



VEST-TELEMARK KRAFTLAG HOLDING

Årsmelding

for året 2021

81. driftsår



Eit av mange trefall i stormen 19. november. Hauglandsgrend i Mo.

VEST-TELEMARK KRAFTLAG HOLDING

HISTORISK OVERSYN

Vest Telemark Kraftlag blei stifta 13. september 1940 av kommunane Lårdal, Mo, Vinje, Kviteseid og Seljord; - som eit selskap der deltakarane hadde avgrensa økonomisk ansvar (BA). I 1948 blei Fyresdal kommune medeigar og i 1981 blei det vesle Kilen Kraftlag i Kviteseid overteke. Så i 2000 blei Nissedal Kommunale Elverk (NKE) fusjonert inn og Nissedal kommune gjekk då inn på eigarsida i VTK i høve til dei verdiane som låg i verksemda. NKE var stifta i 1921.

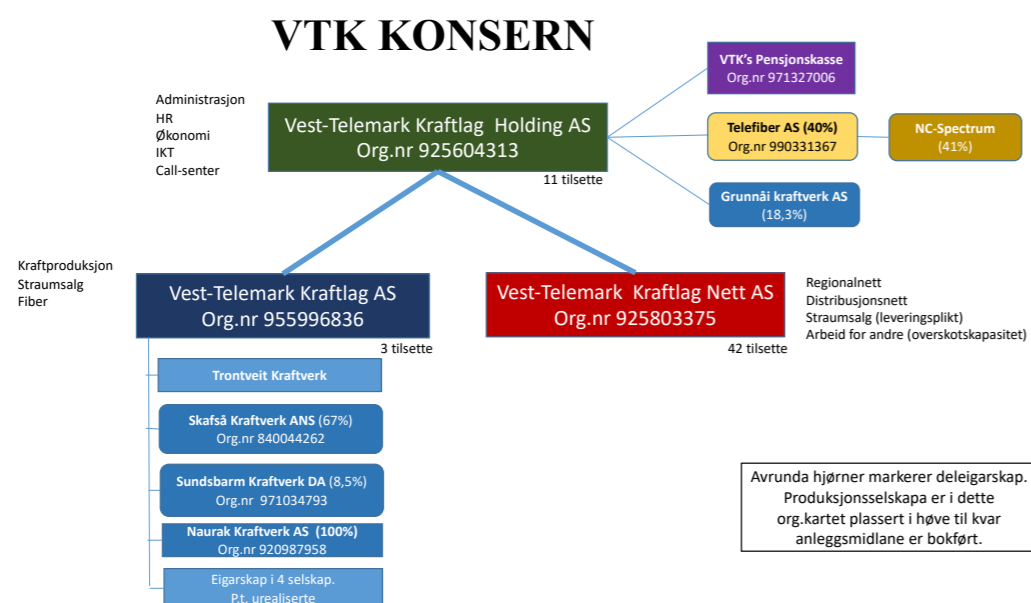
VTK stifta i 1948 Skafså Kraftverk AS saman med Hydro og i 1960 Sundsbarm Kraftverk DA saman med Skiensfjordens kommunale kraftselskap (SKK).

Som fylgje av lovendring (lov om interkommunale selskap §41) blei VTK (BA) omorganisert til aksjeselskap (VTK AS) med verknad frå 01.01.2002. Omorganiseringa skjedde ved namneendring og nye vedtekter. Aksjekapitalen på 100 mill.kr blei fordelt i same høve som andelskapitalen i BA-et. Eigarane har inngått avtale som regulerar aksjeomsetning og styreval m.m. Vedtaket om omorganisering blei gjort i representantskapet 10.01.2002 og var samrøystes. Ei ny lovendring medførte at VTK blei omdanna til konsern med mor (VTK HOLDING) og 2 døtrar (VTK NETT og VTK KRAFT) med rekneskapsmessig verknad frå 01.01.2021. Dette er difor fyrste Årsmelding for det nye VTK-KONSERNET.

EIGARSKAP OG FØREMÅL

VTK HOLDING AS er eigd av Fyresdal, Kviteseid, Nissedal, Seljord, Tokke og Vinje kommunar. Nissedal eig 5%, dei andre 19% kvar. Aksjekapitalen er på 100 mill.kr. Føremålet med VTK-konsernet er å bygge og drive anlegg for kraftproduksjon, kraftoverføring og breiband, - og drive med kraftsalg og levere administrative og kunderetta tenester. Alle 3 selskapa i konsernet har forretningskontor i Høydalsmo i Tokke kommune. VTK NETT har eit avdelingskontor i Treungen, Nissedal kommune.

OVERSIKT OVER SELSKAPSSTRUKTUREN



STYRETS ÅRSMELDING 2021

GENERELT OM ÅRET 2021

Samandrag

Året 2021 var relativt tørt og med normal temperatur. Ref. Åmdal var nedbøren 19% under normalen. Temperaturen var 4,0 grader.

Kraftproduksjonen var på middelverdi volum, men historisk høg spotpris gav «all time high» i inntening. Driftsresultat på 157 mill.kr.

Sluttbrukarsal fekk eit driftsresultat -7 mill.kr pga etterslep i produktpris.

Fiberutbygginga gjekk vidare med full tyngde og mange nye område fekk fibertilgang. Brutto investering på 28 mill.kr. Driftsresultat på 4 mill.kr.

Nettverksemda (VTK NETT AS) hadde eit tøft år med store værutfordringar som gav omfattande feil i nettet og tlhøyrande redusert inntekt og auka kostnader. Driftsresultat på null. Mange km med gamle luftlinjer blei ombygd til jordkabel eller isolert luftkabel.

Resultatet på 150 mill.kr før skatt er det beste nokon gong. Etter skatt 71 mill.kr og 33 mill.kr i utbytte.

Den vidare omtala går på selskapsnivå:

Vest-Telemark Kraftlag AS

VTK AS har **kraftproduksjon, kraftomsetning, fiber** som sine forretningsområde. Selskapet har 3 tilsette (2,2 årsverk) og kjøper i tillegg tenester frå morselskapet, frå nettselskapet (bygging og drift av fiber) og eksternt. Skafså Kraftverk ANS og Sundsbarm Kraftverk DA har eigne driftsorganisasjonar.

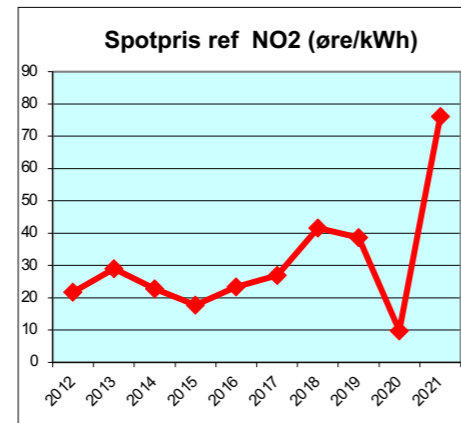
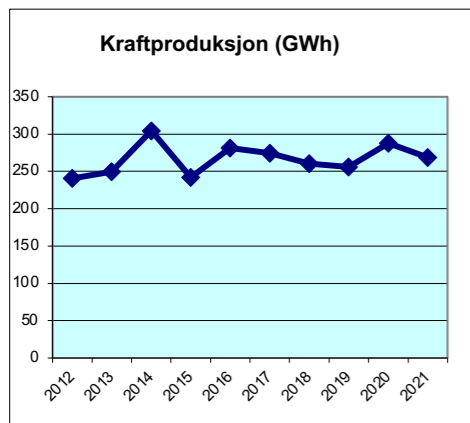
Selskapet hadde ei omsetning på 275 mill.kr og eit driftsresultat på 154 mill.kr. Resultat før skatt blei 152 mill.kr og 74 mill.kr etter skatt. For detaljer sjå omtala under kvart verksemdsområde.

Kraftproduksjon

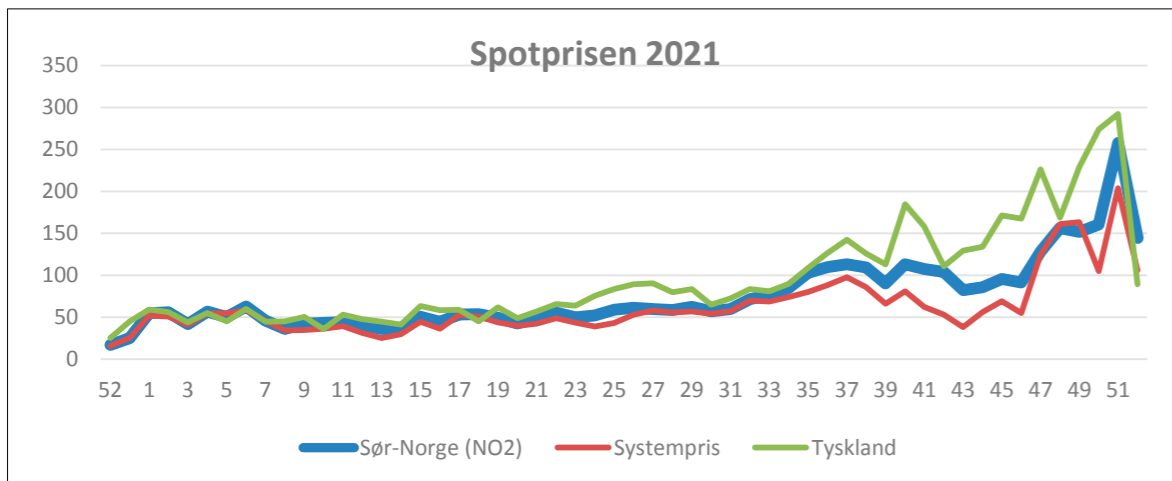
VTK AS har produksjon i desse kraftverka:

Namn	Kommune	År	Middelproduksjon	Eigardel
Åmdal (Skafså)	Tokke	1953	160 GWh	67 %
Osen (Skafså)	Kviteseid	1954	80 GWh	67 %
Gausbu (Skafså)	Tokke	1996	40 GWh	67 %
Skree (Skafså)	Fyresdal	1995	40 GWh	67 %
Sundsbarm	Seljord	1971	400 GWh	8,5 %
Trontveit	Nissedal	2019	4 GWh	100 %
Naurak	Nissedal	2000	1 GWh	100 %

Normalproduksjonen er 260 GWh på VTK si hand. Etter eit svært vått år i 2020, fekk vi eit tørt år i 2021. Nedbøren ref Skafså gjekk ned frå 139% av normalen til 81%. Produksjonsvolumet gjekk likevel berre ned 7% som fylgje av redusert vasstap og magasinreduksjon gjennom året. VTK sin andel av produksjon blei 268,5 GWh (287,7 i 2020) eller omlag 103% av normalen.



Etter eit år med 10 øre/kWh i snitt i 2020, fekk vi ein kraftig prisoppgang i Sør-Norge til ca 50 øre/kWh straks på nyåret 2021, ein pris som etter sommaren steig vidare for å ende på over 2 kr/kWh i desember og 77 øre/kWh i snitt; - nesten det dobbelte av tidlegare prisrekord. Årsaken var samansett, men kraftig auke i kabelkapasiteten til kontinentet og til Storbritania medførte varig prisutjamning mot utlandets høgare prisnivå. Sør-Norge importerer kontinentets prisnivå gjennom mellomlandskablane. Dette fall saman med med ei mangedobling av prisen på innsatsfaktorane (CO2-kvoter, kol og gass) for fossil kraftproduksjon, med det resultat at spotprisen i Sør-Norge blei 20-dobla på 12 månader. Mindre vind enn normalt og mindre nedbør i Norge forsterka utviklinga, men var ikkje avgjerande for situasjonen som oppstod. Den mangeårige prosessen med nedlegging av atom- og kolkraftverk i Tyskland (die Energiewende) og i ein del andre land (Sverige m.fl.) fekk full effekt i 2021 og har ført til stor mangel på stabil og regulert produksjon, noko som har forsterka den negative utviklinga monaleg.



