

REGNSKAP 3. KVARTAL 2020

KONSERN

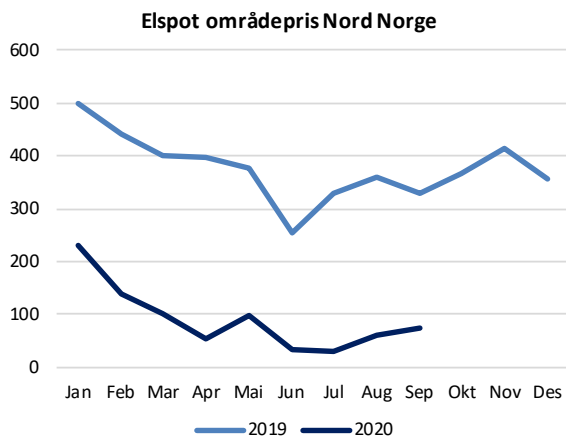


REGNSKAP 3. KVARTAL 2020

KRAFTMARKEDET I 3. KVARTAL OG HITTIL I ÅR

(Alle tall i parentes er tilsvarende tall for fjoråret).

Gjennomsnittlig områdepris ble i 3. kvartal 5,5 (34,1) øre/kWh og systemprisen ble 9,5 (34,2) øre/kWh. Den kraftige nedgangen kommer som følge av vedvarende høyt tilsig, overløp i fulle vannmagasiner og begrenset linjekapasitet ut av området. Rekordhøye snømagasin har ført til snøsmelting gjennom hele sommeren. Dette har sammen med nedbør over normalnivå ført til en meget presset hydrosituasjon. Prisene har pr. 3. kvartal 2020 hatt ett kraftig fall fra det høye kraftprisnivået i 2019. Gjennomsnittlig områdepris hittil i år ble 9,1 (37,7) øre/kWh og systemprisen ble 10,5 (38,2) øre/kWh. Prisnivået er dermed redusert med hele 76% sammenlignet med samme periode i fjor. Prisutviklingen er illustrert i diagrammet nedenfor:



VIRKSOMHETEN I 3. KVARTAL OG HITTIL I ÅR

(Alle tall i parentes er tilsvarende tall for fjoråret).

Nettvirksomheten

Den operative driften har vært god i store deler av kvartalet, men mye nedbør og flom i september har gitt en merkbar økning i kostnader til ikke levert energi (KILE). KILE-kostnadene for tredje kvartal er høyere enn samme periode i fjoråret og ble 4,0 (0,8) mill.kr. Hittil i år har KILE-kostnadene følgelig økt til 19,5 (15,5) mill.kr. Koronakrisen har nå vart over lengre tid og gode rutiner og arbeidsmønster er etablert, og etablerte

smitteverntiltak for ansatte og samarbeidspartnere opprettholdes fortsatt. Energiforbruket i tredje kvartal er redusert sammenlignet med samme periode i fjor, blant annet som følge av koronakrisen og midt vær. I tredje kvartal ble levert energi i distribusjonsnettet 212 (245) GWh og i regionalnettet 1 124 (1 211) GWh. Hittil i år er levert energi i distribusjonsnettet 894 (960) GWh og i regionalnettet 3 515 (3 770) GWh. Investeringene har hittil i år i hovedsak vært konsentrert om vedlikeholds- og effektiviserings- og fornyingsprosjekter, samt noen investeringer knyttet til det grønne skiftet.

I tredje kvartal har det vært svært stor aktivitet i forbindelse med navneskifte for nettvirksomheten, og øvrige nødvendige tilpasninger til funksjonelt skille, som blir gjeldende fra 01.01.2021. Helgeland Kraft Nett AS heter fra i dag 30. oktober Linea AS. Linea betyr linje på latin, og vil blant annet gjøre det enklere for kundene å skille mellom strømleverandør og nettselskap.

