjektgjennomføring, samt at anleggsbefaringer har vært utført i stor utstrekning gjennom hele kvartalet. Videre har det vært arbeidet med forbedringer knyttet til kundesiden, samt deltakelse i flere store prosjekter for økt elektrifisering og økt industriell utnyttelse av kraftoverskuddet i regionen.

Vannkraftvirksomheten

Det relativt kalde været gjennom hele kvartalet bidro til en betydelig lavere vannkraftproduksjon i 1. kvartal i år sammenlignet med samme periode i fjor. Netto produksjonen ble 248 (349) GWh, og fyllingsgraden i våre magasiner var ved kvartalsskiftet noe lavere enn ved samme tidspunkt i 2020.

Magasinfyllingen er illustrert i figuren nedenfor:



Den kraftige styrkingen av kraftprisene siden årsskiftet har bidratt til en betydelig styrking av resultatet sammenlignet med 4. kvartal i fjor. Sammenligner vi med 1. kvartal i fjor er resultatet marginalt svakere. Betydelig lavere produksjon i 1. kvartal i år bidrar til å trekke ned effekten av de styrkede kraftprisene noe.

Ellers har arbeidet med planleggingen av rehabiliteringen av Grytåga kraftverk i Vefsn Kommune startet opp, og forberedelse av overtakelse av driftsansvaret for kraftverkene Smibelg og Storåvatn i Rødøy kommune er godt i gang. Utbyggingsprosjektet har vært krevende, men er nå i slutfasen. Rettstvisten med hovedentreprenøren Hæhre er foreløpig ikke avklart. Videre har det vært arbeidet løpende med tilpasning til endringer i rammebetingelser, digitalisering og kontinuerlig forbedring av hele virksomheten.

Strømsalgvirksomheten

Energiomsætningen til sluttbrukere har økt sammenlignet med 1. kvartal i fjor, mye forklart av kaldt vær. Totalt levert energi til sluttbrukere både i Norge og Sverige ble 581 (502) GWh.

I kvartalet har det vært jobbet godt med å opprettholde markedsposisjonen både i hjemmemarkedene på Helgeland og til Storuman Energi i Sverige, i tillegg til vekst utenfor hjemmemarkedene.

Vi merker et noe økt press på marginer, men et godt kundearbeid og god porteføljeforvaltning bidro til et

relativt godt resultat fra stømsalgvirksomheten både i Norge og Sverige i 1. kvartal.

Helgeland Kraft Strøm satser på ny teknologi og forbedring av kundeopplevelsen gjennom denne. Et betydelig arbeid har vært lagt ned også i 1. kvartal knyttet til nytt kunde- og faktureringssystem. Ellers arbeides det godt med tilpasningen til endrede rammebetingelser, styrking av markedsarbeidet, produktutvikling og kontinuerlig forbedring i hele virksomheten.

REDEGJØRELSE FOR REGNSKAPET 1. KVARTAL 2021

(Sammenlignbare tall 2020 i parentes)



REGNSKAPET PR 31.03. 2021

Regnskapsprinsipper

Kvartalsregnskapet for mor- og datterselskaper er utarbeidet i henhold til forskrifter til energiloven om regnskapsføring av energiverk, regnskapsloven og i samsvar med god regnskapsskikk (GRS). Konsernregnskapet fremkommer ved konsolidering av morselskapet og datterselskapene. I kvartalsregnskapet er forutsetningen om fortsatt drift lagt til grunn. Regnskapet er ikke revidert.

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

Driftsinntekter

Sum driftsinntekter ble 509 (394) mill.kr. Den betydelige økningen skyldes i all hovedsak et kraftig løft i kraftprisene sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Områdeprisen for Nord-Norge har i gjennomsnitt vært 19,4 øre høyere enn i samme periode i fjor. En kaldere vinter har bidratt til en reduksjon i vannkraftproduksjonen med 103 GWh, som bidrar til å dempe effekten av høyere kraftpriser noe. Energisalgssinntektene ble 361 (235) mill. kr. i første kvartal.

Overføringsinntektene er noe redusert som følge av redusert inntektsramme og høyere tapskostnader, og ble 138 (150) mill. kr. Kostnader til ikke levert energi (KILE) inngår i overføringsinntektene, og er redusert fra samme periode i fjor og ble 8 (10) mill.kr.

Andre driftsinntekter er på samme nivå som 1. kvartal i

fjor og ble 10 (9) mill.kr.

