



VEST-TELEMARK KRAFTLAG AS

Årsmelding

for året 2020

80. driftsår



*Knekt grantopp i fin balanse på ein fase. Breiviksheia i Birtedalen
(Foto: Kjell Sverre Thoresen)*

VEST-TELEMARK KRAFTLAG AS

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 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 styrevalg m.m. Vedtaket om omorganisering blei gjort i representantskapet 10.01.2002 og var samrøystes. Som fylgje av lovendring blei VTK omdanna til konsern 14.08.2020 med rekneskapsmessig verknad frå 01.01.2021. Dette er difor siste Årsmelding for «gamle» VTK.

EIGARSKAP OG FØREMÅL

VTK er eigd av Fyresdal, Kviteseid, Nissedal, Seljord, Tokke og Vinje kommunar. Nissedal eig 5 %, dei andre 19 % kvar. Aksjekapitalen er på 100 mill.kr.

Konsesjonsområdet dekkjer dei same kommunane med unntak av Fjågesund i Kviteseid, Felle og Haugsjø i Nissedal og Rauland i Vinje. Området utgjer omlag 40 % av Telemark fylkes areal.

VTK har forretningskontor i Høydalsmo i Tokke kommune, og ei avdeling i Treungen.

Føremålet med selskapet er å bygge og drive anlegg for kraftproduksjon, kraftoverføring og breiband, - og ha aktivitetar innom kraftomsetning, teletenester, elektroinstallasjon og liknande.

VTK er medeigar/eigar i produksjonsselskapa Skafså Kraftverk ANS (67 %), Sundsbarm Kraftverk (8,5 %), Grunnåi Kraftverk AS (18,252 %) og Naurak Kraftverk AS (100%). I tillegg har vi Trontveitåna Kraftverk integrert i VTK AS. Til saman gjev dette 255 GWh i eigenproduksjon. Vidare har VTK 40 % i breibandselskapet Telefiber AS. Telefiber eig 41% i NC-Spectrum AS.

HOVUDTAL

VTK har ca 15000 nettkundar og talet aukar med 100-150 i året, i hovudsak hytter.

I høve til talet på abonnentar har VTK eit omfattande nett (ca-tal):

90 km regionalnett	7	transformatorstasjonar
1100 km høgspennnett	6	koplingsstasjonar
2000 km lågspennnett	950	nettstasjonar

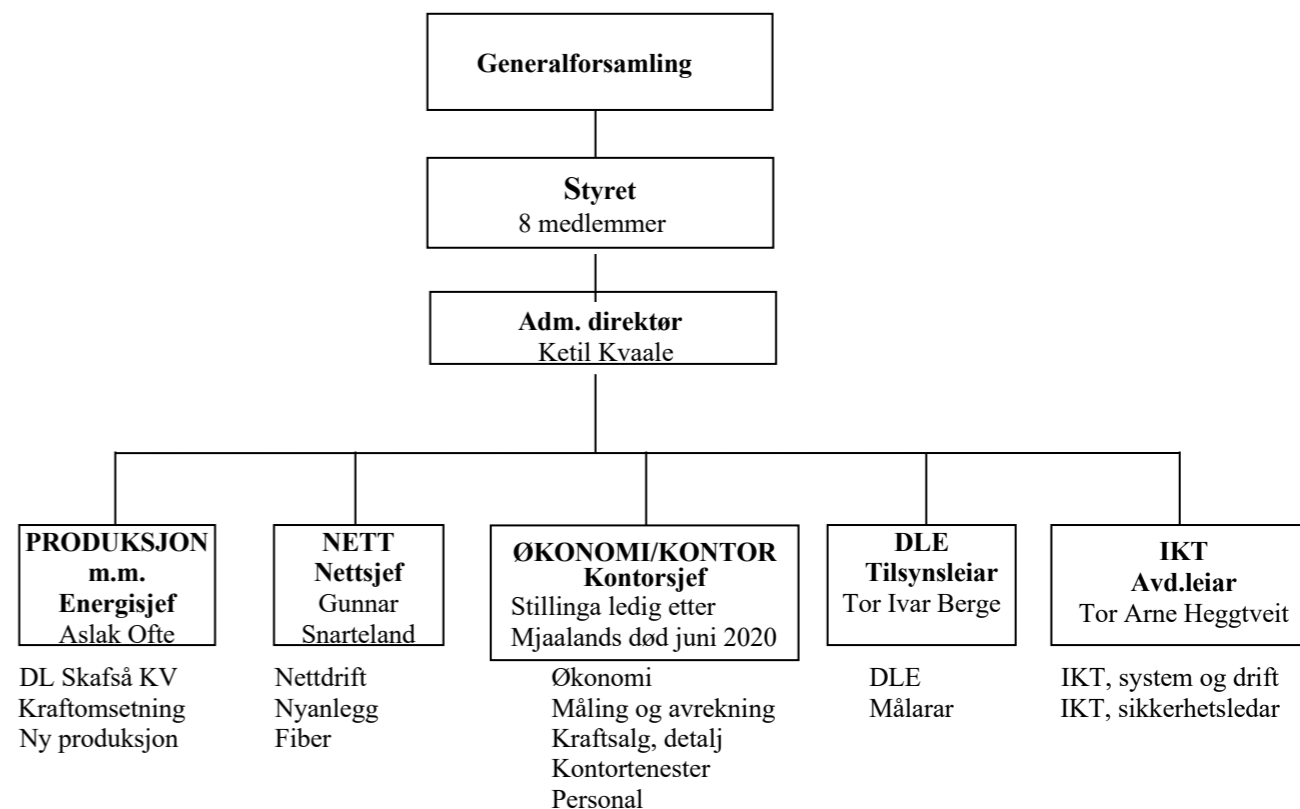
VTK-konsern sine aktivitetar sysselset ved utgangen av året 56 personar (55 årsverk), av desse er 6 årsverk tilknytt dei deleigde produksjonsselskapa (Skafså og Sundsbarm). Selskapet har totalt gjeve eigarane eit utbyte på 452 mill.kr dei siste 21 åra. Bokført eigenkapital i selskapet er ca 400 mill.kr. Verkeleg verdi er monaleg større.

Kva denne Årsmeldinga gjeld.

Denne årsmeldinga gjeld, som tidlegare år, Vest-Telemark Kraftlag AS med aktivitetane Produksjon, Omsetning, Nett, Fiber og Kontortenester. I KONSERN-opstillinga i rekneskapet visast summen av VTK AS, 67% av Skafså Kraftverk ANS, 8,5% av Sundsbarm Kraftverk og 100% av Naurak Kraftverk AS med eliminering av interne transaksjonar.

Vest-Telemark Kraftlag Holding AS og Vest-Telemark Kraftlag Nett AS blei stifta 2.halvår 2020, men blei ikkje sett i drift før 1.1.2021. Offisielt rekneskap blir ikkje avlagt for desse i 2020.

ORGANISASJON OG LEIING Vest-Telemark Kraftlag AS



Styrelleiar:	Erik Skjervagen	(Guro B. Libjå)	Fyresdal
Styrets nestleiar:	Baiba Sheine	(Øystein Høgetveit)	Vinje
Styremedlemer:	Runa Tveit	(Øyvind Tveit)	Nissedal
	Geir Kjartan Lid	(Anne Birgit Sollid)	Kviteseid
	Eivind Skogheim	(Irene Aarbakk)	Seljord
	Åshild Løvold	(Knut Urbø)	Tokke
	Torfinn Heggtveit	(Even Strand Aas)	Tilsette
	Jarle Solbu	(Rune Aalandslid)	Tilsette
Dagleg leiar:	Adm.direktør Ketil Kvaale		
Revisor:	Revisorteam Vest-Telemark A/S v/Siv Aarmodt		

Frå 24.03.2021 er styret redusert til Eivind Skogheim (leiar), Åshild Løvold og Geir Kjartan Lid og det er dette styret som formelt legg fram Årsmelding og rekneskap for 2020.