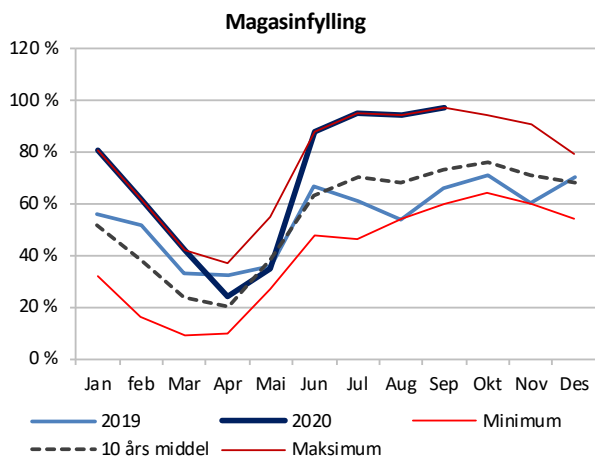
I tillegg til arbeidet med det funksjonelle skillet pågår en rekke interne effektiviserings- og forbedringsprosjekter. Samtidig deltar vi også i flere store prosjekter for økt elektrifisering av Helgeland og økt industriell utnyttelse av kraftoverskuddet i regionen. Oppmerksomheten om det grønne skiftet og økt bærekraft er stadig økende, og er også et viktig utviklingsområde for nettvirksomheten. Videre deltar vi også i arbeid i forhold til reguleringsmyndighetene og utforming av fremtidig inntektsmodell for nettselskapene i Norge.

Vannkraftvirksomheten

Driften for vannkraftvirksomheten har vært stabil i store deler av tredje kvartal, men mye nedbør og flom har gjort skade på enkelte ankomstveier til kraftverk og utfordringer i forhold til fulle magasiner. De svake kraftprisene har fortsatt også i 3. kvartal og påvirker fortsatt lønnsomheten betydelig.

Netto produksjon i tredje kvartal ble 318 (265) GWh og hittil i år er produksjonen 1 000 (925) GWh. Bruttoproduksjonen hittil i år er 135 GWh høyere enn gjennomsnittlig middelproduksjon de siste 10 årene. Økningen skyldes først og fremst

høyt tilsig og mye snøsmelting, samt økt kapasitet fra de nye kraftverkene. Høy produksjon klarer imidlertid ikke å veie opp for det betydelige inntektstapet virksomheten har hatt som følge av de lave kraftprisene. Fyllingsgraden i våre magasiner er nå svært høy, og er illustrert i figuren nedenfor.



Vassenden kraftverk i Leirfjord Kommune er nå helt i slutfasen og har krevd mye aktivitet i tredje kvartal. Utbyggingen av vassdragene Smibelg- og Storåvatn i Rødøy Kommune sammen med SKS er opptil ett år forsinket, mye på grunn av dårlig fjell, men er nå i slutfasen. Prosjektet har vært svært krevende og det foreligger en stor rettstvist med hovedentreprenøren Hæhre som også krever ekstra innsats fra vår side. I tillegg jobbes det godt med tilpasning til endringer i rammebetingelser, digitalisering og kontinuerlig forbedring i hele virksomheten. Koronakrisen har krevd tilpasninger i driften også hos vannkraft, og det er innført en rekke smitteverntiltak som fortsatt gjelder.

Strømsalgvirksomheten

Hittil i år har driften vært svært god og virksomheten leverer svært gode resultater. Energiomsetning til sluttbruker i Norge er noe redusert i all hovedsak som følge av redusert forbruk hos industrikunder og høyere temperaturer, og ble i tredje kvartal 240 (290) GWh og hittil i år 906 (1009) GWh.

Vi har fortsatt en dominant markedsposisjon i hjemmemarkedet på Helgeland, samtidig som vi også har økt salgsaktiviteten utenfor Helgeland. Det er tilført flere nye ressurser i virksomheten både for å håndtere tilpasningen til ny markedsmodell for kraftbransjen, men også for å styrke markedsarbeidet, omdømmebygging, produktutvikling og arbeidet med kontinuerlig forbedring av hele virksomheten. Arbeidet med tilpasning til det funksjonelle skillet har også krevd stor innsats i

strømvirksomheten, og bytte av kundesystem er en sentral del av dette arbeidet. Samtidig er systembyttet også en viktig del av satsingen på ny teknologi for å effektivisere arbeidsprosesser.

Den svenske virksomheten i Storuman Energi jobber også godt med nye kunder, programmer for å beholde eksisterende kunder, forbedringsarbeid og effektivisering. Samarbeid om ulike arbeidsprosesser mellom den norske og den svenske virksomheten for å bidra til synergier og stordriftsfordeler har også hatt høy oppmerksomhet.

REDEGJØRELSE FOR REGNSKAPET I 3. KVARTAL OG HITTIL I ÅR

(Alle tall i parentes er tilsvarende tall for fjoråret).