Driftskostnader

De samlede driftskostnadene ble 441 (312) mill. kr. Den kraftige økningen skyldes i all hovedsak betydelig økte energikjøpskostnader som følge av løftet i kraftprisene. Energikjøpskostnadene ble 255 (119) mill. kr.

Overføringskostnadene har hatt en reduksjon og ble 41 (53) mill. kr, hvor reduksjonen i all hovedsak er knyttet til kostnadselementer som går gjennom inntektsrammen og har gitt en tilsvarende reduksjon i overføringsinntektene.

Brutto personalkostnader har en svak reduksjon og ble 60,2 (60,5) mill. kr. Det er lagt til grunn pensjonskostnader på samme nivå som i 1. kvartal i fjor. Aktiverte personalkostnader er redusert sammenlignet med fjoråret og ble -8 (-12) mill. kr. Netto personalkostnader er følgelig økt og ble 52 (48) mill. kr. pr. 31.03.2021.

Andre driftskostnader har en mindre reduksjon og ble 54 (55) mill. kr. Ordinære avskrivninger har en svak økning og ble 38 (37) mill. kr.

Driftsresultat

Basisdriften i konsernet er fortsatt stabil og god, og den kraftige økningen i kraftprisene fra årsskiftet bidro til et betydelig løft for vannkraftvirksomheten sammenlignet med siste kvartal i fjor.

Konsernet fikk et driftsresultat i første kvartal på 68

(83) mill. kr, som fordeler seg som følger på de ulike virksomhetsområdene:

(Tall i 1 000 kr)	Q1 2021	Q1 2020
Vannkraft	33	35
Nett	20	25
Strøm (Norge og Sverige)	21	27
Morselskap	-5	-4
Sum driftsresultat	68	83

Nettvirksomheten fikk en nedgang på 5 mill.kr. i driftsresultat sammenlignet med samme periode i fjor, i all hovedsak som følge av netto lavere overføringsinntekter (oveføringsinntekter minus overføringskostnader).

Vannkraftvirksomheten fikk et driftsresultat som er marginalt svakere enn på samme tidspunkt i fjor, i all hovedsak forklart ved netto lavere resultat fra energiomsetningen (energisalg minus energikjøp og overføringskostnader).

Strømsalgvirksomheten fikk i 1. kvartal et driftsresultat som ble 6 mill.kr. svakere enn samme periode i fjor, i all hovedsak som følge av noe lavere marginer og økte driftskostnader.

Finansresultat

Netto finansresultat ble - 6 (-20) mill. kr., hvorav inntekter fra investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet inngår med 2 (3) mill.kr. Sum finansinntekter har økt med 12 mill.kr.

sammenlignet med 1. kvartal i fjor, hovedsaklig knyttet til verdøkning på finansielle plasseringer.

Sum finanskostnader er redusert med nesten 4 mill. kr., i all hovedsak som følge av lavere rentekostnader.

Resultat før og etter skatt

Et styrket finansresultat bidro til at resultat før skatt pr. utgangen av 1.kvartal ble likt med fjoråret med 62 (62) mill.kr.

Resultat etter skatt er beregnet til 44 (43) mill.kr.

Kapitalstruktur og kontantstrøm

Konsernets samlede balanse var pr. 31.03.2021 på 5 466 mill. kr., som er en reduksjon på 99 mill. kr. siden årsskiftet. Reduksjonen skyldes i all hovedsak reduserte bankinnskudd og fordringer på eiendelssiden, og redusert langsiktig og kortsiktig gjeld på passivasiden.

Investeringer i varige driftsmidler økte sammenlignet med 1. kvartal i fjor og ble 47 (26) mill.kr.

Konsernets langsiktige rentebærende gjeld utgjorde ved utgangen av kvartalet 2 583 mill.kr. Siden årsskiftet er langsiktig rentebærende gjeld redusert med 23 mill.kr. ved betaling av avdrag på ansvarlig lån. Det er ikke gjennomført nye låneopptak i 1. kvartal 2021.

Likvide midler i form av bankinnskudd og frie likviditetsreserver (inklusive ubenyttede

trekkrettigheter i bank og omsettelige verdipapirer) var pr 31.03.2021 på 665 mill.kr., som er en reduksjon på 95 mill.kr. sammenlignet med årsskiftet. Konsernet har fortsatt betryggende likviditetsreserver.