STYRETS ÅRSMELDING

GENERELT OM ÅRET 2020

Samandrag

Året 2020 var relativt vått og varmt. Ref. Åmdal var nedbøren 39% over normalen; - med store toppar sommar og oktober/november. Temperaturen var heile 2,8 grader over lokal observert middel. Ein mild vinter var primærårsaken.

Kraftproduksjonen var den høgaste på seks år, men historisk låg spotpris gav likevel eit svært dårleg økonomisk resultat.

Nettrekneskapen viser litt nedgang i volum og driftsresultat. Dårlig leveringsregularitet pga redusert redundans i regionalnettet og store utfordringar i distribusjonsnettet i desember, som fylgje av unormalt mykje snø og is. Rekordhøgt investeringsnivå.

Fiberutbygginga gjekk vidare med full tyngde og 750 nye kundar blei kopla opp. Det blei investert over 30 mill.kr for fyrste gong på eitt kalenderår. Det var i Fyresdal, Kviteseid og Tokke det var størst aktivitet i 2020. VTK har vunne alle anbod vi har gjeve pris på og områder i Vest-Telemark utan tilgang på fiber blir stadig færre.

Resultatet er det svakaste sidan 2012. EBITDA blei 56,6 mill.kr, driftsresultatet 28,3 mill.kr og og resultat etter skatt 16,3 mill.kr. Brutto investeringar på over 100 mill.kr i Nett og Fiber;- netto ca 85 mill.kr. I hovudsak finansiert med låneopptak. Utbytte på 17,5 mill.kr som planlagt. Eigenkapitalandel redusert til ca 45%.

Koronasituasjonen. VTK sette beredskap 12.mars og gjennomførte dei tiltak som blei tilrådd frå sentralt hald. Aktivitet og produksjon har vore svært lite påverka av pandemien. Dei fleste generelle tiltaka er framleis gjeldande i VTK.

Produksjon og kraftsalg engros

I 2020 var det i **Skafså Kraftverk** sitt nedslagsfelt 139% av normal nedbørmengde. Me fekk likevel bare ein produksjon på 105 % av normalen pga havari i sentralnettpunkt Lio, noko som gav produksjonsrestriksjonar i mange veker. Det var mykje nedbør, spesielt i 2. halvår, noko som førte til rekordhøgt vassstap utrekna til 120 GWh. Noko av nedbøren blei også bruka til magasinoppbygging. Totalt volum blei 343 GWh mot 326 GWh i 2019. VTK eig 67% av Skafså Kraftverk ANS (i 2020 gav det 230 GWh mot 219 GWh i 2019, av dette 19,3 GWh levert som konsesjonskraft).

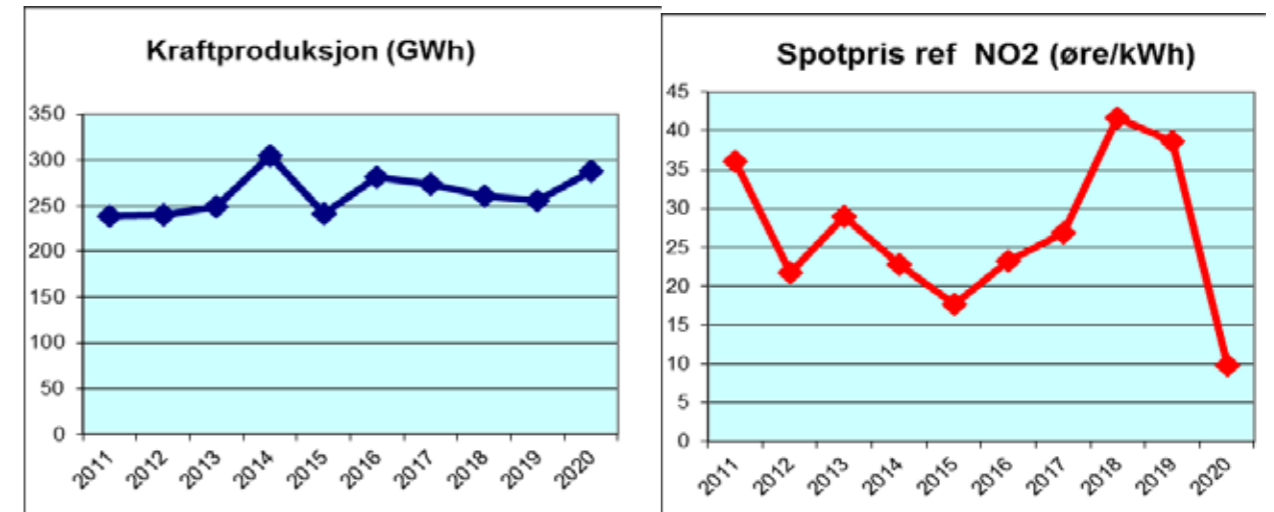
I **Sundsarm Kraftverk** auka produksjonen frå 406 GWh til 635 GWh. Produksjonen var 6 % under normalen i 2019 og 47 % over normalen i 2020. VTK eig 8,5% av Sundsarm Kraftverk DA og vår kraftandel blei 53 GWh mot 34 GWh året før.

I tillegg kjem produksjonen frå **Trontveit Kraftverk** på 5,6 GWh i 2020 mot 3,0 GWh i 2019 (oppstart 8.mai 2019).

I sum blei VTK sin del av produksjonen i Skafså, Sundsarm og Trontveit Kraftverk den høgaste sidan 2014, 289 GWh mot eit normalt nivå på 256 GWh i 2019 (13% auke). I eit normalår er VTK sitt volum frå desse kraftverka ca 255 GWh, av dette blir 22 GWh levert som konsesjonskraft til regulerte prisar. Resten er 100% seld til spotpris etter at styret i 2017 endra selskapets strategi på dette området.

Totalt bidrog **produksjon/omsetning** (inkl. sluttbrukarsal) bare med 25% (9 mill.kr) av driftsresultatet i 2020, mot 72% (65 mill.kr) i 2019. Altså ein resultatsvikt på 56 mill.kr pga historisk låg spotpris. EBITDA 13 mill.kr.

VTK sin eigardel i Grunnåi Kraftverk AS er ikkje med i tala over, då dette selskapet skattemessig står på egne bein. VTK auka i 2018 sin eigardel frå 15% til vel 18% ved internt kjøp. Grunnåi kraftverket aggregat 2 blei sett i drift 19. september 2019. Produksjonen i 2020 blei 66,3 GWh mot forventa 65,0 GWh. Med spotpris under sjølvkost blei resultatet før skatt -3,6 mill.kr mot +7,8 mill.kr i 2019. Selskapet har til no (sidan 2006) ikkje betalt utbytte.



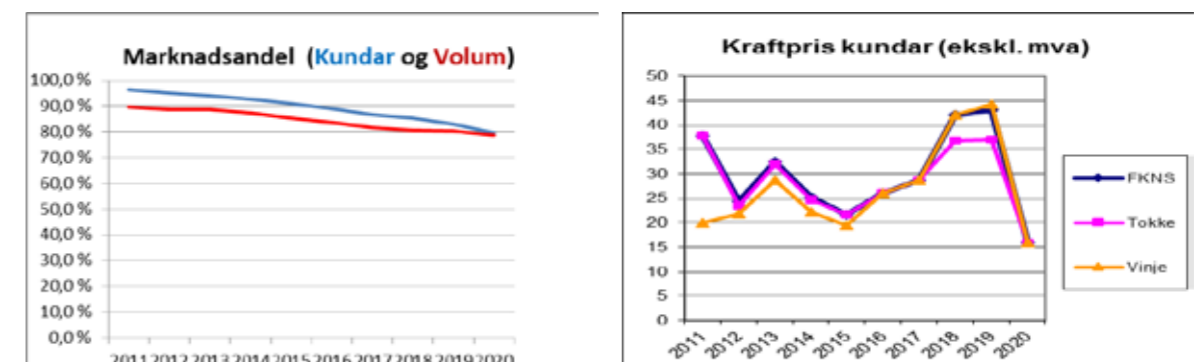
Kraftsalg til sluttbrukarar

VTK sel i hovudsak til sluttbrukarar i eigarkommunane, men det er ingen hinder for å selje til andre lenger. All kraft VTK sel er garantert fornybar gjennom ordninga med «opprinnelsesgarantiar». Marknadsandelen er ca 80% 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. Prispolitikken til VTK blei i 2020 endra, frå å dekke sjølvkost for krafta, til å ta eit påslag stort nok til å dekke egne kostnader, dvs styre mot driftsresultat lik null. Dette påslaget var ca 2 øre/kWh inkl elsertifikat og «opprinnelsesgarantiar». Frå 2021 er det auka til 3 øre/kWh som fylgje av selskapsmessig skilje og dei meirkostnadene det gjev mellom anna til doble databasar og strenge nøytralitetskrav. Med den prispolitikken VTK har, er det vanskeleg å sjå at andre kan levere til lågare pris over tid.