Regnskapsprinsipper

Kvartalsregnskapet er utarbeidet i henhold til forskrifter til energiloven om regnskapsføring av energiverk, regnskapsloven og i samsvar med god regnskapsskikk. I kvartalsregnskapet er forutsetningen om fortsatt drift lagt til grunn. Tallene det refereres til er konserntall med mindre det er angitt at de gjelder morselskapet. Alle tall i parentes er tilsvarende tall for fjoråret. Regnskapet er ikke revidert.

Driftsinntekter

Sum driftsinntekter i tredje kvartal ble 245 (403) mill.kr. og hittil i år 894 (1 427) mill.kr. Den betydelige svekkelsen skyldes den at kraftprisen har vært vesentlig lavere enn i tilsvarende periode i fjor. Vannkraftproduksjonen har vært høyere sammenlignet med tilsvarende periode i fjor, men bidrar ikke til å veie opp for de svake kraftprisene. Kraftprisen i vårt område har i gjennomsnitt hittil i år vært hele 28,6 øre lavere enn i samme periode i fjor. Energisalgssinntektene er følgelig kraftig redusert og ble i tredje kvartal 89 (246) mill.kr. og hittil i år 421 (984) mill. kr. Overføringsinntektene ble i tredje kvartal 144 (146) mill.kr. og har hittil i år økt til 438 (411) mill. kr. Andre driftsinntekter har en svak økning og ble 12 (10) mill.kr. i tredje kvartal og hittil i år 35 (32) mill.kr.

Driftskostnader

Sum driftskostnader faller også i takt med betydelig reduserte kraftpriser og ble 219 (308) mill. kr. i kvartalet og hittil i år 755 (1 100) mill.kr. Energikjøpskostnadene ble beskjedne 45 (139) mill.kr. i kvartalet og hittil i år 210 (597) mill. kr. Overføringskostnadene har en svak økning og ble i tredje kvartal 53 (51) mill.kr. og hittil i år 157 (132) mill. kr. En stor del av økningen skyldes kostnadselementer som går gjennom inntektsrammen og har gitt tilsvarende økning i overføringsinntektene.

Brutto personalkostnader er fallende og ble i kvartalet 45 (48) mill.kr. og hittil i år 159 (163) mill. kr. Reduksjonen skyldes effekt av kostnadsprogram, lavere arbeidsgiveravgift en periode og utsatt lønnsoppgjør. Det er ikke foretatt aktuarberegning og normaliserte pensjonskostnader er foreløpig lagt til grunn. Oppdaterte pensjonsforutsetninger fra Norsk Regnskapsstiftelse i august tilsier imidlertid at det kan ventes en betydelig økning i pensjonsforpliktelsen som følge av redusert diskonteringsrente. Dette vil også få negativ effekt på pensjonskostnadene. Aktiverte personalkostnader er på samme nivå som fjoråret. Akkumulerte netto personalkostnader ble i kvartalet 32 (35) mill.kr. og hittil i år 120 (124) mill.kr.

Andre driftskostnader har økt og ble 52 (48) mill.kr. i kvartalet og hittil i år 157 (141) mill.kr. Økningen skyldes høy aktivitet, kostnader som følge av endring i offentlige krav (el-Hub, funksjonelt skille), høyere eiendomsskatt og kjøp av driftssentraltjenester fra tilknyttede selskap. Ordinære avskrivninger øker som følge av investeringer og er hittil i år (110 (106) mill. kr.

Driftsresultat

De vedvarende svake kraftprisene har bidratt til et særdeles svakt også i 3. kvartal for vannkraft, og følgelig også for konsernet. Driftsresultatet i 3. kvartal ble beskjedne 26 (95) mill. kr. Vannkraftvirksomheten har negativt resultat i tredje kvartal, mens nett- og strømsalgvirksomheten fortsetter å levere bedre enn samme kvartal i fjor. Hittil i år ble driftsresultatet 139 (327) mill.kr. Nett- og strømsalgvirksomheten har en fin utvikling og har økt sine driftsresultater, men dette veier ikke opp for den betydelige nedgangen i resultat fra vannkraftvirksomheten. Driftsresultat for de ulike virksomhetsområdene ble som følger:

(Tall i mill.kr.)	3. KV. 2020	3. KV. 2019	AKK 2020	AKK 2019
Vannkraft	-17	56	8	222
Nett	35	32	90	75
Strøm (Norge og Sverige)	7	6	45	34
Morselskap	1	1	-4	-5
Driftsresultat konsern	26	95	139	327

Finansresultat

Netto finansresultat for tredje kvartal ble -12 (-16) mill.kr. og hittil i år -31 (-24) mill. kr. Av reduksjonen i finansresultatet hittil i år skyldes 4 mill.kr. lavere resultatandel fra investering i tilknyttet selskap. Finansinntektene er noe redusert og finanskostnadene er realtvis stabile. Et lavere rentenivå bidrar til noe lavere kostnader på langsiktige lån samtidig som vi har noe disagio som utligner denne effekten.