KORONAPANDEMIEN

Helgeland Kraft har ansvar for samfunnskritisk infrastruktur og har kontinuerlig høy oppmerksomhet om beredskaps- og kontinuitetsplaner. Opprettholdelse av stabil drift i strømmettet har hatt svært høy prioritet gjennom hele pandemien, i tillegg til generell sikring av driften i hele konsernet. Den operative driften er fortsatt relativt uberørt av pandemien og går som normalt.

Det er utarbeidet felles plan for hvilke tiltak som settes inn på hvilke definerte krisenivå for hele konsernet, og beredskapsledelse er etablert. I tillegg har konsernledelsen jevnlig beredskapsmøter i tilknytning til håndtering av koronasituasjonen. Videre er det implementert en rekke smitteverntiltak i hele konsernet, og funksjonærer og andre med mulighet for hjemmekontor har tilgang til dette når situasjonen tilsier at det er nødvendig.

Opprettholdelse av god finansiell kapasitet og forsvarlig likviditetsrisiko vil ha fortsatt høy oppmerksomhet framover.



FRAMTIDSUTSIKTER

Nettvirksomheten

Rammebetingelsene er i stadig endring og de kommer i stort tempo. Linea sin evne til å tilpasse seg disse endringene står sentralt i arbeidet vårt framover. Trykket på å redusere kostnadsnivå er stort i bransjen, og har følgelig også høyt fokus hos oss. Vårt arbeid vil konsentreres om å finne smarte løsninger og kontinuerlig forbedre og effektivisere virksomheten framover.

Ny struktur for tariffen med vekt på høyeste effektuttak også for husholdningskunder er under utarbeidelse av NVE, og vil kreve betydelig innsats for å tilpasse Linea sine tariffen til nye krav.

Samarbeid med andre nettselskaper, både i forhold til rammebetingelser og i tilknytning til digitalisering og automatisering, har høy oppmerksomhet. Linea deltar også i et samarbeid med andre nettselskaper for å bidra til enklere saksgang hos NVE. I tillegg samarbeides det om strategi for å gi nettselskapene økt incitament til å være mer i forkant med utbygging av nettet i tråd med kundenes behov. Samarbeid om felles driftssentral med Arva AS har også gitt positive erfaringer som vi framover vil arbeide videre med for å nyttiggjøre erfaringene av.

Investeringer vil i stor grad prioriteres om vedlikehold og rehabilitering av eget linjenett for å møte kundenes økte effektbehov som følge av det grønne skiftet. I tillegg kan det komme nye prosjekter som en

konsekvens av det grønne skiftet. Linea deltar i denne sammenhengen i flere spennende prosjekter knyttet til elektrifiseringen av samfunnet. Eksempler er elektrifisering av ferger og havner på Helgeland, og ny batterifabrikk på Mo i Rana. Noen av prosjektene kan utløse behov for investeringer, alt avhengig av hvilke energikilder som blir valgt.

Vannkraftvirksomheten

Bærekraft og det grønne skiftet står sentralt i virksomhetens arbeid, og vil også prege prioriteringen av investeringsmidler framover. I den forbindelse har planleggingen av byggingen av nye ladestasjoner for el-biler på Helgeland kommet godt i gang, og vi ønsker å få de nye ladestasjonene i drift så raskt som mulig i løpet av året.

Videre vil også mye ressurser rettes mot gjennomføring av rehabiliteringen av vårt 60 år gamle kraftverk i Grytåga i Vefsn Kommune. Rehabiliteringen planlegges ferdigstilt i løpet av 2023, og skal blant annet bidra til bedre utnyttelse av eksisterende kapasitet og sikre verdiskaping i lang tid framover. Prosjektet har en kostnadsramme på om lag 170 mill. kr.

Utbyggingen av kraftverkene i Rødøy Kommune gjennom SmiSto Kraft AS går mot slutten, og Helgeland Kraft Vannkraft har startet arbeidet med å forberede overtakelse av det operasjonelle ansvaret for kraftverkene gjennom avtale om operatørskap. I tillegg vil Helgeland Kraft Vannkraft framover også bidra med lokal kompetanse til den operasjonelle

driften av Øyfjellet Vind gjennom lignende avtale.