Frå 2018 har Tokke kommune vore aleine om å ha inne eit element av tilbakeføring av konsesjonskraftverdiar til innbyggarane. I 2020 var spotprisen for låg til at kommunens pristak slo inn, men til no i 2021 har det derimot hatt ein effekt på ca 12 øre/kWh inkl mva.

I snitt betalte våre kundar 16,0 øre/kWh ekskl mva i 2020. I 2019 var fakturert middelpriis 43,1 øre/kWh. Prisedgangen utgjorde ca 54 mill.kr + mva for våre kundar.

I fylgje SSB var snittprisen i Norge i 2020 ca 19 øre/kWh, altså ca 3 øre/kWh over VTK-pris.



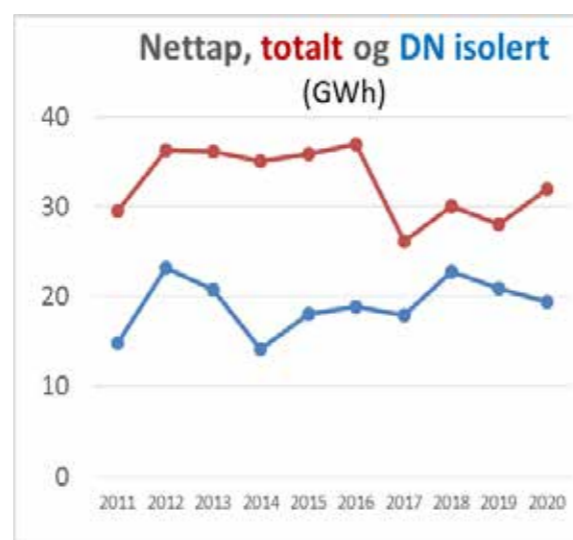
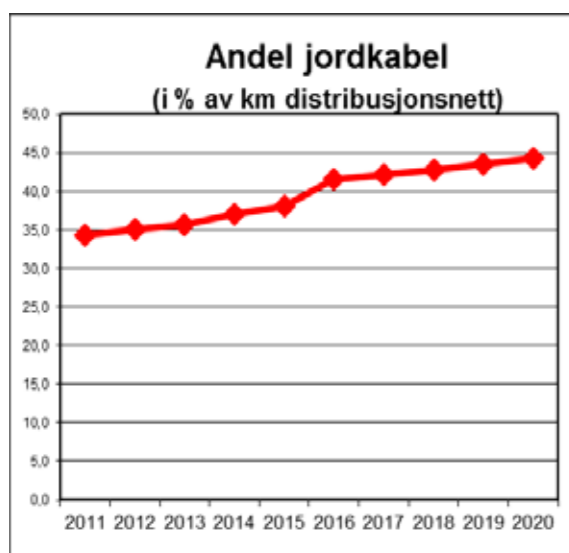
Nettverksemda

Året 2020 var året med rekordstore (re)investeringar i nettet og den dårlegaste leveringskvaliteten på 7 år; - målt som ikkje levert energi (ILE).

Investeringane i nettanlegg var på rekordhøge 69,7 mill.kr (49 i 2019). Av dette var 60% reinvesteringar, dvs ombyggingar og fornyingar av gamle anlegg utan at nettets utsrekning endrar seg. Det blei henta inn 15,6 mill.kr i anleggstilskot, slik at netto investering i nettet er ca 54 mill.kr, ein auke på 18 mill.kr i høve til 2019. VTK kjøpte nettanlegg av Agder Energi Nett i søndre del av Nissedal kommune for litt over 6 mill.kr, resten av auken skuldast i hovudsak store fornyingsprosjekt i øvre del av Vinje kommune. Den store opprustinga på strekningen frå Vatjonn til Prestegård er no ferdigstilt. Lista under viser dei største prosjekta i 2020 rangert:

- Kjela trafostasjon, ny
- 22 kV, fornying Haukeli Skisenter-Prestegård
- 22 kV, kjøp av Agder sitt nett Haugsjåsund- Dynjan
- 22 kV, fornying Haukeli-Kjela
- 22 kV, fornying Vatjonn-Haukeli
- 22 kV, fornying Øvre Lårdal
- 22 kV, ombygging Rv36 Seljordstrondi (pga veganlegg)
- 22 kV, Botn Hyttefelt, nytt
- 22 kV, fornying Hauggrend-Hegglandsgrend

Fornyng er i hovudsak å erstatte gammalt luftanlegg med jordkabel.

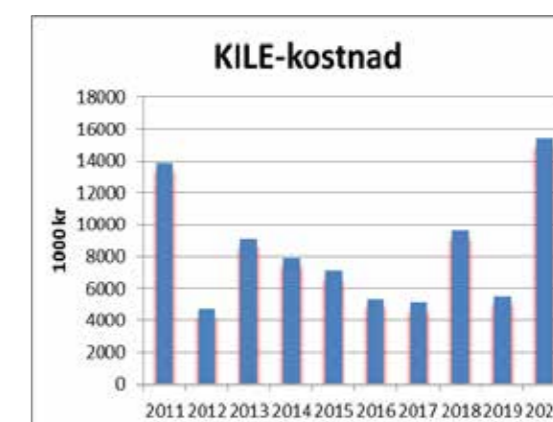
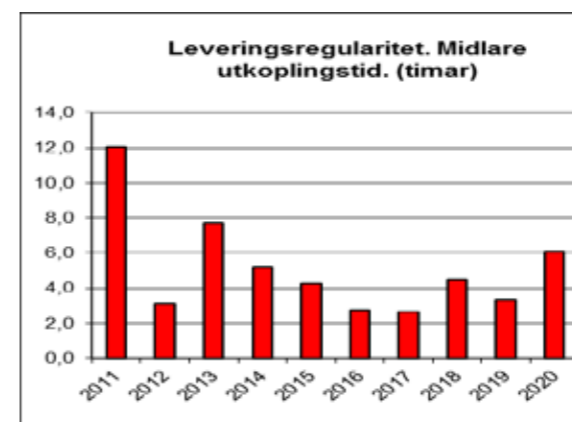


Talet på nettkundar var 14871 ved utgangen av året. Talet på nettkundar auka med 174 inkl ca 65 som vi overtok frå Agder i Nissedal kommune. Netto auke i gamle VTK var det lågaste på svært mange år og hyttekundar utgjorde nesten heile tilveksten.

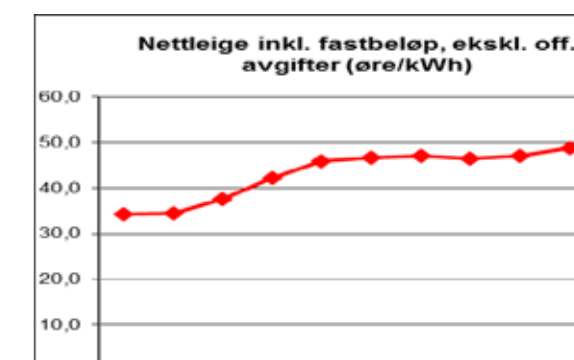
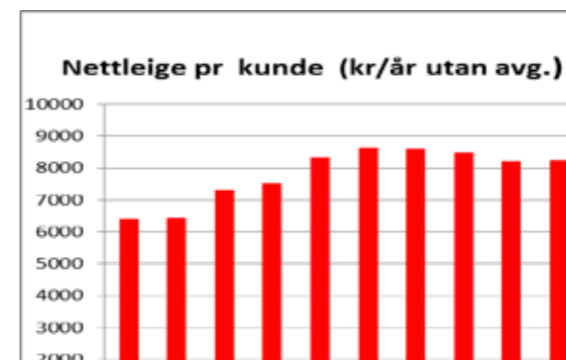
Forbruket hjå VTK sine kundar var 249,5 GWh, som er ein reduksjon på 2% frå 2019 og 7% lågare enn rekordåret 2010 (268,7 GWh); - slik grafikken under viser. Når talet på kundar aukar og forbruket går ned så betyr det nedgang i midlare forbruk pr kunde.