Resultat før skatt og etter skatt

Akkumulert resultat før skatt hittil i år ble 108 (303) mill.kr. Resultat etter skatt hittil i år er beregnet til 84 (177) mill.kr. Det er lagt til grunn en betydelig lavere skattesats enn samme tidspunkt i fjor på grunn av svakt resultat fra vannkraftvirksomheten og dermed lavere grunnrenteskatt.

Balansen

Ved utgangen av 3. kvartal var totalkapitalen 5 421 mill. kr., som er nesten likt med årsskiftet. Sammenlignet med årsskiftet er den en økning i rentebærende langsiktig gjeld, samtidig som bankinnskudd og økt og kortsiktig gjeld er redusert. Konsernet har valgt å holde ekstra likviditetsreserver i en tid preget av koronakrise og volatile finansmarkeder. Hittil i år er investeringene som planlagt redusert sammenlignet med fjoråret, og ble 112 (170) mill.kr.

Koronakrisen og risikovurdering

Effekten av koronakrisen har vært tydelig på flere makroøkonomiske forhold, men de negative effektene knyttet til finans er redusert, og risiko for vesentlige tap vurderes som lav. Prisbildet for kraft er imidlertid fortsatt relativt svakt hvor koronasituasjonen også påvirker.

Konsernet er eksponert for refinansieringsrisiko knyttet til obligasjonslån. Tilgangen til finansiering i obligasjonsmarkedet vurderes fortsatt å være god, og før sommeren ble vellykkede nye låneopptak og tilbakekjøp i eksisterende lån med forfall høsten 2020 og 2021 gjennomført for å redusere refinansieringsrisiko. Konsernet har god likviditet, og risiko for brudd på covenantkrav i låneavtaler eller bortfall av kredittrettigheter vurderes som lav. Samlet vurderes likviditetsrisikoen å være lav. Konsernet er også eksponert for renterisiko på lån til flytende rente. Om lang 54 % av innlånsporteføljen er sikret til fast rente, og renterisikoen vurderes å være lav til moderat.

Konsernet har foreløpig ikke opplevd vesentlig svekket tilgang til varer og tjenester som er kritiske for å opprettholde for-svarlig drift, men vi har sett tendens til prisøkning på varer og materiell. Vi har ikke observert noen vesentlig negativ utvikling i kundefordringer som følge av krisen.

FRAMTIDSUTSIKTER

Endringene i forskrift om nettregulering og energimarkedet trer i kraft 1. januar 2021, og klargjør blant annet reglene om funksjonelt skille mellom nettvirksomhet og annen virksomhet. Klargjøringen bidrar til at vi anser det som noe enklere å etablere en styringsstruktur som ivaretar både lovkrav, hensynet til Helgeland Kraft sitt behov for overordnet styring av

nettvirksomheten og tilpasning av øvrig virksomhet i konsernet. Arbeidet er i rute vi vil etter planen ha gjennomført nødvendige tilpasninger innen fristen.

Nettvirksomheten

Rammebetingelsene for nettvirksomhet er i endring og flere strukturelle endringer er på gang i bransjen. Dette utfordrer oss og stiller stadig økte krav til effektivisering og smarte løsninger. Tilpasningen til funksjonelt skille vil kreve stor innsats også i tiden fremover og nytt navn på nettselskapet fra 30. oktober vil prege mange aktiviteter i tiden fremover. Forslaget til ny tariffstruktur fra reguleringsmyndighetene planlegges gjennomført fra 01.01.2021, og også her er vi godt i gang med tilpasningsarbeidet.

Vi vil også i tiden framover legge stor vekt på samarbeid med andre nettselskaper, spesielt i tilknytning til digitalisering og utnyttelse av AMS-målere. I tillegg fortsetter samarbeidet med Nordlandsnett om felles driftssentral gjennom Nettsam AS, selv om dette samarbeidet kan utfordres på sikt som følge av sammenslåingen mellom Nordlansnett og Troms Kraft Nett.