Figuren over viser utviklinga for Sør-Norge og Tyskland, samt for Systemprisen. Den siste er vekta snitt av alle prisområda som er inne i Nordpools kraftmarked. I eit kraftsystem heilt utan nettbegrensingar (flaskehalsar) i alle driftssituasjonar ville alle hatt tilnærma denne prisen. Etter nyttår i 2022 låg prisen i NO2 mellom 150 og 100 øre/kWh for så å auke til ca 180 øre/kWh i mars. Mellom anna som fylgje av lågt snømagasin og Russlands angrep på Ukraina. Fyrste 5 månader i 2022 har hatt 160 øre/kWh i snittpris.

All kraft utover konsesjonskraftlevering blei seld i spot. Dette gav fylgjande økonomisk resultat:

Kraftsal inkl opprinnelsesgarantiar og elsertifikat	188,1 mill.kr	(70,2 øre/kWh)
Andre inntekter	3,6 mill.kr	
<u>Driftskostnader</u>	<u>30,5 mill.kr</u>	
EBITDA	161,2 mill.kr	(60,0 øre/kWh)
Avskrivningar	4,2 mill.kr	
<u>Driftsresultat (EBIT)</u>	<u>157,0 mill.kr</u>	<u>(58,5 øre/kWh)</u>

VTK sin eigardel i Grunnåi Kraftverk AS på 18,4% er ikkje med i tala over, då dette selskapet rekneskapsmessig og skattemessig står på egne bein. Selskapet fekk i 2021 eit driftsresultat på 30 mill.kr og eit resultat etter skatt på 11 mill.kr. Selskapet har til no (sidan 2006) ikkje betalt utbytte, men nedbetalt på gjeld og bygd ut kraftverket. Bokført eigenkapital er 51 mill.kr.

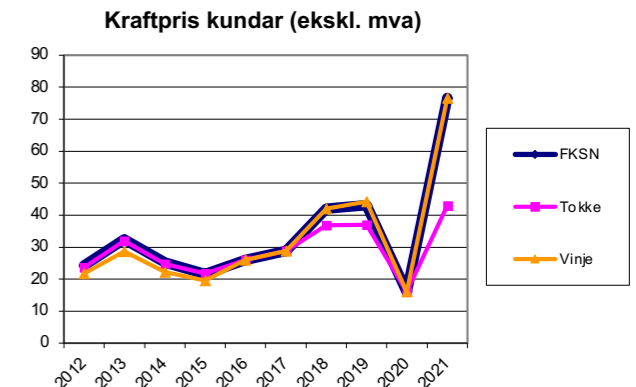
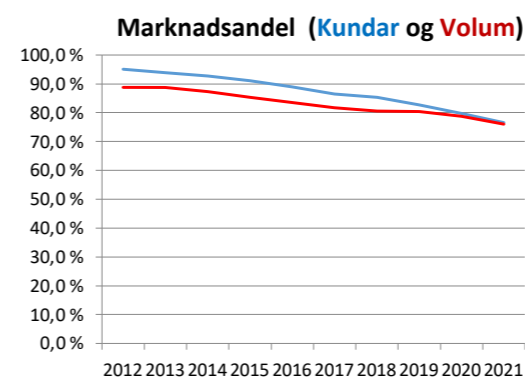
Kraftomsetning

Denne aktiviteten dekker kjøp og sal av kraft frå ymse småkraftprodusentar, levering av tapsenergi og leveringsplikt volum til VTK NETT, balanseavrekning og kraftsal til sluttbrukarar. Sal til sluttbrukar blei skild ut i eigen database frå 1.mai 2021. Vi kjøper denne tenesten frå Kraftalliansen. Det er innført fellesfakturering med VTK NETT. Talet på kundar er ved årsskiftet ca 11600, ein nedgang på vel 2% i høve til året før. Målet er å auke talet på kundar gjennom aktivt sal både i og utanfor Vest-Telemark og det er tilsett ein person for å styrke kundesenteret og salsarbeidet.

Marknadsandelen er 78% både målt i volum og antal kundar. Ein liten nedgang også dette året, men sett på bakgrunn av det pågåande telefonsalet, som mange av våre konkurrentar driv med, så er kundeloyaliteten imponerende høg. Dei kundane VTK ikkje har, er stort sett landsdekkande selskap som har sentrale avtaler med ein leverandør og utanbygds hyttekundar, men aggressiv marknadsføring påverkar også andre til å skifte leverandør. Målet for VTK sitt sluttbrukarsal er å gje kundane enkle produkt til låg pris. Påslaget i 2021 var 3 øre/kWh + mva. Resultatmålet er inntekter på linje med kostnadene, dvs driftsresultat tilnærma null. Rekneskapet for denne aktiviteten viser desse tala:

Salsinntekter	162,4 mill.kr
Kraftkjøp (eksternt og internt)	163,5 mill.kr
<u>Driftskostnader</u>	<u>5,8 mill.kr</u>
Driftsresultat (EBIT)	- 6,9 mill.kr

Årsaken til underskotet var den ekstreme auken i spotpris (innkjøpspris) i desember, som pga varslingsreglar ikkje var mogeleg å hente inn att mot kundar på «standard variabel»-kontrakt før i 2022. Dette gav oss ei mindreinntekt på om lag 8 mill.kr i 2021 og er årsaken til at driftsresultatet blei negativt.



Frå 2018 har Tokke kommune vore aleine om å ha inne eit element av tilbakeføring av konsesjonskraftverdiar til innbyggerane. I 2021 var spotprisen over pristaket på 37 øre/kWh heile året og kundar på Tokkepris betalte difor 40 øre/kWh + mva. I snitt betalte våre øvrige kundar 77 øre/kWh + mva, dvs om lag som spotpris.

Fiber

VTK si rolle er å eige, bygge og drive fiber stamnett og aksessnett samt nødvendige nodebuer. Også i 2021 var det svært stor aktivitet med brutto investering på 29 mill.kr (31) og 21 mill.kr etter frådrag for tilskot (25). Dei største enkeltprosjekta med offentleg støtte var i Fyresdal, Seljord og Kviteseid, men det var elles stor aktivitet i alle eigarkommunane.

VTK fekk i 2021 inntekter på 16,1 mill.kr (13,4) frå utleige av fiberkablar m.m. til Telefiber. Dette gav eit driftsresultat på 4,2 mill.kr (3,5). Totalt er det investert 215 mill.kr siste 15 år. Av dette er 48 mill.kr finansiert av diverse anleggstilskot og altså 167 mill.kr finansiert av VTK. Bokført verdi av VTK sitt fibernet er 128 mill.kr og totalavkastninga blei 3,3 % før skatt, om lag som året før.

Driftsinntekter	16,2 mill.kr
Driftskostnader	2,4 mill.kr
EBITDA	13,8 mill.kr
Avskrivningar	9,6 mill.kr
Driftsresultat (EBIT)	4,2 mill.kr

VTK eig 40% av Telefiber AS. Selskapet blei stifta 28.08.2006 og held til i VTK-bygget med 6 tilsette. Selskapet driv med sal av breibandtenester og då primært produkt frå ALTIBOX, men dei siste åra har også aktiviteten vore stor innom prosjektering og bygging av fiberanlegg for eigarselskapa. Telefiber leverer breibandtenester i Vest-Telemark + Hjartdal. Selskapet har passert 6300 kundar, av desse er 4200 i VTK sitt område. Selskapet hadde i 2021 ei omsetning på 60 mill.kr og betalte 24 mill.kr i fiberleige til eigarselskapa.

Telefiber eig 41% av selskapet NC-Spectrum som held til i næringshagen i Kviteseid. NC-Spectrum er i sterk vekst og er motoren i næringshagen i Kviteseid. Førebels har dette selskapet ikkje betalt utbytte, men har prioritert vekst og eigenkapitaloppbygging.

Vest-Telemark Kraftlag NETT AS

VTK NETT AS har **nettverksemd** (regionalnett og distribusjonsnett), **sal av kraft på leveringsplikt** og **arbeid for andre** som sine aktivitetsområde. Selskapet har 42 tilsette og kjøper i tillegg tenester frå morselskapet, frå VTK AS og eksternt. Selskapet fekk i 2021 eit driftsresultat på 0,2 mill.kr og eit **resultat før skatt – 2,0 mill.kr**. For detaljer sjå omtala under kvart område. VTK NETT sitt konsesjonsområde dekker eigarkommunane med unntak av Fjågesund i Kviteseid, Felle i Nissedal og Rauland i Vinje. Området utgjer omlag 40% av Telemark fylkes areal.

Nettverksemda

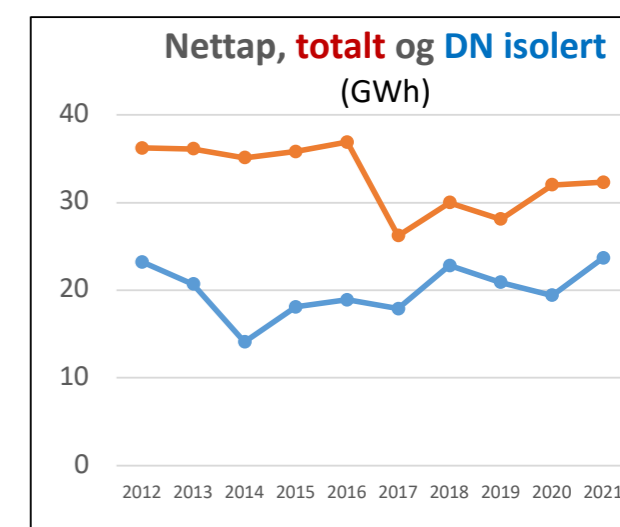
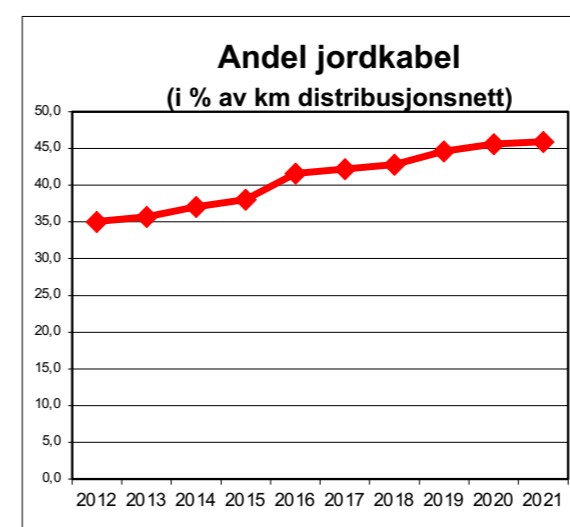
Året 2021 var, som i 2020, prega av store (re)investeringar i nettet og store utfordringar på leveringskvaliteten som fylgje av unormale værhendingar; - snø og is i januar og ein kraftig storm 19.november.

(Re)investeringar

Investeringane i nettanlegg var på 64,4 mill.kr (69,7). Av dette var 56% (60) reinvesteringar, dvs ombyggingar og fornyingar av gamle anlegg utan at nettets utsrekning endrar seg. Det blei henta inn 15,5 mill.kr (15,6) i anleggstilskot, slik at netto investering i nettet er ca 49 mill.kr, ein reduksjon på 5 mill.kr i høve til 2020. Lista under viser dei største prosjekta i 2021:

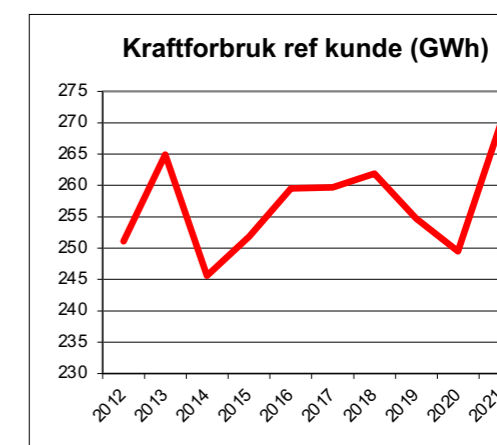
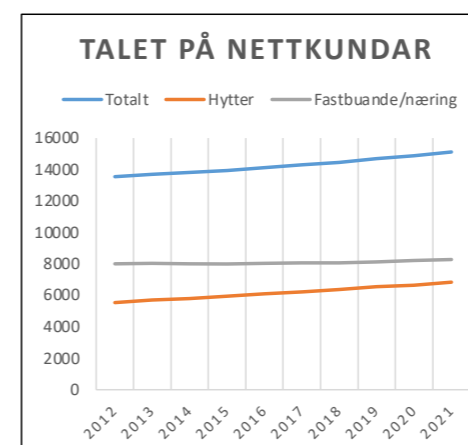
- Regionalnett, ny Kjela trafostasjon (ferdigstilling), Vinje
- 22 kV, fornying Tveitestrondi, Vinje
- 22 kV, fornying Froland, Tokke
- 22 kv, fornying Gausbu-Borsæ, Tokke
- 22 kV, forsterking, Molandsmoen, Fyresdal
- 22 kV, ombygging Rv36 Seljordstrondi (pga veganlegg)
- 22 kV, fornying Hauggrend-Hegglandsgrend, Fyresdal
- 22 kV, fornying Treungen-Nissedal, Nissedal
- 22 kV, ombygging Brunkeberg, Kviteseid

I hovudsak er tiltaka å erstatte gammalt luftanlegg med jordkabel, med unntak av til Froland der det blei hengt opp isolert luftkabel.