Driftsregulariteten var dårleg i 2020. Ikkje levert energi (ILE) var på 173,9 MWh. Dette er dobbelt så mykje som normalt. Vi hadde ein regularitet på 99,93%, noko som tilsvarer 6 timar straumlaust i gjennomsnitt. Årsaken var primært store skader i nettet i desember pga snø og is, men at sentralnettpunkt Lio var ute i lang tid på hausten gav ein sårbar situasjon, som også gav oss utfall med store konsekvensar. KILE-kostnaden blei 15,4 mill.kr, som er nesten ei 3-dobling i høve til 2020. Den store kostnadsveksten skuldast ein del «dyre» hendingar i kommunesenter i ordinær arbeidstid, samt generell auke i satsane for ILE. Dei områda med mest utfall i desember er kartlagt og tiltak er sett i verk for å betre situasjonen. Primært ved fornying av luftlinjer eller ombygging til jordkabel.



Nettleiga blei sist auka 1.9.2015 i samband med at VTK måtte starte innhentinga av ei stor akkumulert mindreinntekt. Nettleiga var i 2020 framleis noko høgare enn årleg inntektsramme skulle tilseia og saman med dei høge KILE-kostnadene så gav dette ei meirinntekt i året på ca 12 mill.kr og ein saldo meirinntekt pr 31.12.2020 på ca 7 mill.kr. Målet er å tilbakeføre dette til kundane i 2021 gjennom reduksjon i nettleiga. Jfr note 19.



Driftsresultatet for nettdrifta blei om lag 24 mill.kr basert på fakurerte inntekter, som er 3 mill.kr betre enn i 2019. Årsaken er nettoeffekten av 10 mill.kr i auka dekningsbidrag, primært som fylgje av lågare tapskostnader, og 7 mill.kr i auka driftskostnader. VTK gjekk frå ein posisjon med mindreinntekt til meirinntekt i løpet av 2020. Saldo meirinntekt er utgiftsført og dette reduserer rekneskapsmessig driftsresultat til om lag 16 mill.kr.

Anna verksemd

FIBER

VTK eig 40 % av Telefiber AS. Selskapet blei stifta 28.08.2006 og held til i VTK-bygget med 6 tilsette, ein auke på 1 person. 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 leverar breibandtenester i Vest-Telemark + Hjartdal, eit område som har store investeringskostnader pr kunde. Selskapet har over 5000 kundar; - eit tal som stadig aukar pga utbygging av "Fiber To The Home" (FTTH). Talet på fiberkundar var 5150 ved utgangen av året, ein auke på 700. Selskapet hadde i 2020 ei omsetning på 42 mill.kr (+9%). Om lag halvparten av omsetninga går med til å betale leige for fiberen som eigarselskapa eig.

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. Førebels har dette selskapet ikkje betalt utbytte, men har prioritert vekst og eigenkapitaloppbygging.

VTK si rolle er å eige, bygge og drive fiber stamnett og aksessnett samt nødvendige nodebuer. Også i 2020 var det svært stor aktivitet med brutto investering på 31 mill.kr (25 mill.kr etter frådrag av anleggstilskot); - begge delar er ein auke på 5 mill.kr i høve til 2019 og det høgaste nokon gong. Ferdigstilling av Tokke-prosjektet og utbyggingar i Fyresdal og Kviteseid utgjorde 2/3 av aktiviteten. Ved utgangen av året var det 3500 fiberkundar og 600 kundar på annan teknologi i VTK sitt område; - ein auke på 750.

VTK fekk i 2020 inntekter på 13,4 mill.kr frå utleige av fiberkabler m.m. til Telefiber, om lag som året før. Dette gav eit driftsresultat på 3,5 mill.kr, som er ein reduksjon på 20%. Totalt er det investert 185 mill.kr siste 15 år. Av dette er 40 millionar finansiert av diverse anleggstilskot og altså 145 mill.kr finansiert av VTK. Bokført verdi av VTK sitt fibernet er 117 mill.kr pr og avkastninga blei 3% før skatt (4,4% i 2019).

ØVRIG (Kontortenester m.m.)

I VTK-bygget leiger Vest-Telemark Brannvesen IKS og Telefiber AS kontor plass. VTK leverer også diverse økonomi- og kontortenester til desse to selskapa. I tillegg har vi to utleigebustader som også ligg under denne avdelinga.

Skafså Kraftverk ANS blir administrert av VTK og dagleg leiar held til i VTK-bygget. VTK har eigen Pensjonskasse. Den blir administrert av VTK og har VTK, Skafså Kraftverk og Telefiber som medlemsbedrifter. Kassa har ca 70 medlemmer og 50 pensjonistar. Samla fondskapital er på 168 mill.kr.

Øvrig verksemd har eit resultat omkring null.

ØKONOMISK RESULTAT OG FINANSIELLE FORHOLD

Generelt

Resultatet er det svakaste på 8 år og resultatet etter skatt er 66% dårlegare enn i 2019. Driftsresultatet (EBIT) gjekk ned frå 90 til 28 mill.kr. Nedgangen i driftsresultatet på 62 mill.kr skuldast summen av redusert inntening i kraftproduksjonen (- 56 mill.kr), nett (-5 mill.kr) og fiber (-1 mill.kr). Hovudårsaken både i produksjon og nett er den låge spotprisen. Rekordstor kraftproduksjon dempa resultatnedgangen, men ein auke i «andre driftskostnader» på 5,6 mill.kr dreg andre vegen.

Gjennomgangen under refererer seg til **VTK AS**-tala, dvs at netto andel av inntekter og utgifter i Skafså Kraftverk ANS og Sundsbarm Kraftverk DA er ført som kraftkjøp.

Resultatrekneskaper

Driftsinntektene totalt er på 187 mill.kr, som er ein nedgang på 99 mill.kr (-35%). Dette er nettoeffekten av reduserte inntekter frå produksjon/omsetning på 94 mill.kr og frå nett på 6 mill.kr. og auka inntekter frå kontortenester. Sjå note 1, 2 og 3.

Kraftkjøp, overføringskostnader m.m. er på 51,3 mill.kr, som er ein reduksjon på 44 mill.kr (46%). Årsaken er 30 mill.kr i reduserte kraftkjøpskostnader (Tokke kommune og diverse småkraftverk) pga 75% nedgang i spotpris og 33% (7 mill.kr) kostnadsreduksjonar i Skafså og Sundsbarm. Det siste som ein konsekvens av tiltak som blei sett i verk når ein såg dei låge kraftprisane utover våren. Sjå note 4.

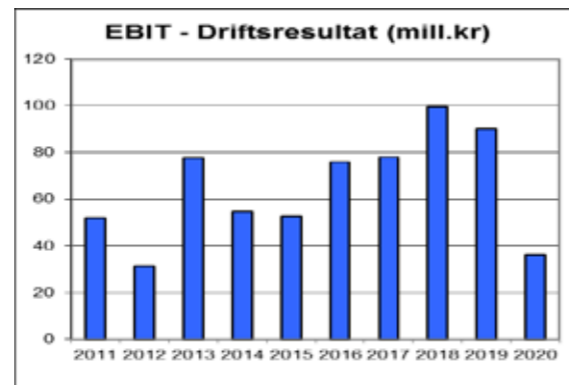
Postane over gjev eit **dekningsbidrag** (avanse) på 136 mill.kr, som er ein netto nedgang på 55 mill.kr (-29%). Denne er samansett av ein nedgang på 57 mill.kr frå produksjon/omsetning (spotprisen) og ein betring i 10 mill.kr frå NETT og Kontortenester.