Flere spennende prosjekter er kommet i gang som følge av det grønne skiftet og elektrifisering av samfunnet, herunder blant annet elektrifisering for ferger og havner på Helgeland. Noen av prosjektene kan utløse behov for nye investeringer, alt avhengig av hvilke energikilder som blir valgt. Framover forventes også noe behov for vedlikeholdsinvesteringer i eksisterende nett. Interne forbedringsprosesser knyttet til vedlikehold og prosjekt vil på sikt gi oss forbedringer som skal bidra til å holde kostnadsnivået under kontroll.

Vannkraftvirksomheten

Utbyggingen av Vassenden kraftverk i Leirfjord er helt i slutfase, og driftsstart planlegges i siste kvartal i år. Kraftverket vil bidra med ny kapasitet på 37 GWh. Samarbeidet med SKS om byggingen av to kraftverk i Rødøy i regi av SmiSto Kraft AS går mot slutten, men prosjektet ventes å bli krevende også i slutfasen. I begynnelsen av oktober har det også vært gjennomført rettsforhandlinger i tilknytning til tvisten med hovedentreprenær Hæhre, og siste del av rettsforhandlingene er berammet til januar 2021. Søksmålet fra Hæhre er i overkant av 0,5 mrd. kr. mot SmiSto Kraft, som samtidig har reist et motkrav på i overkant av 100 mill.kr. For Helgeland Kraft er risikoen knyttet til vår aksjeinvestering i SmiSto Kraft AS.

Planlagte investeringer framover vil være vedlikeholdsinvesteringer og eventuelt investering i økt kapasitet i eksisterende vannkraftverk. Gjennomføring av slike investeringer avhenger blant annet av utviklingen i vannkraftbeskatningen. Bedring i

rammebetingelsene vil være sentralt fremover for at den regulerbare vannkraften skal bli konkurransedyktig å investere i. Vanndirektiv og vilkårsrevisjoner kan også utfordre produksjonskapasiteten i eksisterende kraftverk. Framover vil det også arbeides videre med effektivisering og forbedring av driften, samt økt operatørskap for andre aktører. I tillegg vil innsatsen i arbeidet med økt bærekraft økes, og synliggjøring av vannkraften sin betydning i samfunnet som en ren og fornybar energikilde står sentralt.

Strømsalgsvirksomheten

I nærmeste fremtid vil mye oppmerksomhet rettes mot saltingen på nye kunder og vekst utenfor Helgeland, og fullføring av implementeringen av nytt kundesystem i 4. kvartal. Opprettholdelse av vår sterke markedsposisjon på Helgeland har også løpende høy prioritet. Det grønne skiftet og satsing på økt bærekraft og kontinuerlig forbedring av driften vil stå sentralt i videreutviklingen av virksomheten fremover, blant annet gjennom utvikling av nye produktpakker som reflekterer dette. Realisering av synergier med den svenske strømsalgsvirksomheten og videreutvikling av denne har også prioritet, og vi venter gode resultatbidrag fra virksomheten i 2020.

Konsernet samlet

Svake kraftpriser hittil i år og utsikter om et svakt prisbilde også fremover vil bidra til at konsernet venter mer enn en halvering av årsresultatet i 2020 sammenlignet med 2019. Det gledelige er at nettvirksomheten er i positiv utvikling og at strømsalgsvirksomheten ventes å levere et svært godt resultat i år. Basisdriften er også i god utvikling i hele konsernet, og arbeidet med kontinuerlig forbedring, KF-Krafta, vil prege vår måte å arbeide på i tida fremover. Som samfunnskritisk aktør vil vi fortsatt ha høy oppmerksomhet om beredskaps- og kontinuitetsplaner i en tid der koronapandemien fortsatt preger samfunnet.

Konsernets strategi «Taktskifte 2025» skal bidra til å styrke vår konkurranseposisjon og legger føringer for konsernets prioriteter fremover. Investeringsnivået legges på et lavere nivå enn det vi har hatt tidligere år, og vil konsentreres om prosjekter som støtter opp om de fire strategiske satsingsområdene: 1) Bærekraft, klima og miljø, 2) Kunder og vekst, 3) Teknologi og digitalisering og 4) organisasjonsutvikling.