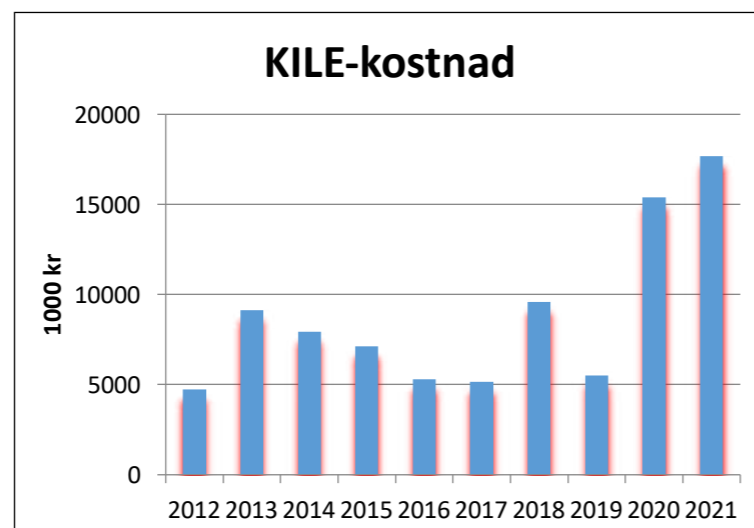
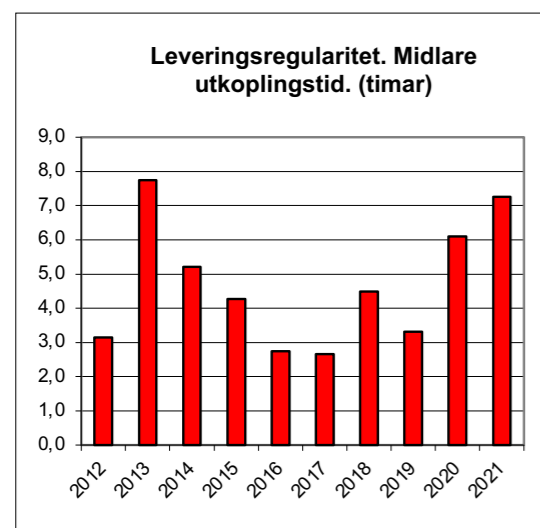
Talet på nettkundar var 15114 ved utgangen av året, som er ein auka på 243 (1,6%). Nye hyttekundar stod for 75% av veksten. Begge tala var vesentleg høgare enn i 2020.

Forbruket hjå nettkundane var 268,5 GWh (249,5), som er ein auke på 7,6% og på nivå med rekordåret 2010. Auken skuldast mellom anna kaldare vær, færre Koronarestriksjonar, fleire kundar og nytt datasenter i Fyresdal. Ser ikkje ut som den kraftige prisveksten har påverka volumet i særleg grad.

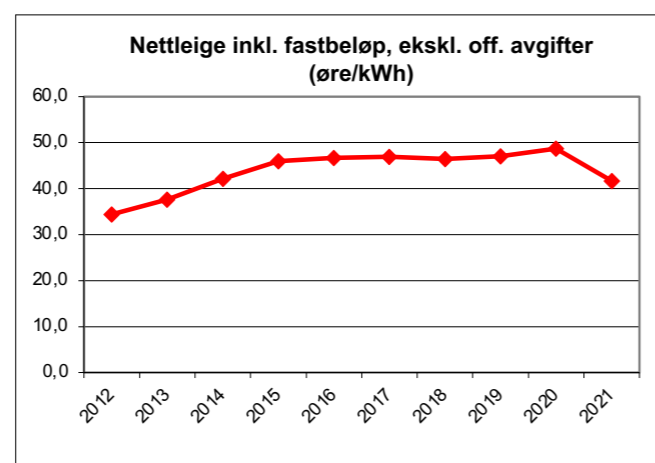
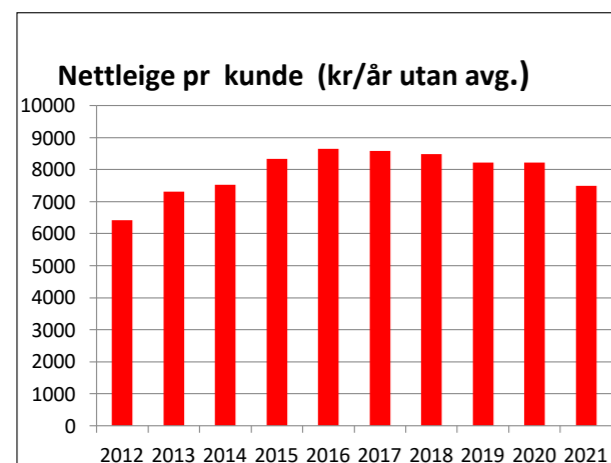


VTK NETT har også 40 kraftverkskunder og 39 plusskunder tilkople nettet. Plusskundene har ca 440 kW installert og leverte i 2021 11000 kWh inn på nettet.

Driftsregulariteten var lågere enn normalt også i 2021. Ikkje levert energi (ILE) var på 223,3 MWh (173,9). Dette er over dobbelt så mykje som normalt og det dårlegaste sidan 2013. Vi hadde ein regularitet på 99,92%, noko som tilsvarer 7 timar straumlaust i gjennomsnitt. Årsaken var store skader i nettet i januar pga snø og is, men det var stormen fredag 19.november som kosta oss mest. Då var mellom anna Åmot og Dalen ute i fleire timar. KILE-kostnaden blei 17,7 mill.kr (15,4). Desse to hendingane var hendingar som det ikkje er mogeleg å gardere seg mot innom samfunnsøkonomiske rasjonelle rammer. Dei områda med mest utfall er kartlagt og tiltak er sett i verk for å betre situasjonen. Primært ved fornying av luftlinjer til isolert hengekabel eller ombygging til jordkabel.



Nettleiga i 2021 var 15% lågere enn i 2020, totalt 18 mill.kr. Nedgangen var ein kombinasjon av statstilskot på 6,2 mill.kr og mål om tilbakebetaling av meirinntekt. Høge KILE-kostnader, som reduserte tillatt inntekt med 17,7 mill.kr og høgt forbruk som auka inntektene, medførte at meirinntekta likevel auka med 3,1 mill.kr. til ca 11 mill.kr. Dette vil bli tilbakeført kundane i 2022. Jfr note 3.



Driftsresultatet for nettdrifta blei tilnærma null, noko som er 13 mill.kr lågere enn i 2020 og om lag 20 mill.kr under målsettinga, som er 4% av bokført verdi på nettanlegg. Årsaken er summen

av redusert (tillatt) inntekt pga vesentleg høgare KILE-kostnader enn normalt (12 mill.kr) og høgare kostnader til kjøp av auka linetap (3 mill.kr), ekstraordinære pensjonskostnader (2 mill.kr) og store ekstra kostnader i samband med feil i januar og november til løn, overtid, innleigd mannskap, helikopter og materiell. I sum forklarar dette avviket frå målsetjinga.

Nettleige (tillatt inntekt)	126,9 mill.kr
Andre inntekter	0,5 mill.kr
Overføringskostnader og nettap	40,0 mill.kr
<u>Driftskostnader</u>	<u>70,9 mill.kr</u>
<u>EBITDA</u>	<u>16,5 mill.kr</u>
Avskrivningar	16,4 mill.kr
<u>Driftsresultat (EBIT)</u>	<u>0,1 mill.kr</u>

Sal av kraft på leveringsplikt

Kunder som ikkje syter for å skaffe seg ein kraftleverandør havnar automatisk som kraftkunde i nettselskapet. Volumet er om lag 7 GWh (2,6%) og prisen er Spot + 3 øre/kWh + mva. Påslaget dekker kostnadene og driftsresultatet er null.

Kraftsalg	5,7 mill.kr
Kraftkjøp	5,4 mill.kr
<u>Driftskostnader</u>	<u>0,3 mill.kr</u>
<u>Driftsresultat (EBIT)</u>	<u>0,0 mill.kr</u>

Arbeid for andre m.m.

VTK NETT er bemanna i høve til dei krav ein god beredskap krev. I periodar gjev dette overskotskapasitet som blir leigd ut til VTK sin fiberaktivitet og til andre. Inntekter frå fellesføring og utleige av byggestraumskasser blir også ført på dette aktivitetsområdet.

Arbeid for andre	4,3 mill.kr
Andre inntekter	0,9 mill.kr
<u>Driftskostnader</u>	<u>5,2 mill.kr</u>
<u>Driftsresultat (EBIT)</u>	<u>0,0 mill.kr</u>

Vest-Telemark Kraftlag Holding AS

VTK Holding fylgjer opp konsernets strategiar og krav frå eigarane, samt forvaltar eigarskapen til dotterselskap og tilknytt selskap. Selskapet driftar administrasjonsbygget i Høydalsmo og leiger ut dette, samt leverer økonomi-, IKT- og kontortjenester til fleire selskap. Levering av kundesentertjenester til VTK og VTK NETT er også ein stor aktivitet. I VTK-bygget leiger Vest-Telemark Brannvesen IKS og Telefiber AS kontor plass i tillegg til VTK sine 3 selskap. I tillegg har selskapet to utleigebustader og to personalhytter som også blir fylgd opp i dette selskapet. Selskapet har 11 tilsette.

VTK har eigen Pensjonskasse. Den blir administrert av VTK Holding og har VTK, Skafså Kraftverk og Telefiber som medlemsbedrifter. Kassa har ca 70 medlemmer og 50 pensjonistar. Samla fondskapital er på 180 mill.kr.

Driftsinntekter	17,0 mill.kr
<u>Driftskostnader</u>	<u>17,0 mill.kr</u>
<u>Driftsresultat</u>	<u>0,0 mill.kr</u>
<u>Resultat før skatt</u>	<u>-0,2 mill.kr</u>

ØKONOMISK RESULTAT OG FINANSIELLE FORHOLD

Generelt

Resultatet er det beste nokon gong; - som fylgje av svært god inntening i kraftproduksjonen. Dette skuldast svært høge spotprisar og 100% sal i spotmarknaden med unntak av konsesjonskraftleveringa. Fiberaktiviteten har eit overskot på 4 mill.kr. Kraftsal til sluttbrukarar gjekk på underskot pga ekstrem auke i innkjøpspris i desember som ikkje lot seg hente inn i 2021. Nettaktiviteten hadde for fyrste gong eit lite negativt resultat før skatt. Hovudårsaken er ekstraordinære KILE-kostnader og tilhøyrande reparasjonskostnader. EBITDA auka frå 55 til 175 mill.kr og utgjorde 46% av omsetninga på 378 mill.kr. Driftsresultatet (EBIT) auka frå 28 til 154 mill.kr.

Resultatrekneskapen

Driftsinntektene totalt er på 378 mill.kr, som er ein auke på 187 mill.kr (98%). Sjå note 2,3 og 4.

Kraftkjøp, overføringskostnader m.m. er på 88 mill.kr, som er ein auke på 47 mill.kr (114%). Årsaken er primært høgare kraftkjøpskostnader (Tokke kommune og diverse småkraftverk) pga utviklinga på spotprisen. Sjå note 5.