Personalkostnader. Totale lønskostnader er redusert med 1% sjølv om lønsveksten var 2-3%. Årsaken er færre tilsette. Inklusiv pensjonskostnader er auken 0,7%. Pensjonskostnadene aukar med 10% pga mange som slutta på særaldersgrense. Andelen av personalkostnader som blei aktivert auka frå 26,0% til 28,3%. Dette som ein konsekvens av den store investeringsaktiviteten i 2020. Jfr note 5.

Avskrivningane går opp med 2,1 mill.kr (8%) til 27,2 mill.kr som fylgje av årets mange og store investeringar. Jfr note 11 og **finansielle forhold** (neste side).

Andre driftskostnader aukar med 5,6 mill.kr (15,6%). Halvparten av denne kostnadsveksten skuldast tap på krav og oppussing av ein bustad. Resten fordelar seg på auka skogrydding, tilsynsavgift til DSB og diverse honorar. Det siste som ein konsekvens av omorganisering og vakant kontorsjefstilling. Jfr note 6.

Driftsresultatet blir med dette **28,3 mill.kr**, som er ein nedgang på 62 mill.kr (- 69%).



Netto finanskostnader aukar bare med 0,3 mill.kr (5%) trass i sterk gjeldsvekst. Ekstrem låg NIBOR-rente er forklaringa på dette. Jfr note 7, 8 og 18.

Resultat før skatt blir då 21,9 mill.kr som er 62 mill.kr (74%) lågare enn i 2019.

Skattekostnaden blir 5,6 mill.kr, ein reduksjon på 30 mill.kr. Sjølv med ein kraftpris på under 10 øre/kWh blei det litt grunnrenteskatt å betale (0,8 mill.kr mot 17 mill.kr i 2019).

Den betalbare skatten på 3,5 mill.kr blir redusert med direkte utbetaling av negativ skatt på skattepliktig inntekt (-5,6 mill.kr). Dette er ein særregel i koronaåret 2020 og gjer at VTK får «utbetalt skatt» i staden for å betale.

I tillegg er det betalt 7,8 mill.kr i eigedomsskatt, men den er ført under "andre driftskostnader". Sjø note 6 og 9.

Årsresultatet blir med dette 16,3 mill.kr, som er -32 mill.kr i høve til 2019.

Finansielle forhold

Investeringar

Det er i året investert for 106,8 mill.kr (85,9). Av dette er 21,8 mill.kr (19,2) finansiert av kundar og andre (15,5 frå nettkundar og 6,3 frå fiberkundar/kommunar). Netto investeringar i året blir då **85 mill.kr**, som er 18 mill.kr meir enn i 2019.

Desse fordelar seg slik på dei ulike områda:

- Kraftverk 0,0 mill.kr
- Regionalnett 9,1 mill.kr Kjela trafostasjon
- Distr.nett 45,1 mill.kr Høgspenst, Nettstasjonar, Lågspenst (Herav 37,3 mill.kr reinvestering)
- Diverse 6,2 mill.kr Ny kranbil m.m.
- Fiber 24,6 mill.kr Kviteseid, Fyresdal, Tokke 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 **89 mill.kr**. Jfr note 11.

Totalkapitalen aukar med 45,4 mill.kr (5,6%) til 853,5 mill.kr. Årsaken er netto tilgang på anleggsmidlar (37,4 mill.kr) og auke i omløpsmidlar (8,0 mill.kr). Jfr note 10 – 15.

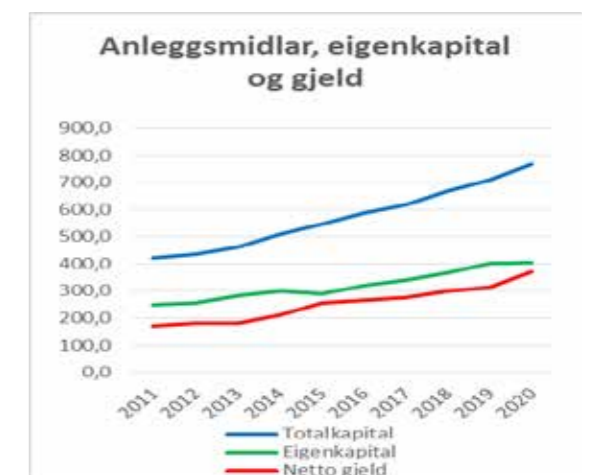
Langsiktig gjeld aukar med 65,6 mill.kr og er ved årsskiftet 367,7 mill.kr. Av dette er gjeld til eigarane på 150 mill.kr. Sjø note 17.

Netto gjeld (all gjeld minus omløpsmidlar) er ved årsskiftet 366 mill.kr, som er ein auke på kr 56 mill.kr.

Eigenkapitalen er ved utgangen av året **416,4 mill.kr** før avsetjing til utbytte. Med eit ordinært utbytte på 17,5 mill.kr og eit ekstraordinært utbytte i samband med stifting av VTK Holding AS i 2020 på 17,6 mill.kr blir bokført EK pr 31.12.2020 lik **381,1 mill.kr** (44,7% av totalkapitalen). Jfr note 16 og 18.

Avkastning

På totalkapitalen før skatt:	3,5 %	(11,7)
På eigenkapitalen før skatt:	5,6 %	(21,8)
På eigenkapitalen etter skatt:	4,2 %	(12,6)

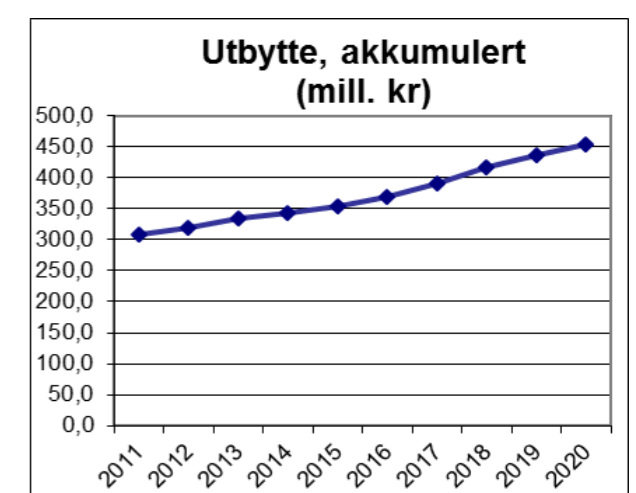
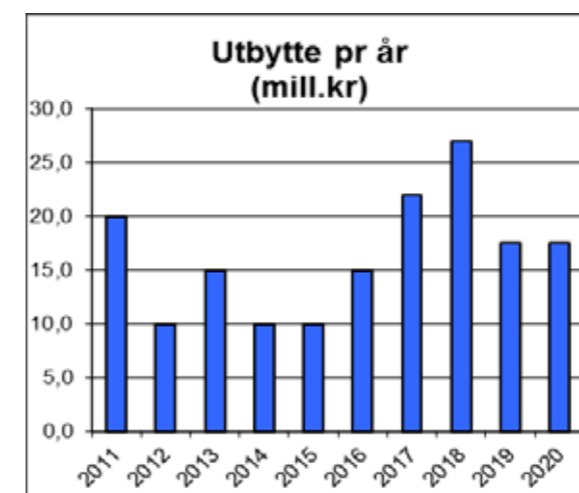


DISPONERING AV ÅRSRESULTATET

Ved disponeringa er åra 2019 og 2020 sett i samanheng. Styret går for 17,5 mill.kr slik som føresett på GF i 2020. Samla utbytte over 2 år blir då 54%, men styret ser dette likevel som forsvarleg på bakgrunn av utviklinga til no i 2021. I tillegg blei det i samband med etablering av VTK Holding AS gjeve eit tilleggsutbytte på 17,6 mill.kr i samband med overføring av pensjonskassa og nokre mindre aksjepostar. Det betyr at det totalt sett må brukast av fri eigenkapital til årets utbytter:

Overføring til fri eigenkapital	-18,8 mill.kr	(31,0)
Tilleggsutbytte	17,6 mill.kr	(0,0)
Utbytte	17,5 mill.kr	(17,5)
Sum disponering	16,3 mill. kr	(48,5)

Samla utbytte sidan 2000 har då kome opp i **452 mill.kr**.