Det er høy aktivitet i hele organisasjonen. Våre medarbeidere viser stor evne og vilje til å møte nye utfordringer med pågangsmot, og arbeidet med helse- miljø og sikkerhet viser gode resultater. Det rettes derfor en stor takk til alle medarbeidere for deres bidrag til å sikre fortsatt god drift i hele konsernet fremover i tråd med vår visjon «En aktiv verdiskaper».

RESULTAT

(Tall i 1000 kr)

KONSERN

DRIFTSINNETEKTER	3. KV. 2020	3. KV. 2019	HITTIL 2020	HITTIL 2019
Energisalg	89 017	246 252	420 964	983 774
Overføringsinntekter	143 522	146 395	437 928	410 966
Andre driftsinntekter	12 363	10 108	34 866	32 114
Sum driftsinntekter	244 902	402 755	893 758	1 426 855
DRIFTSKOSTNADER				
Energikjøp	44 897	138 804	209 935	597 002
Overføringskostnader	52 623	50 689	157 266	131 822
Brutto personalkostnader	44 878	47 723	159 147	162 634
Aktiverte personalkostnader	-12 980	-13 047	-38 695	-38 659
Andre driftskostnader	52 408	48 227	157 412	140 797
Ordinære avskrivninger	36 816	35 202	109 959	106 226
Sum driftskostnader	218 642	307 597	755 025	1 099 823
Driftsresultat	26 260	95 157	138 733	327 032
FINANSINNETEKTER OG FINANSKOSTNADER				
Inntekter fra investeringer i TS og FKV	3 000	0	9 000	13 400
Finansinntekter	5 709	6 868	25 973	28 631
Finanskostnader	20 772	22 712	66 058	66 218
Netto finansresultat	-12 063	-15 844	-31 085	-24 187
Ordinært resultat før skattekostnad	14 197	79 313	107 648	302 845
Skattekostnad på ordinært resultat	4 334	37 476	23 335	125 898
RESULTAT ETTER SKATT	9 863	41 837	84 313	176 947

BALANSE

(Tall i 1000 kr)

KONSERN

EIENDELER	30.09.2020	31.12.2019
Anleggsmidler	4 623 979	4 619 161
Omløpsmidler	797 075	802 445
Sum eiendeler	5 421 054	5 421 607
EGENKAPITAL OG GJELD		
Egenkapital	2 372 068	2 371 418
Udisponert overskudd	84 313	0
Sum egenkapital	2 456 381	2 371 418
Sum langsiktig gjeld	2 738 304	2 585 613
Sum kortsiktig gjeld	226 370	464 576
Sum gjeld	2 964 674	3 050 189
Sum egenkapital og gjeld	5 421 054	5 421 607

Mosjøen, 30. september 2020/30. oktober 2020

Tom Eilertsen
Styreleder

Bjørn Laksforsmo
Nestleder

Knut Gullesen
Styremedlem

Sonja Djonne
Styremedlem

André Møller
Styremedlem

Kirsti A. Østbergh
Styremedlem

Alf Tore Albrigtsen
Styremedlem

Anne Kvien
Styremedlem

Eivind Mikalsen
Konsernsjef

TILLEGGSPPLYSNINGER

OPPLYSNING OM MAGASINBEHOLDNING OG PRODUKSJON

	AKK. PR 3. KV. 2020		AKK. PR 3. KV. 2019	
	%	GWH	%	GWH
Produksjon i året (brutto)		1 015		938
Midlere produksjon (siste 10 år):		880		836
Magasinbeholdning 01.01:	70 %	282	61 %	248
Magasinbeholdning 30.09:	97 %		66 %	269
Midlere magasinbeholdning (10 siste år):	77 %		77 %	
Total magasinkapasitet pr. 30.09:		406		406

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

OPPLYSNING OM ENERGIOMSETNING OG PRODUKSJON

	3. KVARTAL		HITTIL I ÅR	
	2020	2019	2020	2019
Lvert energi i regionalnettet	1 124	1 211	3 515	3 770
Lvert energi i distribusjonsnettet	212	245	894	960
Omsetning sluttbruker	240	290	906	1 009
Egenproduksjon (netto)	318	265	1000	925