Framover vil det også arbeides videre med å etableringen av et nasjonalt vannkraftsenter i tilknytning til Øvre Forsland kraftverk i Leirfjord Kommune. Målsettingen er at senteret skal bidra til å styrke kunnskapen om hvordan vannkraften har vært en sentral bidragsyter til samfunnsutvikling både lokalt, regionalt og nasjonalt. Målet er også å vise hvordan vannkraften som en viktig fornybar ressurs kan spille en betydelig rolle i det grønne skiftet.

Endringer i rammebetingelser og vilkår for vannkraftprodusenter er sentralt for planleggingen av virksomheten, og vil også ha høy oppmerksomhet i tiden framover. De forhold vi selv kan påvirke direkte gjennom effektivisering og kontinuerlig forbedring av driften vil ha høy prioritet, og er en viktig forutsetning for at vi skal opprettholde vår posisjon som en av de mest kostnadseffektive vannkraftselskapene i Norge.

Strømsalgvirksomheten

Det er stor konkurranse i markedet og vi venter noe økt marginpress framover. Bevaring av eksisterende kunder og markedsandeler på Helgeland vil være hovedfokus i det norske markedet, i tillegg til en forsiktig satsing på nye kunder utenfor hjemmemarkedet. I den svenske virksomheten jobbes det godt for å styrke Storuman Energi sin posisjon i deres hjemmemarked, samtidig som det satses på organisk vekst.

Hele strømsalgvirksomheten vil ha høy

oppmerksomhet om arbeidet med å skape gode kundeopplevelser og videreutvikle våre produkter i takt med kundenes etterspørsel og krav. Samtidig vil vi fortsette arbeidet med å hente ut synergier og kontinuerlig forbedre hele virksomheten.

Konsernet samlet

Det arbeides godt i hele konsernet både med løpende drift og med videre utvikling og forbedring av hele virksomheten. Realisering av strategien «Taktskifte 2025» står sentralt, og det arbeides løpende med ulike aktiviteter og handlingsplaner som skal bidra til å realisere ønskede mål.

“Taktskifte 2025” innebærer flere krevende endringsprosesser, som stiller store krav til våre medarbeidere. Kontinuerlig forbedring gjennom KF-Krafta er et viktig verktøy, og en stor del av organisasjonen har nå gjennomført opplæringsprogram. Arbeidet med ny metodikk for styrking av vedlikeholdsarbeidet er kommet godt i gang og står sentralt i arbeidet framover, i tillegg til standardisering og forenkling av vår prosjektmetodikk.

Vårt talentprogram for utvikling av ledere og fagspesialister er også kommet godt i gang, og vi venter gode bidrag fra de involverte i tiden som kommer. Summen av de endringer vi gjennomfører skal hjelpe oss i å finne gode løsninger som kan bidra til å styrke framtidig konkurransekraft og verdiskaping. Ved hjelp av gode bidrag fra alle våre dyktige medarbeidere har vi stor tro på at vi vil lykkes.

I det litt kortere tidsperspektivet ser vi nå en kraftprisutvikling som utover året i all hovedsak ventes å bli påvirket av vær-situasjonen. Våre prognoser for inneværende år viser fortsatt pluss-hydrologi til over sommeren. På den andre siden ser vi nå en rekordhøy pris på CO2 kvoter (45 EUR), og en kraftig prisoppgang på kull og gass sammenlignet med fjoråret. Dette har ført til kraftig prisoppgang på kontinentet. Dersom vi kommer i en negativ hydrologisituasjon, vil det kunne ventes en prisoppgang for nordisk kraft.

I vårt markedsområde her i Nord-Norge venter vi imidlertid fortsatt perioder med redusert overføringskapasitet i sentralnettet, og følgelig fortsatt perioder med redusert områdepris sammenlignet med systemprisen. I sum bidrar dette til at vi for 2021 venter en styrking av inntektene fra vannkraftproduksjon, og følgelig en styrking av konsernets driftsresultat. Imidlertid venter vi et langt svakere finansresultat, da vi ikke vil få like store gevinster knyttet til finansielle investeringer som vi hadde i fjor. Samlet sett bidrar dette til at vi ut fra det markedsbildet vi ser nå venter et resultat etter skatt for 2021 som er på nivå med fjoråret.