TILSETTE

VTK hadde ved utgangen av året 50 tilsette (49 årsverk) pluss 6 årsverk i kraftverka, dvs 55 årsverk totalt. Dette er ein nedgang på 3 årsverk i høve til sist årsskifte. Noko av nedgangen er mellombels pga vakante stillingar. I tillegg kjem lærlingar og sommarvikarar.

LIKESTILLING

Styret har 6 eigarvalde medlemmer som er fordelt likt på kvart kjønn. Det same gjeld personlege varamedlemmer.

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 det generelle avtaleverket innfor KS Bedrift 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 2020 hadde me ingen arbeidsuhell med fråvær. Alle avvik blir analysert og tiltaksvurdert. Totalt sjukefråvær i VTK AS var **3,6%** mot 4,8% i 2019.

Gjennomsnittet siste 10 år er 3,1 %. Eigenmeldt fråvær utgjorde bare **0,5%** mot 0,8% i 2019.

Som IA-bedrift er VTK pålagt å tilrettelegge for at tilsette kan halde fram i jobb sjølv om dei slit med sjukdom og kroniske plager. Fråvær frå slike personar er inkludert i tala over. VTK er tilknytta 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 i desember 2020.

Koronasituasjonen 2020: VTK sette beredskap 12.mars og gjennomførte dei tiltak som blei tilrådd frå sentralt hald. Aktivitet og produksjon har vore svært lite påverka av situasjonen. Dei fleste generelle tiltaka er framleis gjeldande i VTK.

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. 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 byggestart, sjølv om årsaken til søknaden var kommunal trenering utan heimel i nesten eitt år. Avslaget er anka og ligg no i departementet for endeleg avgjerd.

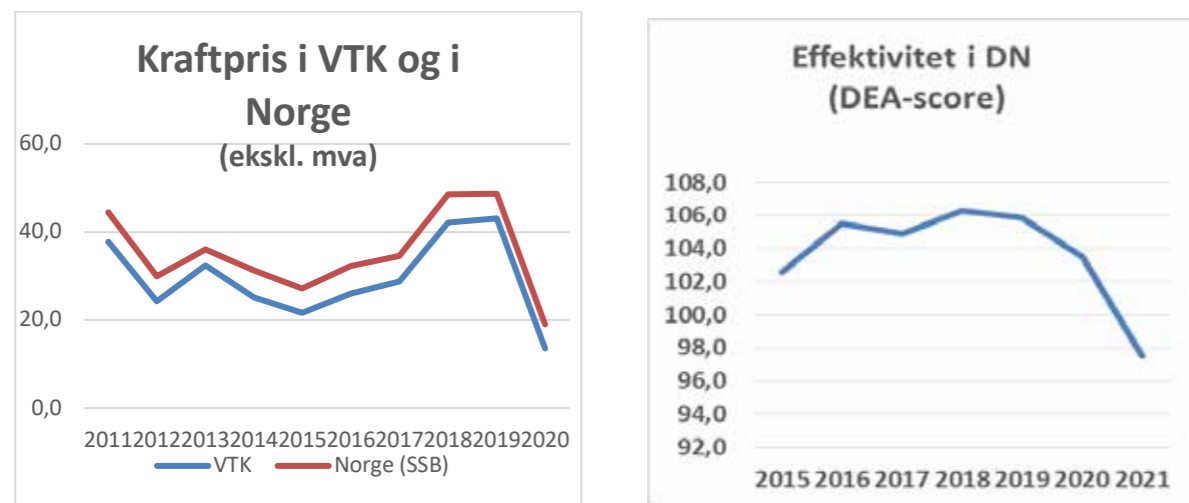
Lønsemda innom produksjon av elektrisk kraft gjekk ned i mange år, men i 2017 og særleg i 2018 og 2019 skjedde det ei stor betring i prisnivået. I 2020 snudde dette totalt som fylgje av mykje nedbør samstundes som mange kablar til utlandet ute av drift. Dette førte til mykje innestengt produksjon og fullstendig kollaps i spotprisen i 3-4 månader. Til no i 2021 har dette snudd totalt. Hovudårsaken er at alle kablane til utlandet er i drift og i tillegg har det kome enda ein til Tyskland. Dette har i aukande grad kopla Norge mot prisnivået på kontinentet; - eit nivå som i lange periodar blir styrt av marginalkostnaden ved å produsere i eit kolkraftverk. Her er denne kostnaden i prinsippet lik summen av prisen på CO2-kvoter og kol. Dette ligg i dag på eit nivå på 50-60 øre/kWh og vi ser at ofte ligg spotprisen i dette området.

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, inklusiv tilstrekkeleg overføringskapasitet frå produksjonsstaden til der etterspørselen er.

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. Resultatet var at all vår produksjon blei seld til spotpris i 2018 og 2019 med godt resultat. I 2020 gav denne strategien eit inntektstap, men i 2021 ligg det ann til stor gevinst ved å ligge usikra. Styret har ingen planar om å revurdere denne strategien.

Kraftomsetninga til sluttbrukarar blir handtert uavhengig av kraftproduksjonen. Kraftoppdekkinga blir ordna gjennom kjøp i spotmarknaden og ved direkte kjøp frå Tokke kommune. Tokke kommune leverar særavtalekraft til dei som bur i kommunen. Avtala er vekta spotpris med eit tak på 37 øre/kWh. I 2020 hadde dette atket ingen effekt, då prisen var lågare heile året. Styret har vedteke at VTK skal halde fram med kraftomsetning til sluttbrukarar og at denne verksemda skal stå på egne bein økonomisk. 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. Det er også i 2020 gjennomført marknadsføring av VTK sine prisar som fast spalte på siste side i lokalavisa. Grafen under viser at VTK sin pris ligg om lag 6 øre/kWh under landssnittet for levering til hushald. Det gjev ei innsparing på 1500 kr/år inkl. mva ved 20000 kWh/år.