DRIFTSRESULTAT PR. VIRKSOMHETSOMRÅDE I KONSERNET

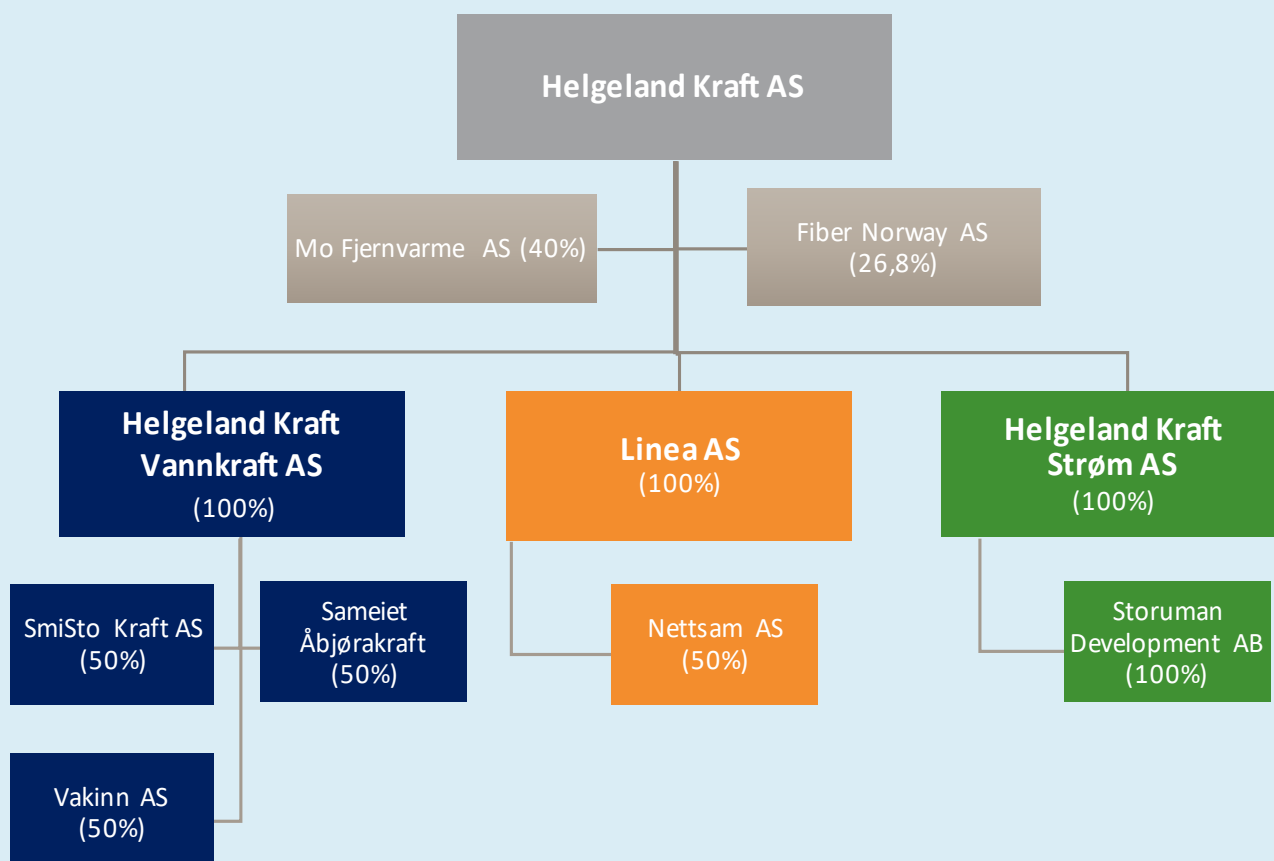
	3. KVARTAL		HITTIL I ÅR	
	2020	2019	2020	2019
Vannkraft	-17 467	55 944	7 509	222 471
Nett	35 426	31 667	90 339	75 369
Strøm	7 343	6 300	44 880	33 707
Annet/Fiber/Holding	959	1 246	-3 995	-4 516
Sum driftsresultat konsern	26 260	95 157	138 733	327 032

OM HELGELAND KRAFT

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.

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 (nettvirksomheten) 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. Datterselskapet Helgeland Kraft Strøm AS eier videre 100 % av det svenske selskapet Storuman Development AB, som er morselskap og eier av 97,5 % av aksjene i strømsalgsselskapet Storuman Energi AB. Storuman Development AB er innarbeidet i konsernregnskapet til Helgeland Kraft.

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





Nettselskapet bytter navn fra 30. oktober 2020 fra Helgeland Kraft Nett AS til Linea AS. To av våre montører er her ute og tester ut nye arbeidsklær og bil profilert med nytt navn og logo.