RESULTATREGNSKAP 1. KVARTAL 2021 (Tall i 1 000 kr)

	KONSERN	
	1. KVARTAL 2021	1. KVARTAL 2020
DRIFTSINNEKTER		
Energisalg	361 092	234 823
Overføringsinntekter	137 760	150 428
Andre driftsinntekter	9 958	8 865
Sum driftsinntekter	508 810	394 116
DRIFTSKOSTNADER		
Energikjøp	254 673	119 095
Overføringskostnader	41 499	52 507
Brutto personalkostnader	60 248	60 502
Aktiverte personalkostnader	-8 227	-12 097
Andre driftskostnader	54 021	54 740
Ordinære avskrivninger	38 456	36 832
Sum driftskostnader	440 670	311 579
Driftsresultat	68 140	82 537
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER		
Inntekter fra investeringer i TS og FKV	2 000	3 000
Finansinntekter	12 096	105
Finanskostnader	19 765	23 288
Netto finansresultat	-5 669	-20 183
Ordinært resultat før skattekostnad	62 471	62 354
Skattekostnad på ordinært resultat	18 040	19 606
RESULTAT ETTER SKATT	44 430	42 748

BALANSE PR. 31. MARS (Tall i 1 000 kr)

	KONSERN	
	31.03.2021	31.12.2020
EIENDELER		
Anleggsmidler		
Immaterielle eiendeler	98 963	103 864
Varige driftsmidler	4 115 060	4 103 262
Finansielle anleggsmidler	405 287	393 600
Sum Anleggsmidler	4 619 309	4 600 726
Omløpsmidler		
Varelager	41 099	40 363
Fordringer	174 789	200 596
Investeringer	68 778	60 638
Bankinnskudd, kontanter ol.	561 809	662 019
Sum Omløpsmidler	846 475	963 617
SUM EIENDELER	5 465 784	5 564 343
EGENKAPITAL OG GJELD	31.03.2021	31.03.2020
Egenkapital		
Innskutt egenkapital	952 753	952 753
Opptjent egenkapital	1 482 310	1 482 842
Udisponert overskudd	44 430	0
Sum egenkapital	2 479 493	2 435 595
Gjeld		
Avsetning for forpliktelser	135 164	135 417
Annen langsiktig gjeld	2 582 619	2 605 000
Sum langsiktig gjeld	2 717 783	2 740 417
Sum kortsiktig gjeld	268 508	388 330
Sum gjeld	2 986 291	3 128 748
SUM EGENKAPITAL OG GJELD	5 465 784	5 564 343

Mosjøen

31. mars 2021/29. april 2021

Tom Eilertsen, Styreleder

Bjørn Laksforsmo, Styremedlem

Sonja Djønne, Styremedlem

Knut Gullesen, Styremedlem

André Møller, Styremedlem

Kirsti A. Østbergh, Styremedlem

Alf Tore Albrigtsen, Ansattvalgt styremedlem

Anne Kvien, Ansattvalgt styremedlem

Eivind Mikalsen, Konsernsjef

TILLEGGSINFORMASJON



DRIFTSRESULTAT PR. VIRKSOMHETSOMRÅDE

(Tall i 1000 kr)

VIRKSOMHETSOMRÅDE	1. KV. 2021	1. KV. 2020
Vannkraft	32 813	34 829
Nett	19 596	24 693
Strømsalg	21 076	27 333
Fiber/annet	-5 345	-4 317
Sum driftsresultat	68 140	82 537

OPPLYSNINGER OM ENERGIOMSETNING OG PRODUKSJON

(Tall i GWh)

ØKONOMISKE FORUTSETNINGER	1. KV. 2021	1. KV. 2020
Lvert Energi regionalnett	1 168	1 179
Lvert Energi distribusjonsnett	379	422
Omsetning sluttbruker	433	380
Egenproduksjon (netto)	349	349

MAGASINBEHOLDNING OG PRODUKSJON

(Helgeland Kraft Vannkraft AS)

(Tall i 1000 kr)	1. KVARTAL 2021		1. KVARTAL 2020	
	%	GWh	%	GWh
Produksjon hittil i år (brutto)		252		355
Midlere produksjon (10 siste år):		307		301
Magasinbeholdning 01.01:	65 %	265	70 %	282
Magasinbeholdning 31.03:	34 %	140	42 %	169
Midlere magasinbeholdning (10 siste år):	27 %		27 %	
Total magasinkapasitet pr. 31.03:		406		406

Helgeland Kraft Vannkraft AS har evigvarende konsesjon på fallrettighetene til alle kraftverkene.