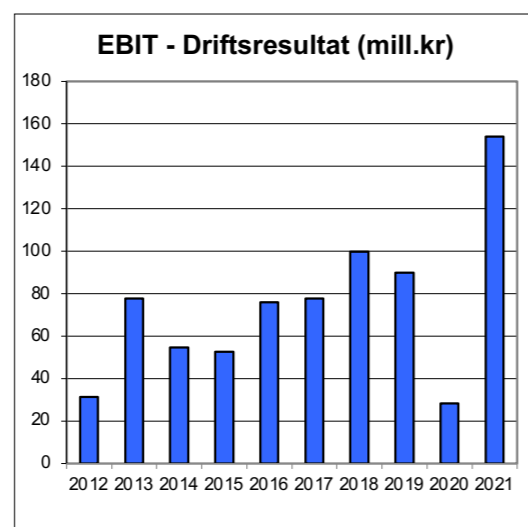
Postane over gjev eit **dekningsbidrag** (avanse) på 290 mill.kr, som er ein auke på 140 mill.kr.

Personalkostnader. Totale personalkostnader aukar med 3,7 mill.kr (6,3%), men heile 2,8 mill.kr (4,8%) av dette skuldast auke i pensjons- og AFP-kostnader. Andelen av personalkostnader som blei aktivert blei redusert frå 26% til 23%. Dette som ein konsekvens av mykje ressursbruk til feilretting og reparasjon. Dette førte til at personalkostnader **til drift** auka 4,9 mill.kr (11,4%). Jfr note 6.

Avskrivningane går opp med 3,3 mill.kr (12%) til 30,6 mill.kr som fylgje av årets mange og store investeringar. Jfr note 12 og **finansielle forhold** (neste side).

Andre driftskostnader aukar med 5,5 mill.kr (13%). Mykje av dette skuldast auka materiellforbruk og innleigd hjelp i samband med feilretting. Jfr note 8.

Driftsresultatet blir med dette **154 mill.kr**, som er ein forbetring på 126,1 mill.kr.



Netto finanskostnader er redusert med 2 mill.kr (32%) som fylgje av god likviditet (reduisert bruk av kassekreditt). Jfr note 9.

Resultat før skatt blir då ca **150 mill.kr** som er 128 mill.kr (591%) betre enn i 2020. Som fylgje av mellombels og permanente skilnader på 44 mill.kr er årets skattemessig resultat 106 mill.kr. Mesteparten av skilnadene skuldast at reinvesteringar i VTK NETT er aktivert i rekneskapet, men utgiftsført i skatterekneskapet.

Skattekostnaden er **78 mill.kr**, herav 45 mill.kr i grunnrenteskatt. Som fylgje av 44 mill.kr i mellombels og permanente skilnader blir den betalbar skatten redusert til om lag 69 mill.kr. I tillegg er det betalt 8 mill.kr i eigedomskatt, men den blir ført som driftskostnad. Av den totale skattekostnaden på 86 mill.kr går snaue 11 mill.kr til kommunane, resten til Staten. Sjå note 10.

Årsresultatet blir med dette **71,5 mill.kr**, som er + 55,3 mill.kr i høve til 2020.

Finansielle forhold

Investeringar

Det er i året investert for 94,6 mill.kr (106,8). Av dette er 23,2 mill.kr (21,8) finansiert av kundar og andre (15,4 frå nettkundar og 7,8 frå fiberkundar/kommunar). Netto investeringar i året blir då **71,4 mill.kr** (85,0), altså ein reduksjon på 13,6 mill.kr. Desse fordelar seg slik på dei ulike områda:

- Kraftverk 0,1 mill.kr
- Regionalnett 2,9 mill.kr Kjela trafostasjon m.m.
- Distr.nett 44,1 mill.kr Høgspent, Nettstasjonar, Lågspent (**Herav 33,6 mill.kr reinvestering**)
- Diverse 3,3 mill.kr Arbeidsbilar, tilhengarar, program driftssentral m.m.
- Fiber 21,0 mill.kr Fyresdal, Seljord, Kviteseid og elles mange mindre prosjekt.

Bare investeringar som er teke i bruk (spenningssett) er aktivert, resten er ført som anlegg under bygging. Netto aktivert er **60,3 mill.kr**. Jfr note 12.

Totalkapitalen aukar med 115 mill.kr (13%) til 987 mill.kr. Årsaken er netto tilgang på anleggsmidlar (39 mill.kr) og auke i omløpsmidlar (76 mill.kr). Den siste skuldast auke i kortsiktig krav som fylgje av svært høge rekningar. Jfr note 12.

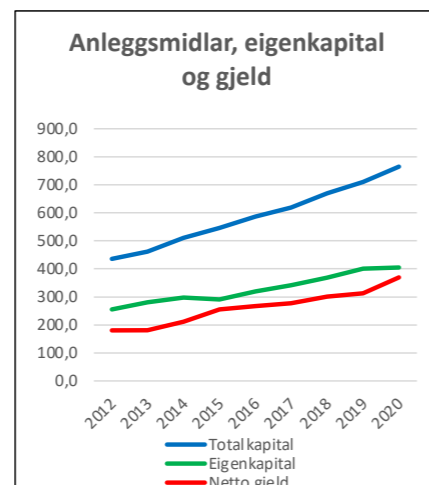
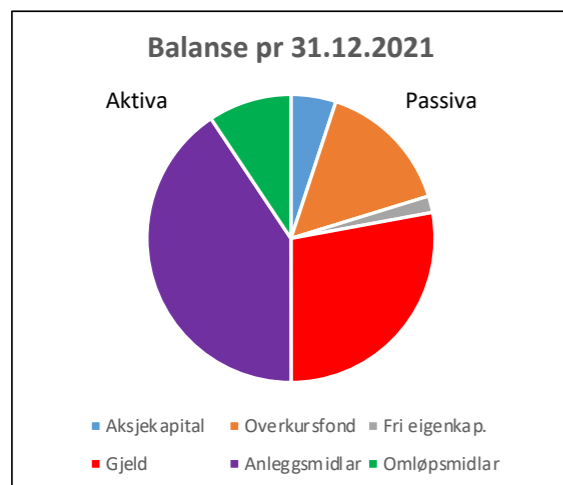
Langsiktig gjeld blir redusert med 60 mill.kr til 307 mill.kr etter kraftig gjeldsvekst i 2020 pga svært svak inntening. Av dette er gjeld til eigarane på 150 mill.kr. Sjå note 19.

Netto gjeld (all gjeld minus omløpsmidlar) er ved årsskiftet 366 mill.kr, som er identisk med året før.

Eigenkapitalen er ved utgangen av året 436,6 mill.kr, ein auke på 38,3 mill.kr. Dette utgjør 44,2% av totalkapitalen, som er ein liten reduksjon.

Avkastning

På totalkapitalen før skatt:	16,6 %	(3,5)
På eigenkapitalen før skatt:	36,0 %	(5,6)
På eigenkapitalen etter skatt:	17,1 %	(4,2)



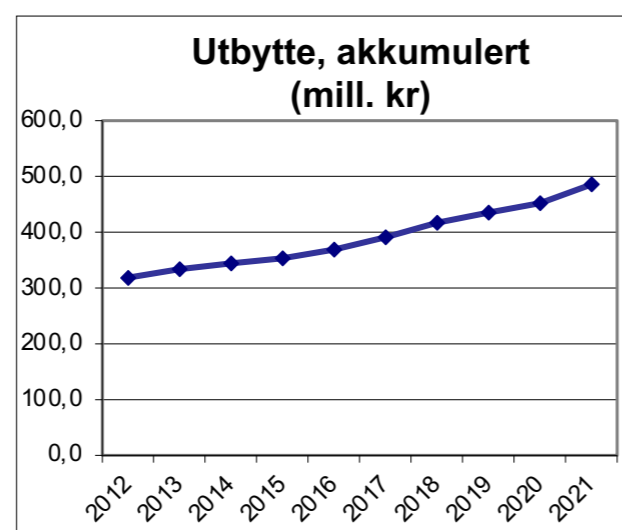
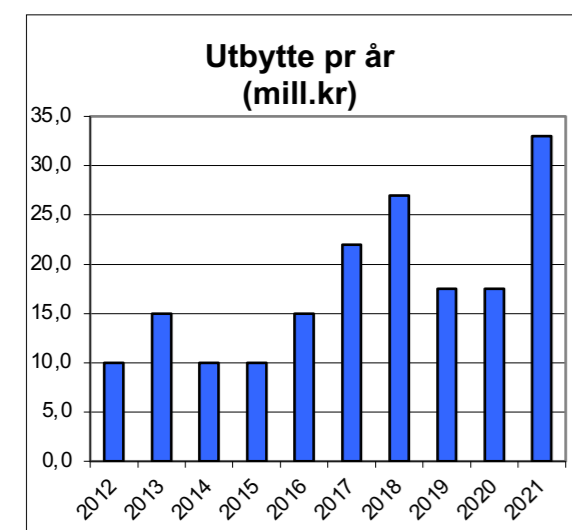
DISPONERING AV ÅRSRESULTATET

Frå 2019 er styringssignalet frå eigarane at 50% av resultatet over tid skal betalast som utbytte. Tabellen under viser situasjonen akkumulert. Med eit utbytte på 33 mill.kr for 2021 så er strategien 100% oppfylt, dvs 50% i snitt siste 3 år.

VTK KONSERN	2019	2020	2021	SUM
RESULTAT	48440	16199	71482	136121
UTBYTTE	17500	17500	33000	68000
Andel	36,1 %	108,0 %	46,2 %	50,0 %

Overføring til fri egenkapital	38,3 mill.kr	(- 1,3)
Utbytte	33,0 mill.kr	(17,5)
Sum disponering	71,3 mill. kr	(16,2)

Samla utbytte sidan 2000 har då kome opp i **485 mill.kr.**



TILSETTE

VTK hadde ved utgangen av året 52 tilsette (49,7 årsverk) pluss 5 årsverk i kraftverka, dvs ca 55 årsverk totalt. Dette er om lag som året før. I tillegg kjem lærlingar og sommarvikarar.

LIKESTILLING

Konsernstyret har 6 eigarvalde medlemmer som er fordelt likt på kvart kjønn.

Av dei 56 årsverka totalt blei 9,5 utført av kvinner (10 personar). Kvinnene er tilsett i kontor- og reinhaldsfunksjonar, men vi har også ei innom elektrofaget (i kraftverk).

VTK har ingen vedteken strategi for å auke talet på kvinner utover det som fylgjer av lov og det generelle avtaleverket innafor Samfunnsbedriftene sitt virkeområde.

HMS OG BEREDSKAP

Internkontroll i samsvar med forskrifter er i drift. Arbeidsuhell, farlege tilhøve og andre HMS-avvik blir registrert og fylgd opp. I 2021 hadde me 1 arbeidsuhell med fråvær. Alle avvik blir analysert og tiltaksvurdert. Totalt sjukefråvær i Konsernet var **4,5%** mot 3,6% i 2019. Gjennomsnittet siste 10 år er 3,2 %. Eigenmeldt fråvær utgjorde bare **0,5%** som i 2020.

VTK er tilknytt bedriftshelsetenesten Bedriftshelsen AS.

Risiko og sårbarhet (ROS) for VTK si totale verksemd er analysert og tiltaksvurdert.

Beredskapsplan og internkontroll er ein del av dette. VTK sine beredskapsressursar baserer seg i stor grad på egne fast tilsette, men vi har også viktige samarbeidspartnarar eksternt; - helikopter, tungtransport, skogryddarar, grossistar og andre nettselskap.

Det blei sett raudt beredskapsnivå 19.november 2021.

Koronasituasjonen: VTK sette beredskap 12.mars 2020 og gjennomførte dei tiltak som blei tilrådd frå sentralt hald, men vi har i liten grad nytta heimekontor. Aktivitet og produksjon har vore svært lite påverka av situasjonen. Dei fleste generelle tiltaka er framleis gjeldande i VTK. Mange tilsette har gjennomgått sjukdomen vinteren 21/22, men situasjonen var handterbar.

YTRE MILJØ

VTK produserer 260 GWh fornybar straum i vasskraftverk og bidreg til reduksjon av fossil kraftproduksjon i det Nord-Europeiske kraftsystemet. Våre kraftverk påverkar ikkje det ytre miljø i særleg grad utover det som var kjent ved konsesjonshandsaminga.