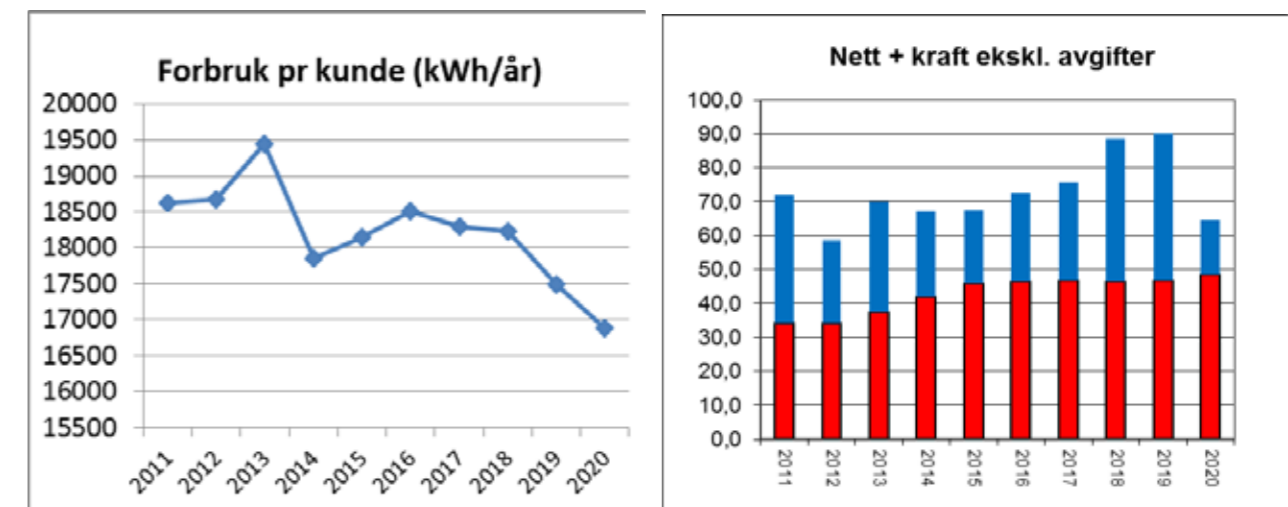


Nettverksemda har som mål å halde seg på ein effektivitetsscore på gjennomsnitt (100%) eller betre. Dette for å oppnå ei avkastning på nettkapitalen som sikrar finansiering av nødvendige (re)investeringar. Mykje av dagens høgspennnett blei bygd ut på 50- og 60-talet og behovet for vedlikehald og fornying aukar på. Desse anlegga er systematisk vurdert og rangert som grunnlag for årlege fornyingsplanar. For å redusere KILE-kostnadane, og dermed auke leveringskvaliteten, vil også vidare utbygging av overvåkings- og fjernstyringssystem framleis vera eit prioritert område saman med skogrydding. VTK vil også i 2021 få store investeringar i nettet. I år vil gamle linjer i utkantområder med mykje feil sist vinter bli prioritert.

Utbygging av ny fornybar kraft (vind og småkraft), elektrifisering av sokkelen og transportsektoren utløyer store nettinvesteringar i sentralnettet i landet. Det ser ut til at mesteparten av rekninga for dette også hamnar på nettleiga til vanlege forbrukarar. Det er difor grunn til, på generelt grunnlag, å rekne med større auke i nettleiga i åra framover enn normal kostnadsutvikling skulle tilseia. I tillegg har Statnett konkrete 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.

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 har VTK fått 6 mill.kr i støtte frå staten til utjamning av nettleiga. Dette saman med høg meirinntekt i 2020 har gjeve markert reduksjon i nettleiga i 2021. Den største utfordringa for VTK-NETT er null forbruksvekst siste 10 år. Dette set store krav til å ha kontroll på kostnadssida for å unngå stor prisauke og fall i effektivitet. Styret er klar over denne situasjonen og har gjort tiltak på kostnadssida. Dette vil også bli fylgd opp i åra framover. 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 (og andre) digitaliseringsprosjekt. I den samanheng deltok VTK i arbeidet med å utgreie felles driftssentralløysing for heile Telemark; - basert på Skagerak Nett sin teknologiske plattform. Løysinga er no teke i bruk av Midt-Telemark Energi. Deira erfaringar vil bli ein del av evalueringa opp mot andre alternativ. Saka ligg framleis til vurdering i administrasjonen.

Eigarene har vurdert dette som eit overordna strategisk vegval og saka skal difor leggest fram for Generalforsamlinga når styret har si innstilling klar.



Fiber. 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 innan få år. Også hyttefelt som ynskjer fiber er eller vil bli utbygde. Utbygginga skjer og vil også framover skje i kombinasjon av eigeninitierte prosjekt og utbyggingar vunne i offentleg styrte anbodskonkurransar. 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. Nissedal og Vinje kommunar er, som dei fvrste i VTK.

Høydalsmo, 31. desember 2020/ 7. juni 2021

Geir Kjartan Lid

Eivind Skogheim
Leiar

Ashild Løvold

Ketil Kvaale
(adm. direktør)

RESULTATREKNESKAP 2020

(Tal i 1000 kr.)

Konsern 2020	Konsern 2019	Tekst	Note	VTK AS 2020	VTK AS 2019
50 061	143 048	Kraftsalg	1	45 521	139 413
122 287	128 494	Nettinntekter	2	122 287	128 494
18 567	18 223	Andre driftsinntekter	3	19 145	17 586
190 915	289 765	Driftsinntekter		186 953	285 493
41 315	78 834	Kraftkjøp og anna varekjøp	4	51 267	94 803
43 158	44 766	Personalkostnader	5	38 453	39 423
27 285	25 218	Avskrivningar	11	27 243	25 176
51 199	51 203	Andre driftskostnader	6	41 675	36 059
162 957	200 021	Driftskostnader		158 638	195 461
27 958	89 744	Driftsresultat		28 315	90 032
1 222	987	Finansinntekter	7	1 128	879
7 506	6 936	Finanskostnader	8	7 506	6 936
6 284	5 949	Netto finanskostnader		6 378	6 057
21 674	83 795	Resultat før skattar		21 937	83 975
5 475	35 355	Skattekostnad	9	5 600	35 463
16 199	48 440	ÅRSRESULTAT		16 337	48 512
-1 301	30 940	Overført til fri eigenkapital		-18 801	31 012
0	0	Avsett til tilleggsutbytte		17 638	0
17 500	17 500	Avsett til utbytte		17 500	17 500
16 199	48 440	SUM DISPONERINGAR		16 337	48 512

BALANSE


31.12.2020

(1000 kr)

Konsern 2020	Konsern 2019	Tekst	Note	VTK AS 2020	VTK AS 2019
EIGENDELAR					
3 350	3 350	Immaterielle eigendelar	10	3 350	3 350
741 840	687 003	Varige driftsmidlar	11	739 940	685 060
18 433	18 308	Finansielle anleggsmidlar	12	3 865	21 359
763 623	708 661	Sum anleggsmidlar		747 155	709 769
9 227	3 588	Varelager	13	9 227	3 588
97 903	93 202	Kortsiktige krav	14	96 756	91 261
1 879	4 633	Pengemidlar	15	345	3 440
109 009	101 424	Sum omløpsmidlar		106 328	98 289
872 632	810 085	SUM EIGENDELAR		853 483	808 058
EIGENKAPITAL OG GJELD					
140 000	140 000	Innskoten eigenkapital	16	140 000	140 000
258 308	259 594	Opptent eigenkapital	16	241 113	259 914
398 308	399 594	Sum eigenkapital		381 113	399 914
14 162	6525	Utsett skatt		14 287	6592
367 706	302 136	Langsiktig gjeld	17	367 706	302 136
92 456	101 830	Kortsiktig gjeld	18	90 377	99 416
474 324	410 491	Sum gjeld		472 370	408 144
872 632	810 085	SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		853 483	808 058

Høydalsmo, 31.desember 2020/ 7.juni 2021


Geir Kjartan Lid


Eivind Skogheim
Leiar


Ashild Løvold


Ketil Kvaale
(adm.direktør)

KONTANTSTRÅUMOPPSTILLING

Indirekte modell				
VEST-TELEMARK KRAFTLAG AS				
Konsern		VTK AS		
2020	2019	2019	2019	2019
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter				
	83 795	Resultat før skattekostnad		83 975
	-33 766	Betalt skatt i perioden		-33 766
	-190	Gevinst/tap ved sal av anleggsmidler		-190
	25 176	Ordinære avskrivninger		25 176
	0	Nedskrivning anleggsmidler		0
	578	Endring i varelager		578
	-24 208	Endring i kundefordringer		-28 144
	-4 856	Endring i leverandørgjeld		-1 931
	0	Endring i kostnadsført pensjon		0
	0	Effekt av valutakursendringer		0
	762	Endring i andre tidsavgrensingsposter		1 664
0	47 291	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	0	47 362
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter				
	190	Innbetalinger ved sal av varige driftsmidler		190
	-66 101	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		-66 101
	0	Innbetalinger ved sal av aksjar og andelar i andre foretak		0
	-500	Utbetalinger ved kjøp av aksjar og andelar i andre foretak		-500
	0	Innbetalinger ved leasing driftsmidler		0
	0	Utbetalinger ved leasing driftsmidler		0
0	-66 411	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	0	-66 411
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter				
	32 908	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld		32 908
	12 761	Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld		13 120
		Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		
		Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld		
		Netto endring i kassakreditt		
		Innbetalinger av egenkapital		
		Tilbakebetaling av egenkapital		
	-27 000	Utbetalinger av utbytte		-27 000
		Innbetalinger av konsernbidrag		
		Utbetalinger av konsernbidrag		
0	18 669	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	0	19 028
		Effekt av valutakursendringer på kontantar og kontantekvivalenter		
0	-451	Netto endring i kontantar og kontantekvivalenter	0	-21
	5 084	Behaldning av kontantar og kontantekvivalenter pr 01.01.		3 461
0	4 633	Behaldning av kontantar og kontantekvivalenter pr 31.12.	0	3 440
0	0	<i>Kontrollsum (skal vera null)</i>	0	0