VIRKSOMHETSBEKRIVELSE - ORGANISERING AV KONSERNET

OM KONSERNET

På Helgeland har vannkraft vært utbygd fra tidlig 1900-tallet. 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, og i juni 2018 ble selskapet omdannet til konsern under samme navn. Omdanningen ble gjennomført i tråd med krav om selskapsmessig skille mellom nettvirksomhet og annen konkurranseutsatt virksomhet fra 2021.

Morselskapet Helgeland Kraft AS ble etablert i 2016 og eies etter konsernomdanningen i 2018 av 14 kommuner fra sør til nord på Helgeland. Helgeland Kraft AS er morselskapet i det nye konsernet, og forvalter eierskapet i de tre heleide datterselskapene Helgeland Kraft Vannkraft AS, Linea AS og Helgeland Kraft Strøm AS. Morselskapet eier også aksjer og forvalter eierskap i andre selskaper med naturlig tilknytning, yter lån til og stiller sikkerhet for datterselskapene, samt leverer tjenester til datterselskapene innenfor tradisjonelle støttefunksjoner.

Konsernets og morselskapets hovedkontor er i Mosjøen med forretningsadresse i Industriveien 7, 8654 Mosjøen i Vefsn kommune.

Fra og med 01.01.2019 er Storuman Development innarbeidet i konsernregnskapet til Helgeland Kraft.

NETTVIRKSOMHETEN - LINEA AS

Selskapet ble stiftet i 2016 under navnet Helgeland

Kraft Nett AS som forberedelse til konsernomdanningen i juni 2018, og tilpasningen til kravet om selskapsmessig og funksjonelt skille. I oktober 2020 byttet selskapet navn til Linea AS som et ledd i tilpasningen til kravene om funksjonelt skille. Selskapets virksomhet er å bygge, eie og drive anlegg for distribusjon av elektrisk energi med spenning opp til 22 kV innen områdekonsesjonen og tilsvarende for regionalnettanlegg med spenning opp til 132 kV, samt delta i andre selskap med naturlig tilknytning.

Linea AS er også medeier i det felleskontrollerte selskapet Nettsam AS (50 %). Selskapet er et samarbeid om felles driftssentral mellom Linea AS og Arva AS (tidligere Nordlandsnett AS), og ble satt i drift i 2019. Driftssentralen er lokalisert til Mosjøen. Linea AS har sitt hovedkontor i Mosjøen og avdelingskontorer i Mo i Rana, Sandnessjøen og Brønnøysund. Totalt forsyner selskapet strøm til vel 46 000 kunder på hele Helgeland.

VANNKRAFTVIRKSOMHETEN - HELGELAND KRAFT VANNKRAFT AS

Helgeland Kraft Vannkraft AS ble også stiftet i 2016 som forberedelse til konsernomdanningen. Vannkraftvirksomheten ble da skilt ut fra gamle Helgeland Kraft til Helgeland Kraft Vannkraft AS. 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.

Selskapet eier totalt 18 kraftverk over hele Helgeland med en samlet produksjonskapasitet på ca. 1,3 GWh. Inkludert i dette er Kolsvik Kraftverk, som selskapet eier 50 % sammen med NTE som eier resterende 50

%. I tillegg har selskapet driftsansvar for 2 kraftverk gjennom operatørskapsavtaler. Videre har selskapet eierskap sammen med SKS Produksjon AS i det felleskontrollerte vannkraftselskapet SmiSto Kraft AS (50 %) og driftssentralselskapet Vakinn AS (50 %). Vakinn overtok driftssentralen for vannkraftproduksjonen til Helgeland Kraft Vannkraft og SKS Produksjon i 2019 og er lokalisert til Fauske.