Nettaktiviteten påverkar naturmiljøet gjennom arealbruk til linje- og kabeltrasear. Våre arbeidsbilar og lastebilar går på diesel og har dermed eit visst CO2-utslepp. Sidan det er avgjerande at vi er fullt ut mobile i alle situasjonar der straumforsyninga er råka av feil, er det førebels ikkje aktuelt å vurdere elektrisk drift av våre transportmidlar.

STRATEGI OG FRAMTIDSUTSIKTER

Eigarstrategi

Den felles eigarstrategien slår fast at VTK sine mål er:

1. Maksimal verdiskaping for eigarane.
2. Sikre moderne og oppdatert infrastruktur i heile Vest-Telemark.
3. Vidareutvikle dagens forretningsområder.

Det står vidare at styret kan vedtaka og gjennomføre strukturelle endringar (oppkjøp, sal eller fusjon) innom ei ramme på 20% av selskapets balanse (dvs ca 160 mill.kr). Vidare at selskapet skal legge til grunn ein resultatbasert utbyttepolitikk, der forventninga er at det over tid skal delast ut 50% av årsresultatet som utbytte. Styret skal ved fastsetjing av det årlege utbytte ta omsyn til at eigarane ynskjer ein viss stabilitet, men også til selskapets behov for å finansiere vedtekne/nødvendige (re)investeringar og for å sikre at selskapet har ein kapitalisering som sikrar optimale lånevilkår i finansmarknaden. Eigarstrategien har også krav til systematisk informasjonsutveksling mellom styret og eigarane. Styret oppfattar strategien som førande for sitt arbeid ifrå 2019.

Kraftproduksjon (VTK AS). I samsvar med føremålet i vedtektene og eigarstrategien, har styret som mål å auke eigenproduksjonen ved å kjøpe kraftverk eller ta del i lønsame utbyggingar av små og mellomstore kraftverk, primært i Telemark. I den samanheng har me søkt og fått fleire

konsesjonar på småkraftverk, men bare Trontveit er førbels gjennomført. Når det gjeld Lårdal så fekk me uventa avslag frå NVE på vår søknad om forlenga frist for byggstart, sjølv om årsaken til søknaden var kommunal trenering utan heimel i nesten eitt år. Avslaget blei anka og endeleg avslag kom i 2021. Prosjektet i Nedre Lårdal har gyldig konsesjon til 2025 og blir framleis vurdert. I Fyresdal har vi to prosjekt som nærmar seg investeringsavgjerd.

Styret vurderar om VTK skal engasjere seg i andre teknologiar til energiproduksjon enn vasskraftverk.

Lønsemda inno m produksjon av elektrisk kraft gjekk ned i mange år, men tok seg opp i 2018 og 2019, for så å falle langt tilbake i 2020. Etter tilkopling av nye kablar til Tyskland og England, parallelt med nedlegging av fastkraftproduksjon (atom- og kolkraft) steig prisane kraftig i Sør-Norge i 2021 og ser ut til å ha kome opp på eit varig høgare nivå enn før.

Kablane har i aukande grad kopla Norge mot prisnivået på kontinentet; - eit nivå som i lange periodar blir styrt av marginalkostnaden ved å produsere kraft basert på kol og gass. Her er denne kostnaden i prinsippet lik summen av CO₂-kvoter, kol/gass og driftskostnader. Denne summen er no svært høg og aukande.

Fornybar straum blir meir og meir etterspurd og internasjonale selskap ynskjer difor å etablere energikrevjande produksjonar i Norge. Det er grunn til å tru at etterspørselen etter energi frå fornybare kjelder vil auke framover; - både nasjonalt og internasjonalt. Vekst i etterspørselen må, for å realisere ny produksjonskapasitet, gje eit prisnivå på fornybar kraft som gjer denne verksemda lønsam på sikt. Dette føreset konkurransedyktige rammevilkår.

I den samanheng er positivt at (re)investeringar i vasskraftverk >10MW no kan kan utgiftsførast direkte i grunnrenteinntekta i år 1. Det som framleis manglar er eit generelt fritak for grunnrenteskatt for dei fyrste 10MW i alle kraftverk. Dette for å likestille små og store kraftverk og for å unngå suboptimalisering i høve til val av generatorstorleik for å unngå grunnrenteposisjon.

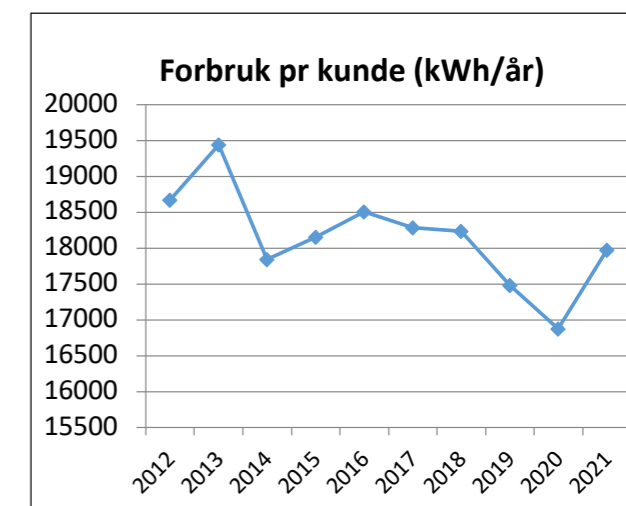
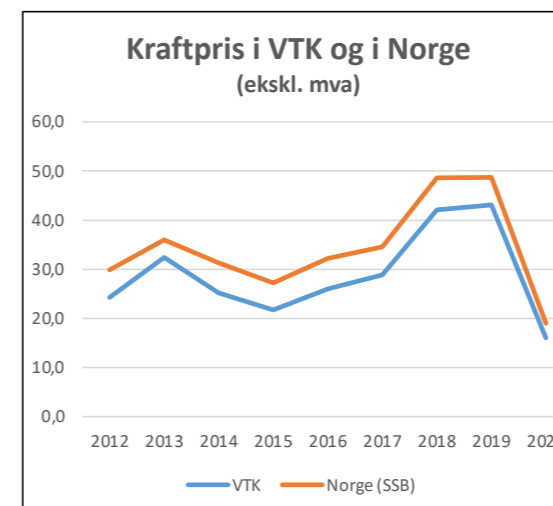
VTK sin strategi for omsetning av kraftproduksjonen blei endra i 2017; - frå delevis prissikring på 1-3 års kontrakter til å selje alt i spotmarknaden. Dette som fylgje av høg risiko i høve til volum og grunnrenteskatt. Denne strategien har i sum siste 4 år gjeve stor meirinntekt og då særleg i 2021. Styret har ingen planar om å revurdere denne strategien.

Kraftomsetninga til sluttbrukarar (VTK AS) blir handtert uavhengig av kraftproduksjonen. Kraft-oppdekkinga blir ordna gjennom kjøp i spotmarknaden og ved direkte kjøp frå Tokke kommune.

Frå 1.5.2021 har VTK gjennomført databasesplitt og oppfyller då dei nye krava frå NVE på dette området. Desse krava og tilhøyrande nødvendige tiltak påfører kundane høgare kostnader både på straumen og på nettleiga.

Styret vedtok i 2020 at VTK skal halde fram med kraftomsetning til sluttbrukarar og at denne verksemda skal stå på eigne bein økonomisk og med avkastningskrav i høve til eigarstrategien. VTK tilbyr no kraft også til kundar utanfor eigarkommunane og auka ressursar til aktivt sal og kundeoppfølging kjem på plass i 2022. Ny heimeside og kundeapp tilknytt «min side» er under utarbeiding.

Den nye kraft- og prissituasjonen vil truleg auke etterspørselen etter fastpriskontrakter av ulik lengde og VTK vil fylgje opp denne utviklinga.



Fiber (VTK AS).

Sidan 1995 har VTK bygd ut fibersamband til eige bruk. På generalforsamlinga i 2004 gav eigarane styret fullmakt til å setja i gang utbygging av eit breibandnett til allmenn bruk. Grunngevinga var mellom anna at god breibandsdekning til ein akseptabel pris er ein føresetnad for næringsutvikling, undervisning, nyskaping, gode offentlege tenester og interkommunalt samarbeid i Vest-Telemark i åra framover.

Etter å ha sikra minimum breibandsdekning til (nesten) alle i Vest-Telemark ved hjelp av xDSL, radio og fiber, starta Telefiber i 2012 opp med å bygge ut FTTH (Fiber To The Home) med leveranse av Altibox sine breibandstenester. Målet er å gjera fiber tilgjengeleg for flest mogeleg av fastbuande og næringsliv i Vest-Telemark. Også hyttefelt som ynskjer fiber er eller vil bli utbygde. I slike områder vurderar Telefiber også å nytte 5G. Utbygginga skjer i kombinasjon av eigeninitierte prosjekt og utbyggingar vunne i offentlig styrte anbuds konkurransar. Det har vore stor aktivitet i alle kommunar for å søke på statlege midlar, noko som er heilt avgjerande.

Gjennomføring av denne strategien krev store investeringar. Innan utgangen av 2022 vil praktisk talt alle ha tilgang på breiband; - i hovudsak via fiber.

Nye forretningsområder i VTK AS

Styret har vurdert elbillading til personbilar og varebilar som satsingsområde, men konkludert med å ikkje gå inn i denne bransjen.

VTK NETT AS

Nettverksemda har som mål å halde seg på ein effektivitetsscore på gjennomsnitt (100%) eller betre. Har pga høge KILE-kostnader ikkje nådd målet dei siste 2 åra, men planlegg for at det skal falle på plass att. Dette for å oppnå ei avkastning på nettkapitalen som sikrar finansiering av nødvendige (re)investeringar. Mykje av dagens høgspennnett blei bygd ut på 50- og 60-talet og behovet for vedlikehald og fornying aukar på. Desse anlegga er systematisk vurdert og rangert som grunnlag for årlege fornyingsplanar. For å redusere KILE-kostnadane, og dermed auke leverings-kvaliteten, vil også vidare utbygging av overvakings- og fjernstyringssystem framleis vera eit prioritert område saman med skogrydding. VTK vil også i 2022 ha store store reinvesteringar i nettet, men på sikt fallande.

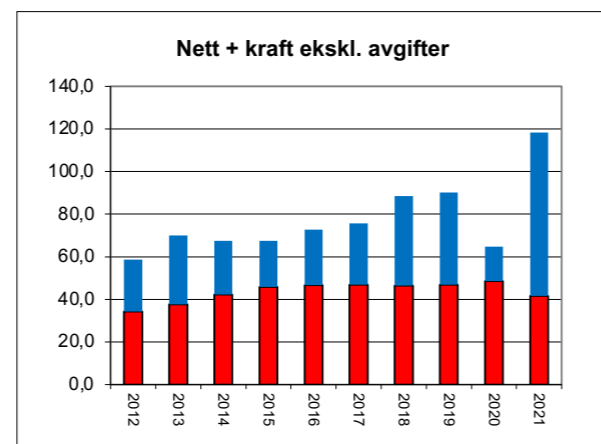
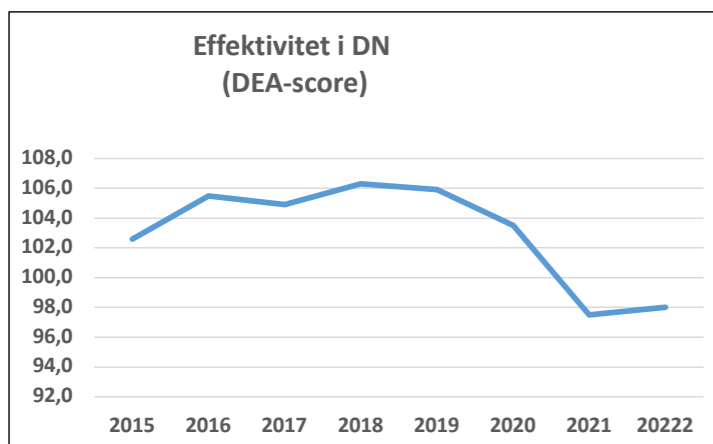
Interessa for å bli plusskunde er aukande og VTK koplar opp desse i samsvar med gjeldande retningsliner. Plusskundar kan utløyse store investeringsbehov i nettet, noko som i etter gjeldande regelverk ikkje skal betalast av kunden, men av fellesskapet.

Statnett har lufta planer om å redusere den rabatten som uttak i produksjonspunkt i dag har (den såkalla K-faktoren). Dette tyder i praksis å flytte kostnader «frå by til utkant». Dette vil i tilfelle slå svært negativt ut for VTK og kan gje ein kostnadsauke på inntil 15 mill.kr; - dvs 10-15% på nettleiga. Det er viktig å fylgje opp denne saka politisk.

VTK har høg nettleige, men har likevel over tid ofte blitt målt til å vera mellom dei 20-30 mest effektive nettselskapa i landet. For 2021 fekk VTK 6 mill.kr i støtte frå staten til utjamning av nettleiga. Denne støtta fall vekk for 2022, noko som tyder på kostnadsreduksjon i høve til andre. Den største utfordringa for VTK-NETT er låg forbruksvekst (med unntak av datasenter). Dette set store krav til å ha kontroll på kostnadssida for å unngå stor prisauke og fall i effektivitet. Effektivisering gjennom å utnytte den teknologien som er investert i gjennom AMS og NSO (nettstasjonsovervaking) er avgjerande for å kunne halde fram som sjølvstendig nettselskap. Samarbeid med andre nettselskap kan vera nødvendig for å halde kostnadene nede på slike digitaliseringsprosjekt.

Nettselskapet har lagt til rette for etablering av datasenter i Fyresdal og har i fleire år jobba med løysingar for nettilknytning av datasenter i Vinje.

Nettselskapet er i ein namneendringsprosess for å oppfylle forskriftskrav. Dette er underarbeid saman med nye heimesider, logoar og ny app tilknytt «min side».



VTK har ein stabil og kompetent **arbeidsstokk**. Dette er viktig når så mykje av aktiviteten krev oversikt over, og lokalkunnskap om, eit stort geografisk område med tilhøyrande tekniske anlegg. Styret vil framleis ha fokus på å behalde og rekruttere personell, ved å syte for at VTK er ein attraktiv arbeidsplass. Styret takkar alle tilsette for god innsats i 2021.

Styret meiner at VTK har ei stabil utvikling og ein solid økonomi. VTK vil, innanfor dei rammer som kraftmarknaden, regelverk og reguleringsregime gjev, kunne oppfylle dei mål som eigarane til ei kvar tid har for selskapet. Det er likevel klart at store investeringar i nettfornyning, fiber og eventuelt ny produksjon, framleis vil påverka det økonomiske resultatet og evna til å betale utbytte. Fordelen er at kapitalen bygger seg opp i selskapet, med den positive effekten det har for eigenkapitalen og marknadsværdien av selskapet.

Høydalsmo 31. desember 2021 / 3. juni 2022

Erik Skjervagen (leiar)

Baiba Sheine (nestleiar)

Magne Wraa

Hallgeir Aarbakk

Runa Vee Tveit

Dordi Elise Flom

Jarle Solbu

Torfinn Heggveit

Ketil Kvaale
(adm. direktør)

Sign. *Ketil Kvaale*

Sign. *Baiba Sheine*

Sign. *Magne Wraa*

Sign. *Hallgeir Aarbakk*

Sign. *Runa Vee Tveit*

Sign. *Dordi Elise Flom*

Sign. *Jarle Solbu*

Sign. *Torfinn Heggveit*

Sign. *Ketil Kvaale*

RESULTATREKNESKAP

KONSERN				VTK HOLDING AS	
2021	2020	Note	(Alle tal i 1000 kr.)	Note	2021
235 860	50 061	1, 2	Kraftsal		0
121 129	122 287	1, 3	Nettinntekter		0
21 213	18 567	1, 4	Andre driftsinntekter	4	17 031
378 202	190 915		Driftsinntekter		17 031
88 413	41 315	5	Kraftkjøp og anna varekjøp		0
48 092	43 158	6	Personalkostnader	6	11 304
30 579	27 285	12	Avskrivningar	12	344
10 030	9 723	7	Eigedomsskatt og konsesjonsavgifter		0
47 014	41 476	8	Andre driftskostnader	8	5 416
224 128	162 957		Driftskostnader		17 064
154 074	27 958		Driftsresultat		-33
1 104	1 222	9	Finansinntekter	9	708
5 358	7 506	9	Finanskostnader	9	917
4 254	6 284		Netto finanskostnader		209
149 821	21 674		Resultat før skattar		-242
78 346	5 475	10	Skattekostnad	10	-93
71 475	16 199		ÅRSRESULTAT		-150
38 475	-1 301		Overført til fri egenkapital		-33 150
33 000	17 500		Avsett til utbyte		33 000
71 475	16 199		SUM DISPONERINGAR		-150

BALANSE

KONSERN				VTK HOLDING AS	
31.12.2021	31.12.2020	Note	(Alle tal i 1000 kr.)	Note	31.12.2021
EIGENDELAR					
3 640	3 350	11	Immaterielle eigendelar	11	95
781 065	741 840	12	Varige driftsmidlar	12	986
18 216	18 433	14,15	Finansielle anleggsmidlar	14,15	417 582
802 921	763 623		Sum anleggsmidlar		418 663
21 027	9 227		Varelager		0
164 123	97 903	16	Kortsiktige krav	16	10 368
1 290	1 879	17	Pengemidlar	17	0
186 440	109 009		Sum omløpsmidlar		10 368
989 361	872 632		SUM EIGENDELAR		429 030
EIGENKAPITAL OG GJELD					
399 914	399 914	18	Innskoten egenkapital	18	399 914
36 672	-1 606	18	Opptent egenkapital	18	-15 520
436 586	398 308		Sum egenkapital		384 394
23 754	14 162	10	Utsett skatt	10	0
307 734	367 706	19	Langsiktig gjeld	19	6 832
221 287	92 456	20	Kortsiktig gjeld	20	37 804
552 774	474 324		Sum gjeld		44 636
989 361	872 632		SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		429 030

Høydalsmo, 03. juni 2022


 Erik Skjervagen
 (leiar)


 Baiba Sheine
 (nestleiar)


 Magne Wraa


 Håloger Aarbak


 Geir Kjartan Lid


 Eivind Skogheim
 Leiar


 Ashild Løvold


 Ketil Kvaale
 (adm. direktør)

KONTANTSTRAUMOPPSTILLING

Indirekte modell

KONSERN		VTK HOLDING AS	
2021	2020	2021	2020
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter			
149 821	21 674	34 885	
-3 513	-27 135		
790	277		
30 579	27 285	344	
-11 800	-5 639		
-66 220	-4 295	-10 381	
44 761	-3 129	1 553	
14	5 203		
144 432	14 241	26 401	0
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
-70 883	-82 401	-1 329	
		-417 582	
-70 883	-82 401	-418 911	0
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			
1 346	53 667	3 083	
-59 972	17 336		
1 988	11 903	7 013	
-17 500	-17 500	-17 500	
-74 138	65 406	392 510	0
-589	-2 754	0	0
1 879	4 633	0	0
1 290	1 879	0	0

ØKONOMISKE HOVDUTAL

KONSERN		VTK HOLDING AS	
31.12.2021	31.12.2020		31.12.2021
Lønsemd:			
41,0	15,3	A) Resultatgrad	4,0
0,4	0,2	B) Kapitalens omløpstid	0,1
16,7	3,5	C) Totalrentabilitet = A*B	0,3
35,9	5,4	Eigenkapitalavkasting (før skatt)	-0,1
17,1	4,1	Eigenkapitalavkasting (etter skatt)	-0,1
Finansiering:			
92,7	100,3	Anleggsmidlanes finansiering	93,4
Soliditet:			
44,1	45,6	Eigenkapitalandel pr 31.12.	89,6
Likviditet:			
0,84	1,18	Grad 1	0,27
0,75	1,08	Grad 2	0,27

Resultatgrad = (Driftsresultat + finansinntekter) / Driftsinntekter

Kapital. oml. = (Driftsinntekter / Gj.snittleg total kapital)

Totalrentabil. = (Driftsresultat + finansinntekter) / Gj.snittleg total kapital

Eigenkapitalavkasting = Resultat før skatt / Gj.snittleg egenkapital

Anl.midl. fin. = (Langsiktig gjeld + egenkapital)/Anleggsmidler

Grad 1 = Omløpsmidlar/kortsiktig gjeld

Grad 2 = (Bet.midlar + kortsiktige krav)/Kortsiktig gjeld

REGNSKAPSPRINSIPP

Rekneskapsprinsipp

Årsrekneskapet er sett opp i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapskikk.

Selskapet har ikkje føreteke endring i rekneskapsprinsipp i rekneskapsåret.

Driftsinntekter

Inntektsføring ved sal av varer skjer på leveringstidspunktet. Tenester vert inntektsført etter kvart som dei vert levert.

Klassifisering

Eigendelar som er bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel.

Øvrige eigendelar er klassifisert som omløpsmiddel.

Gjeld som forfell seinare enn eit år etter balansedagen er oppført som langsiktig gjeld.

Fordringar som skal tilbakebetalast innan eit år er uansett klassifisert som omløpsmidlar.

Anleggsmidlar vert vurdert til anskaffelseskost, men blir nedskrive til verkeleg verdi når verdifallet er forventa og ikkje vera forbigåande.

Langsiktig gjeld vert balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Omløpsmidlar er vurdert til lågaste av anskaffelseskost og verkeleg verdi, og nedskrive ved varig verdifall.

Andelar

Eigardelar i Skafså Kraftverk ANS (67 %) og Sundsbarm Kraftverk (8,5 %) er vurdert etter bruttomethoden for resultat og nettomethoden for balansen. Andel av inntekter, kostnader, eigedelar og gjeld er innarbeid linje for linje i rekneskapet.

Aksjar

Aksjar i andre selskap er vurdert til å vera anleggsmidlar og vert ført til anskaffelseskost og nedskrive til verkeleg verdi ved varig verdifall.

Fordringar

Kortsiktige fordringar vert ført opp i balansen til pålydande etter frådrag for forventa tap.

Varelager

Varelageret er verdsett til lågaste av kostpris og verkeleg verdi. Ein del av varelageret (kr 3,5 mill) er rekna som beredskapslager og oppført som anleggsmiddel under nettanlegg.

Gjeld

Gjeld er balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Skattar

Selskapet er underlagt dei særskilde reglane for skattlegging av kraftverk.

Skattar vert kostnadsført når dei påløper, det vil seie at skattekostnaden er knytt til det rekneskapsmessige resultatet før skatt.

Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets skattepliktige inntekt), naturressursskatt, grunnrenteskatt og endringar i netto utsett skatt. Utsett skatt og utsett skattefordel er presentert netto i balansen.

Leasing

Avtalane gjeld operasjonell leasing, og leigebetalningane vert ført som driftskostnader fordela systematisk over leigeperioden.

Prinsipp for kontantstraumoppstilling

Kontantstraumoppstillinga er utarbeida etter den indirekte metoden. Ein tek då utgangspunkt i føretaket sitt resultat før skatt og viser kontantstraumar frå ordinær drift, investeringsverksemda og finansieringsverksemda.

Pensjonar

VTK har eiga pensjonskasse. Ordninga omfattar alle tilsette i VTK, Skafså Kraftverk ANS og Telefiber AS.

Storleiken på framtidige ytingar er avhengig av tale på oppteningsår, lønsnivå ved pensjonsalder og

storleiken på ytingar frå folketrygda.