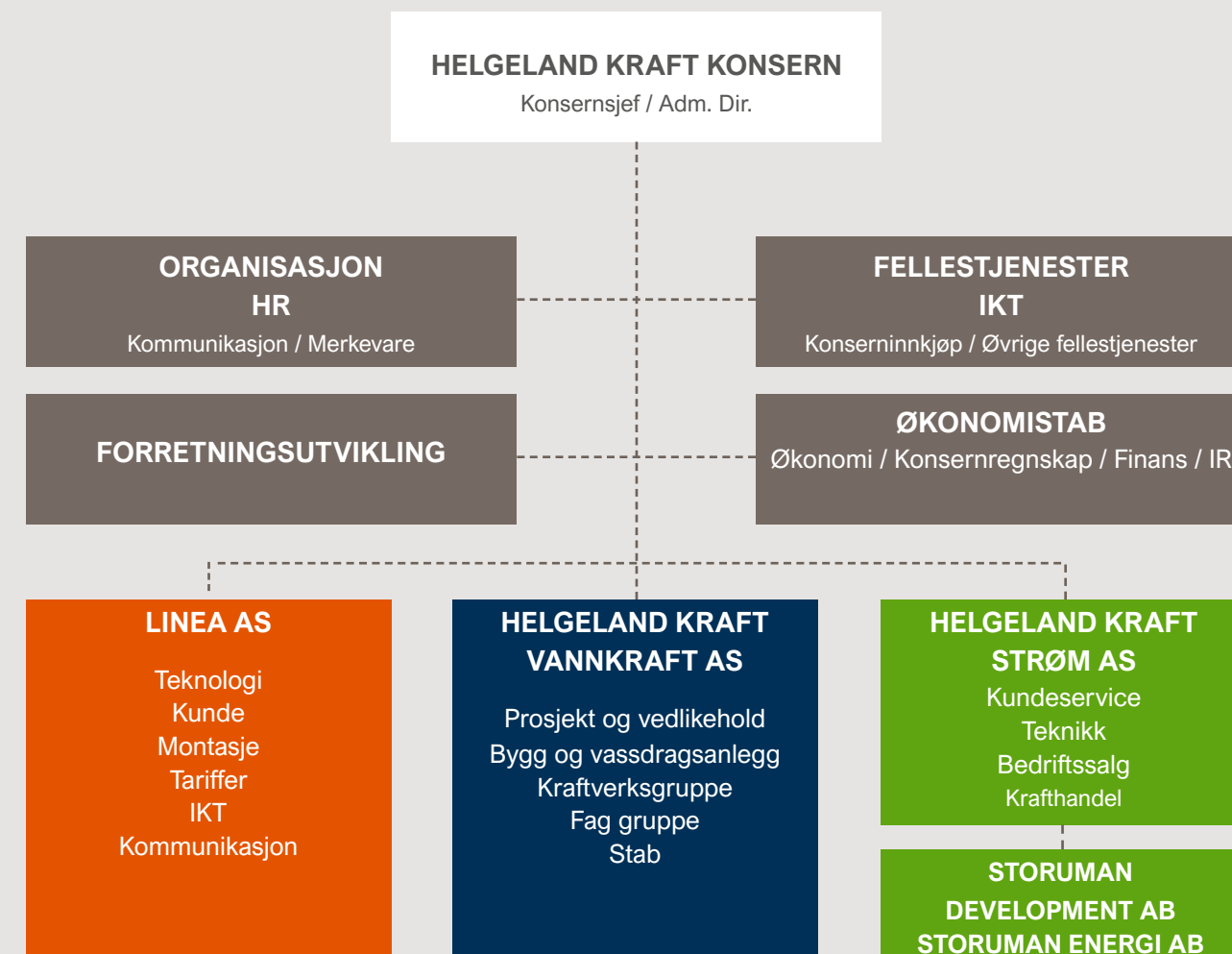
STRØMSALGVIRKSOMHETEN - HELGELAND KRAFT STRØM AS

Strømsalgsselskapet Helgeland Kraft Strøm ble også stiftet i 2016 i forbindelse med konsernomdanningen. Selskapet sin virksomhet er å drive engros- og detaljomsetning av elektrisk energi og forestå kraftforvaltning, samt delta i andre selskap med naturlig tilknytning til slik virksomhet.

Virksomheten og kundeforholdene i selskapet er hovedsakelig knyttet til Helgeland, samt en del kunder også i andre deler av landet. Selskapet er også via Storuman Development AB i Sverige eier av strømsalg-selskapet Storuman Energi AB, som har kunder innen husholdningssegmentet i all hovedsak i Midt- og Sør-Sverige.

INVESTERINGER I TILKNYTTETE SELSKAPER

Morselskapet Helgeland Kraft AS har investeringer i noen andre selskaper, der majoriteten av investeringene er langsiktige investeringer relatert til kjernevirksomheten. Selskapet har en eierpost på 40 % i Mo Fjernvarme AS, som har drevet svært lønnsomt gjennom mange år og gir et godt resultatbidrag. Videre har selskapet en eierpost i Fiber Norway AS på 26,8 %, som hittil har hatt relativt liten aktivitet.





TAKK FOR OPPMERKSOMHETEN