NOTER TIL ÅRSREKNESKAP 2021

Note 1 Resultat per forretningsområde

2021 Forretningsområde	Kraftprod/ omsetning	Nettverksemd			Tele	Øvrig ¹	Eliminering ¹	Konsern
		R-nett	D-nett	Sum nett				
Netto driftsinntekter	447 060	26 303	122 677	148 980	16 186	23 628	-257 652	378 203
Nettap	0	5 978	19 176	25 154	0	0	-19 246	5 908
Kraftkjøp/varekjøp	257 450	0	0	0	0	224	-189 658	68 016
Nettleige	5 472	13 253	21 554	34 807	0	-10	-25 780	14 489
Personalkostnader	6 241	1 619	26 746	28 365	0	16 590	-3 104	48 092
Avskrivningar	3 918	2 335	14 070	16 405	9 586	670	0	30 579
Andre driftskostnader	17 077	4 592	33 646	38 238	2 408	7 724	-18 433	47 014
Eigedomskatt	5 652	745	3 598	4 344	23	11	0	10 030
Sum driftskostnader	295 810	28 522	118 790	147 313	12 016	25 209	-256 221	224 128
Driftsresultat	151 250	-2 219	3 887	1 667	4 170	-1 581	-1 431	154 075
Avkastningsgrunnlag		71 914	421 746	493 659				
Avkastning i %		-3,09 %	0,92 %	0,34 %				

¹ Øvrig omfattar øvrig virksomhet i VTK AS og VTK Nett samt VTK Holding og Naurak. Eliminering omfattar eliminerings- og konsernposteringsar.

2020 Forretningsområde	Kraftprod/ omsetning	Nettverksemd			Tele	Øvrig	Eliminering	Konsern
		R-nett	D-nett	Sum nett				
Netto driftsinntekter	47 466	25 132	113 418	138 550	13 425	3 543	-16 031	186 953
Kraftkjøp / netttap	25 056	1 236	2 540	3 776	0	0	0	28 832
Nettleige / varekjøp	25	18 970	21 225	40 195	0	145	-17 930	22 435
Personalkostnader	1 987	1 470	31 431	32 901	1 539	2 026	0	38 453
Avskrivningar	3 942	2 304	13 378	15 682	7 503	116	0	27 243
Andre driftskostnader	4 909	2 951	25 701	28 652	631	1 750	-2 070	33 872
Eigedomskatt	3 419	758	3 594	4 352	32	0	0	7 803
Sum driftskostnader	39 338	27 689	97 869	125 558	9 705	4 037	-20 000	158 638
Driftsresultat	8 128	-2 557	15 549	12 992	3 720	-494	3 969	28 315
Avkastningsgrunnlag		69 440	403 706	473 146				
Avkastning i %		-3,68 %	3,85 %	2,75 %				

Note 2 Kraftsalsinntekter

KONSERN			VTK HOLDING AS
2021	2020		2021
142 881	31 463	Sluttbrukarar	0
92 979	18 598	Engros m.m.	0
235 860	50 061	Sum kraftsal	0

Note 3 Nettinntekter

KONSERN			VTK HOLDING AS
2021	2020		2021
5 461	8 471	Tariffinntekt, produksjon	0
112 399	121 486	Tariffinntekt, forbruk	0
120	90	Purregebyr, byggestraum og stenging	0
6 226	0	Utjevningstilskot	0
124 206	130 047	Sum nettinntekter avrekna	0
3 077	7 760	Meirinntekt	0
121 129	122 287	Sum nettinntekter	0

Berekna meir-/mindreinntekt for nettverksemda til VTK:

	2021	2020
Inntektsramme frå NVE	120 555	106 814
Endring kapitalkostnader siste 2 år	4 236	2 020
Kjøp av overføringstenester	14 807	20 195
Eigedomskatt, nett	4 344	4 352
Elhub-gebyr	844	0
KILE-kostnader	-17 679	-15 395
Total tillatt inntekt	127 107	117 986
Avrekna nettinntekter forbruk	112 519	121 576
Avrekna nettinntekter produksjon	11 241	8 471
Statsstøtte	6 226	0
Andel renter	198	412
Meir (-)/mindre (+)inntekt frå årets drift	-3 077	-12 473
Korreksjonar frå tidlegare år	0	0
Sum meir(-)/mindre(+)-inntekt i året	-3 077	-12 473
Saldo meir(-)/mindre(+)-inntekt pr.31.12	-10 837	-7 745
Årets renter	0	-15
Total meir(-)/mindre(+)-inntekt pr 31.12.	-10 837	-7 760

Note 4 Andre driftsinntekter

KONSERN			VTK HOLDING AS
2021	2020		2021
2 833	2 814	Arbeid for andre (Kontortjenester)	16 587
16 069	13 425	Utleige fiber	0
2 311	2 328	Andre inntekter	444
21 213	18 567	Sum andre driftsinntekter	17 031

Note 5 Kraftkjøp og anna varekjøp

KONSERN			VTK HOLDING AS
2021	2020		2021
66 965	11 103	Kraftkjøp for sal	0
5 978	3 776	Kjøp av nettap	0
757	2 070	Kjøp av elsertifikat og oppr.garantiar	0
14 489	24 221	Overføringskostnader	0
224	145	Anna varekjøp	0
88 413	41 315	Sum kraftkjøp og anna varekjøp	0

Note 6 Løn og andre personalkostnader

KONSERN			VTK HOLDING AS
2021	2020		2021
42 661	42 228	Løn	7 731
4 704	4 531	Arbeidsgjevaravgift, løn	989
1 532	1 206	Andre personalkostnader	675
48 896	47 965	Sum personalkostnader ekskl. pensjon	9 395
13 196	10 469	Pensjonskostnader inkl. arb.gj.avg.	1 910
62 092	58 434	Sum personalkostnader (brutto)	11 304
14 000	15 276	Aktiverte personalkostnader	0
48 092	43 158	Sum personalkostnader (drift)	11 304

Ytelser til ledende personer	Dagleg leiar	Styret
Løn	1 375 724	470 000
Pensjonsutgifter	275 054	
Anna godtgjersle	10 659	
Sum	1 661 437	470 000

Ingen tilsette eller styremedlemmer har lån i selskapet. Selskapet har heller ingen bonusordninger eller aksjeverdbaserte godtgjersle. Pensjonsforpliktingane er aktuarberekna til 137 mill.kr med 100 % dekningsgrad og ei grunnlagsrente på 2,29 % (realrente). VTK Holding har teikna ansvarsforsikring for noverande og framtidige styremedlem, dagleg leiar og medlem av leiinga i VTK Holding og dotterselskap der konsernet har bestemmande innverknad. Forsikringen dekkjer den sikra sitt erstatningsansvar for formueskade sikra har påført nokre i sin funksjon for selskapet som er omfatta.

Note 7 Eigedomsskatt og konsesjonsavgifter

KONSERN			VTK HOLDING AS
2021	2020		2021
8 115	7 809	Eigedomsskatt	0
1 914	1 914	Konsesjonsavgift	0
10 030	9 723	Sum eigedomsskatt og konsesjonsavgift	0

Note 8 Andre driftskostnader

KONSERN			VTK HOLDING AS
2021	2020		2021
8 718	4 307	Materiell, verktøy m.m.	1 547
25 179	18 489	Arbeid ved framande	713
1 376	2 770	Honorar konsulent *)	837
8 984	13 113	Diverse driftskostnader	2 319
317	884	Erstatningar	0
2 441	1 913	Tap på krav	0
47 014	41 475	Sum andre driftskostnader	5 416

*I VTK Holding er det kostnadsført kr 27 430,- i revisjonshonorar og kr 19 300,- i anna bistand frå revisor for 2021 (beløp ekskl. mva). For konsernet samla er det kostnadsført kr 174 985,- i revisjonshonorar og kr 108 200,- i anna bistand frå revisor for 2021 (beløp ekskl. mva).

Note 9 Finansinntekter og -kostnader

KONSERN			VTK HOLDING AS
2021	2020	Finansinntekter	2021
395	268	Renteinntekter	524
709	954	Andre finansinntekter	184
1 104	1 222	Sum finansinntekter	708

KONSERN			VTK HOLDING AS
2021	2020	Fiaskostnader	2021
5 301	7 285	Rentekostnader	882
57	221	Andre fiaskostnader	36
5 358	7 506	Sum fiaskostnader	917

Note 10 Skatt

KONSERN			VTK HOLDING AS
2021	2020	Årets skattekostnad består av:	2021
23 311		Betalbar skatt	0
2 666		Naturressursskatt	0
45 441		Grunnrenteskatt	0
9 610		Endring utsatt skatt	-93
-17		For mykje/lite avsett i fjor	0
81 012		Netto skattekostnad	-93
-2 666		Frådrag for naturressursskatt	0
78 345		Netto skattekostnad	-93
2021	2020	Årets betalbar skatt framkjem slik:	2021
149 821		Resultat før skatt	-242
-43 682		Midlertidige forskjellar	421
-179		Permanente forskjellar	-179
105 960		Grunnlag betalbar skatt	0

Midlertidige forskjellar VTK Holding:

	31.12.2020	31.12.2021	Endring
Anleggsmidlar	0	14	-14
Kundefordringar	0	0	0
Framførbart underskot	-11	-445	435
Sum	-11	-432	421
Utsatt skatt/skattefordel	-2	-95	93

Midlertidige forskjellar konsern:

	31.12.2020	31.12.2021	Endring
Anleggsmidlar	85 303	123 134	-37 831
Kundefordringar	-80	-3 148	3 068
Gevinst- og tapskonto	-109	-87	-22
Meir- mindreinntekter	-7 760	-10 837	3 077
Framførbart underskot	-13 062	-1 089	-11 973
Sum	64 292	107 974	-43 682
Utsett skatt/skattefordel	14 144	23 754	-9 610

Alle midlertidige forskjellar kan utliknast og dette er gjennomført ved berekning av utsett skatt.

Note 11 Immaterielle eigendelar

KONSERN			VTK HOLDING AS
2021	2020		2021
3 640	3 350	Konsesjonar (næringsfond)/fallrettar	0
0	0	Utsett skattefordel	95
3 640	3 350	Sum immaterielle eigendelar	95

Note 21 Transaksjonar og mellomverande med selskap i same konsern

VTK Holding har eigarskap i to dotterselskap og eit tilknytt selskap. Eigarandeler i selskapa er presentert i note 14. Internhandel i konsernet er gjort i henhold til egne avtaler og på armlengdes prinsipp. Slik internhandel er eliminert på konsernnivå.

Transaksjonar med nærstående til Vest-Telemark Kraftlag Holding AS.

Resultatlinje	Motpart	Forhold til motpart	2021
Andre driftsinntekter	VTK AS	Dotter	3 959 017
Andre driftsinntekter	VTK Nett AS	Dotter	11 552 598
Andre driftsinntekter	VTK AS (SK)	Dotter	54 400
Andre driftsinntekter	Telefiber AS	Tilknytt selskap	665 000
Andre driftsinntekter			16 231 015
Andre driftskostnader	VTK AS	Dotter	716 222
Andre driftskostnader	VTK Nett AS	Dotter	148 699
Driftskostnader			864 921
Finansinntekter	VTK AS	Dotter	-75 284
Finansinntekter	VTK Nett AS	Dotter	-53 552
Finanskostnader	VTK AS	Dotter	21 228
Finanskostnader	VTK Nett AS	Dotter	431
Netto finansposter			-107 177
Sum			15 473 271

Andre driftsinntekter består i hovudsak av regnskapstenester, husleige og IKT. Andre driftskostnader består i hovudsak av husleige og arbeid utført for VTK Holding.

Motpart	Forhold til motpart	Kunde- fordringar	Andre kortsiktige fordringar	Leverandør- gjeld	Anna kortsiktig gjeld
VTK AS	Dotterselskap	677	461		668
VTK Nett AS	Dotterselskap	1 237	6 598	7 773	
VTK AS (SK)	Dotterselskap	10			
Telefiber	Tilknyttet selskap	300 000		1	

Note 22 Hendelsar etter balansedagen

Verksemda til VTK er ikkje direkte påverka av konflikta i Ukraina då konsernets verksemd i sin heilhet går føre seg i Sør-Noreg. Konflikta har imidlertid bidrege til auka kraftprisar i Sør-Noreg. Som ein konsekvens av konflikta har konsernet auka fokus på sikkerhet knytt til digitale løysingar.

Det har ikkje oppstått hendingar etter balansedagen som har vesentleg betydning for årsrekneskapet for 2021.

Note 14 Eigendelar i dotter- og tilknytt selskap

Dotter- og tilknytt selskap eigd direkte og indirekte av VTK Holding AS:

	Hovudkontor	Eigar- og stemmeandel	Bokført verdi	Årets resultat	Eigenkapital
Aksjar i dotterselskap					
Vest-Telemark Kraftlag AS	Høydalsmo	100 %	79 583	73 218	124 251
Vest-Telemark Kraftlag Nett AS	Høydalsmo	100 %	320 361	-1 570	328 531
Aksjar i tilknytt selskap					
Telefiber AS	Høydalsmo	40 %	2 000	-699	6 647
			401 944		
Aksjar i dotterdotterselskap og deira tilknytt selskap					
Heibøi Kraftverk AS	Høydalsmo	100 %	30	-2	-12
Naurak Kraftverk AS	Høydalsmo	100 %	100	-24	-367
Glomsdam Kraftverk AS	Høydalsmo	50 %	500	-128	749
Triset Kraftverk AS	Høydalsmo	20 %	6	-3	18

Note 15 Finansielle anleggsmidler

KONSERN

VTK HOLDING AS

2021	2020		2021
0	0	Vest-Telemark Kraftlag AS	79 583
0	0	Vest-Telemark Kraftlag Nett AS	320 361
0	179	Sundsbarv Kraftverk DA	0
500	500	Glomsdam Kraftverk AS (50%)	0
5 378	5 378	Grunnåi Kraftverk AS (18,3%)	5 378
30	30	Heibøi Kraftverk AS (100%)	0
6	6	Triset Kraftverk AS (20%)	0
2 000	2 000	Telefiber AS (40%)	2 000
10	10	AS Haukelivegen	10
7 925	8 103	Sum aksjar i andre selskap	407 332
10 250	10 250	VTK's pensjonskasse (100%)	10 250
29	29	KLP	0
10 279	10 279	Sum øvrige andelar	10 250
13	51	Utlån til føretak i same konsern	0
13	51	Sum langsiktige krav	0
18 216	18 433	Sum finansielle anleggsmidler	417 582

Note 16 Kortsiktige krav

KONSERN

VTK HOLDING AS

2021	2020		2021
69 075	67 977	Kundekrav, abonnentar	0
28 422	16 706	Kundekrav, andre	744
0	0	Kundekrav konsern	1 914
9 068	3 957	Leverert ikkje fakturert	0
-3 936	-1 500	Avsetjing til tap på kundekrav	0
102 629	87 140	Sum kundekrav	2 658
0	0	Andre kortsiktige krav konsern	7 059
7 983		Omløpsmidler andelsverk	0
0	5 609	Tilgode skatt	0
8 730	0	Mellombels stråumstønad	0
44 780	5 154	Andre krav	650
61 493	10 763	Sum andre kortsiktige krav	7 710
164 123	97 903	Sum kortsiktige krav	10 368

Note 17 Likvide midlar

KONSERN

VTK HOLDING AS

2021	2020		2021
4	25	Kasse	0
1 286	1 854	Bankinnskott	0
1 290	1 879	Sum likvide midlar	0

VTK Holding har pr. 31.12.2021 avtale med Danske Bank om konsernkontosystem med tilhøyrande kassekreditt på 60 mill. kr. Saldo på konsernkontoordning per 31.12.2021 var kr -5,6 millionar kroner.

VTK Holding har saman med VTK Nett og VTK AS etabert skattetrekksgaranti i Danske Bank på 3 millionar kroner.

Note 18 Eigenkapital

Konsern	Aksjekapital	Overkurs	Anna eigenkapital	Sum
Eigenkapital per 31.12.2019	100 000	40 000	259 609	399 609
Tingsinnskot ved konserndanning		259 914	-259 914	0
Utbytte			-17 500	-17 500
Årets resultat			16 199	16 199
Eigenkapital per 31.12.2020	100 000	299 914	-1 606	398 308
Korrigerings knytt til konsernomdanning			-197	-197
Utbytte			-33 000	-33 000
Årets resultat			71 475	71 475
Eigenkapital per 31.12.2021	100 000	299 914	36 672	436 586

VTK Holding AS	Aksjekapital	Overkurs	Anna eigenkapital	Sum
Eigenkapital ved stiftning	100 000	299 914	0	399 914
Utbytte 2020			-17 500	-17 500
Årets resultat 2020			35 130	35 130
Utbytte 2021			-33 000	-33 000
Årets resultat 2021			-150	-150
Eigenkapital per 31.12.2021	100 000	299 914	-15 520	384 394

Fyresdal kommune		19 000	1000	19 000 000
Kviteseid kommune		19 000	1000	19 000 000
Seljord kommune		19 000	1000	19 000 000
Tokke kommune		19 000	1000	19 000 000
Vinje kommune		19 000	1000	19 000 000
Nissedal kommune		5 000	1000	5 000 000
		100 000		100 000 000

Note 19 Langsiktig gjeld

KONSERN		VTK HOLDING AS	
2021	2020	2021	
901	901	Lån frå kundar (obligasjonsinnskot)	0
150 000	150 000	Lån Danske Bank*	0
6 832	66 805	Kassakreditt (Danske Bank)**	6 832
150 000	150 000	Aksjonærlån	0
307 734	367 706	Sum langsiktig gjeld	6 832

* Kassakreditt er ført som langsiktig gjeld då den har varighet og vilkår som langsiktig pantelån.

Note 20 Anna kortsiktig gjeld

2021	2020	2021
58 267	13 506	Leverandørgjeld
0	0	Leverandørgjeld konsern
68 749	3 513	Betalbar skatt
4 059	8 800	Skyldige offentlege avgifter
13 069	10 895	Forbruksavgift (elavgift)
33 000	17 500	Avsett utbytte
0	0	Anna kortsiktig gjeld konsern
4 461	4 476	Feriepengar
8 646	536	Kortsiktig gjeld andelsverk
10 837	7 760	Meirinntekt
1 988	0	Gjeld til kredittinstitusjonar
18 210	25 469	Anna kortsiktig gjeld
221 287	92 456	Sum kortsiktig gjeld

Note 21 Transaksjonar og mellomverande med selskap i same konsern

VTK Holding har eigarskap i to dotterselskap og eit tilknytt selskap. Eigarandeler i selskapa er presentert i note 14. Internhandel i konsernet er gjort i henhold til egne avtaler og på armlengdes prinsipp. Slik internhandel er eliminert på konsernivå.

Transaksjonar med nærstående til Vest-Telemark Kraftlag Holding AS.

Resultatlinje	Motpart	Forhold til motpart	2021
Andre driftsinntekter	VTK AS	Dotter	3 959 017
Andre driftsinntekter	VTK Nett AS	Dotter	11 552 598
Andre driftsinntekter	VTK AS (SK)	Dotter	54 400
Andre driftsinntekter	Telefiber AS	Tilknytt selskap	665 000
Andre driftsinntekter			16 231 015
Andre driftskostnader	VTK AS	Dotter	716 222
Andre driftskostnader	VTK Nett AS	Dotter	148 699
Driftskostnader			864 921
Finansinntekter	VTK AS	Dotter	-75 284
Finansinntekter	VTK Nett AS	Dotter	-53 552
Finanskostnader	VTK AS	Dotter	21 228
Finanskostnader	VTK Nett AS	Dotter	431
Netto finansposter			-107 177
Sum			15 473 271

Andre driftsinntekter består i hovudsak av regnskapstenester, husleige og IKT.

Andre driftskostnader består i hovudsak av husleige og arbeid utført for VTK Holding.

Motpart	Forhold til motpart	Kunde- fordringar	Andre kortsiktige fordringar	Leverandør- gjeld	Anna kortsiktig gjeld
VTK AS	Dotterselskap	677	461		668
VTK Nett AS	Dotterselskap	1 237	6 598	7 773	
VTK AS (SK)	Dotterselskap	10			
Telefiber	Tilknyttet selskap	300 000		1	

Note 22 Hendelsar etter balansedagen

Verksemda til VTK er ikkje direkte påverka av konflikta i Ukraina då konsernets verksemd i sin heilhet går føre seg i Sør-Noreg.

Konflikta har imidlertid bidrege til auka kraftprisar i Sør-Noreg. Som ein konsekvens av konflikta har konsernet auka fokus på sikkerhet knytt til digitale løysingar.

Det har ikkje oppstått hendingar etter balansedagen som har vesentleg betydning for årsrekneskapet for 2021.

MELDING FRÅ UAVHENGIG REVISOR

Til generalforsamlinga i Vest-Telemark Kraftlag Holding AS

Konklusjon

Vi har revidert Vest-Telemark Kraftlag Holding AS sin årsrekneskap som er samansett av:

- Selskapsrekneskapen, som er samansett av balanse per 31. desember 2021, resultatrekneskap og kontantstrømoppstilling, for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, og noter til årsrekneskapen, og eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp og
- Konsernrekneskapen som er samansett av balanse per 31. desember 2021, resultatrekneskap og kontantstrømoppstilling, for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, og noter til årsrekneskapen, og eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Etter vår meining

- oppfyller årsrekneskapen gjeldande lovkrav
- gjev selskapsrekneskapen eit rettvisebilete av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2021 og av resultat for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk i Noreg og
- gjev konsernrekneskapen eit rettvisebilete av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2021 og av resultat for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk i Noreg.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med dei internasjonale revisjonsstandardane International Standards on Auditing (ISA-ane). Våre oppgåver og plikter etter desse standardane er skildra under overskrifta Revisors oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det er krav om i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (medrekna dei internasjonale sjølvstendestandardane) utferda av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og har oppfylt dei andre etiske pliktene våre i samsvar med desse krava. Etter vår oppfatning er innhenta revisjonsbevis tilstrekkeleg og formålstenelege som grunnlag for vår konklusjon.

Ytterlegare informasjon

Styret og dagleg leiar (leiinga) er ansvarleg for informasjonen i årsmeldinga. Vår konklusjon om årsrekneskapet ovanfor dekkjer ikkje informasjonen i årsmeldinga.

I samband med revisjon av årsrekneskapen er det vår oppgåve å lese årsmeldinga. Formålet er å vurdere om det er vesentleg inkonsistens mellom årsmeldinga og årsrekneskapen og den kunnskap vi har opparbeidd oss under revisjonen av årsrekneskapet, eller om informasjonen i årsmeldinga står fram som vesentleg feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsmeldinga står fram som vesentleg feil. Vi har ingenting å rapportere i så måte.

Basert på den kunnskapen vi har opparbeidd oss i revisjonen, meiner vi at årsmeldinga

- er konsistent med årsrekneskapen og
- inneheld dei opplysningane som ein skal gje etter gjeldande lovkrav.

Leiinga sitt ansvar for årsrekneskapen

Leiinga er ansvarleg for å utarbeide årsrekneskapen og for at han gjev eit rettvisebilete i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk i Noreg. Leiinga er også ansvarleg for slik intern kontroll som ein finn naudsynt for å kunne utarbeide ein årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleg framferd eller utilsikta feil.

Ved utarbeidinga av årsrekneskapen må leiinga ta standpunkt til selskapet og konsernet si evne til fortsatt drift og opplyse om tilhøve av betydning for fortsatt drift. Føresetnaden om fortsatt drift skal leggjast til grunn for årsrekneskapen så lenge det ikkje er sannsynleg at verksemda vil bli avvikla.

Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjonen

Vårt mål er å oppnå den tryggleik vi treng for at årsrekneskapen totalt sett ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleg framferd eller utilsikta feil, og å gje ei revisjonsmelding som inneheld vår konklusjon. Den tryggleik vi treng er ein høg grad av sikkerheit, men ingen garanti for at ein revisjon utført i samsvar med ISA-ane, alltid vil avdekke vesentleg feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følgje av misleg framferd eller utilsikta feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentleg dersom han, åleine eller samla, innanfor rimelege grenser kan forventast å påverke økonomiske avgjersle som brukarane tar basert på årsrekneskapen.

For vidare omtale av oppgåvene og pliktene til revisor blir det vist til <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Seljord, 3. juni 2022

Revisorteam Vest Telemark AS

Siv Aarmodt

Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor



Vest-Telemark Kraftlag Holding AS

Foretaksnummer 925 604 313

HOVUDKONTOR

3891 Høydalsmo
Tlf. 35 07 57 00
E-post: firmapost@vtk.no
Internett: www.vtk.no

AVD. KONTOR

3855 Treungen