ØKONOMISKE HOVUDTAL

(1000 kr)

Konsern 2020	Konsern 2019	Tekst	VTK AS 2020	VTK AS 2019
		Lønsemd:		
15,3	31,3	A) Resultatgrad	15,7	31,8
0,23	0,37	B) Kapitalens omløpstid	0,23	0,37
3,5	11,6	C) Totalrentabilitet = A*B	3,5	11,7
5,4	21,8	Eigenkapitalavkastning (før skatt)	5,6	21,8
4,1	12,6	Eigenkapitalavkastning (etter skatt)	4,2	12,6
		Finansiering:		
100,3	99,0	Anleggsmidlanes finansiering	100,2	98,9
		Soliditet:		
45,4	49,3	Eigenkapital pr 31.12.	44,7	49,5
		Likviditet:		
1,18	1,00	Grad 1	1,18	0,99
1,08	0,96	Grad 2	1,07	0,95

Resultatgrad = (Driftsresultat + finansinntekter) / Driftsinntekter

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

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

Eigenkapitalavkastning = Resultat før skatt / Gj.snittleg egen kapital

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

Grad 1 = Omløpsmidlar/kortsiktig gjeld

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

NOTER TIL REKNESKAPET OG BALANSEN

Rekneskapsprinsipp

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med rekneskapslova og norske rekneskapsstandardar. Det er frå 2015 gjort ei prinsippendring ved at faktisk nettinntekt er bokført, medan akkumulert mindreinntekt pr 31.12.2014 er trekt ut av balansen ved tilsvarende eigenkapitalnedskrivning. Det er då også gjort ei revurdering av forventa levetid på anleggsmidlane. Dette har ført til reduserte avskrivningar.

Klassifisering

Eigedelar bestemt til varig eige eller bruk, samt eigedelar som forfell meir enn eitt år etter balansedagen, er klassifisert som anleggsmidlar. Andre eigedelar er klassifisert som omløpsmidlar. Anleggsmidlar er oppført til kostpris. Anleggsmidlar med avgrensa økonomisk levetid er avskrivne planmessig. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er analoge kriterium lagt til grunn.

Immaterielle eigedelar

Selskapet har ein stor utsett skattefordel som skuldast skilnad mellom bokførte verdiar og skattemessig fastsette verdiar på kraftanlegg og nettinstallasjonar. Sjå eigen skattenote. Balansført goodwill stammar frå kjøpet av Nissedal Kommunale Elverk i 2000 samt næringsfond ved omgjerung til tidsavgrensa konsesjon for Åmdal og Osen kraftverk. Kjøpt goodwill blir avskriven over 5 år, medan næringsfond ikkje blir avskrive.

Varige driftsmidlar

Varige driftsmidlar er avskrivne over forventa økonomisk levetid. Det er i 2015 gjort ei revurdering av avskrivningstidene. Dette har ført til auke i avskrivningstidene for dei fleste nettanlegg. Anlegg under utbygging (ikkje spenningssette) er ikkje aktivert men ført på eigen interimskonto i balansen.

Andelar

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

Aksjar

Aksjar i andre selskap er vurdert til å vera anleggsmidlar og er difor oppført til kostpris, men blir nedskrive til verkeleg verdi ved varig verdifall.

Varelager

Varelager er verdsett til lågast verdi av verkeleg pris og innkjøpspris. Ein del av varelageret (3,5 mill. kr) er rekna som beredskapslager og oppført som anleggsmiddel under nettanlegg.

Fordringar

Kundefordringar og andre fordringar er ført opp til pålydande etter frådrag for avsetjing til forventa tap.

Pensjonar

VTK har eigen pensjonskasse. Ordninga omfattar alle tilsette i VTK, Skafså Kraftverk ANS og Telefiber AS. Storleiken på framtidige ytingar er avhengig av talet på oppteningsår, lønsnivå ved pensjonsalder og storleiken på ytingane frå folketrygda.

NOTER

(1 000 kr)

Konsern 2020	Konsern 2019	Tekst	VTK AS 2 020	VTK AS 2019
Note 1				
31 463	88 167	Sluttbrukarar	31 463	88 167
18 598	54 881	Engros m.m.	14 058	51 246
50 061	143 048	Sum kraftsalg	45 521	139 413
Note 2				
8 471	8 686	Tariffinntekt, produksjon	8 471	8 686
121 486	119 670	Tariffinntekt, forbruk	121 486	119 670
90	138	Gebyr puring, byggestraum, stenging	90	138
130 047	128 494	Sum nettinntekter avrekna	130 047	128 494
7 760	0	Meirinntekt	7 760	0
122 287	0	Sum nettinntekter	122 287	128 494
Note 3				
2 814	2 895	Arbeid for andre (Kontortenester)	3 392	2 306
13 425	13 078	Utleige fiber	13 425	13 078
2 328	2 250	Diverse inntekter	2 328	2 202
18 567	18 223	Sum andre driftsinntekter	19 145	17 586
Note 4				
0	0	Kraftkjøp frå andelsverk	13 952	20 916
11 103	40 726	Kraftkjøp for salg	11 103	40 726
3 776	11 541	Kjøp av nettap	3 776	11 541
2 070	2 235	Kjøp av elsertifikat og oppr.garantiar	2 070	2 235
24 221	23 478	Overføringskostnader	20 221	18 603
145	854	Anna varekjøp	145	782
41 315	78 834	Sum kraftkjøp og anna varekjøp	51 267	94 803
Note 4b				
32 310	95 777	Dekningsbidrag Produksjon/Omsetning	18 396	75 536
117 290	115 154	Dekningsbidrag Nett/Tele/Øvrig	117 290	115 154
149 600	210 931	Dekningsbidrag Totalt	135 686	190 690
Note 5				
42 228	42 956	Løn	38 783	39 259
4 531	4 808	Arbeidsgjevaravgift, løn	4 110	4 280
1 206	913	Andre personalkostnader	945	823
47 965	48 677	Sum personalkostnader ekskl. pensjon	43 838	44 362
10 469	10 078	Pensjonskostnader inkl. arb.gj.avg.	9 796	8 889
58 434	58 755	Sum personalkostnader (brutto)	53 634	53 251
15 276	13 989	Aktiverte personalkostnader	15 181	13 828
43 158	44 766	Sum personalkostnader (drift)	38 453	39 423

Løn m.m. til adm.dir. i VTK AS er utbetalt med kr 1.371.819
 Samla styregodtgjersle er kr 449.000
 Ingen tilsette eller styremedlemmer har lån i selskapet
 Pensjonsforpliktingane er aktuarberekna til 136 mill.kr
 med 100 % dekningsgrad og ei grunnlagsrente på 2,33 % (realrente).

Konsern 2020	Konsern 2019	Tekst	VTK AS 2 020	VTK AS 2019
Note 6				
4 307	7 704	Materiell, verktøy m.m.	3 036	6 409
18 489	20 525	Arbeid ved framande	14 631	12 360
2 770	2 999	Honorar konsulent *)	1 933	1 618
13 113	9 146	Diverse driftskostnader	12 055	7 305
7 809	7 361	Eigedomskatt	7 803	7 355
1 914	1 898	Konsesjonsavgift	0	0
884	1 095	Erstatningar	304	537
1 913	475	Tap på krav	1 913	475
51 199	51 203	Sum andre driftskostnader	41 675	36 059
*) Herav honorar til revisor med kr 320' (herav kr 126' i andre tenester)				
Note 7				
268	152	Renteinntekter bank	178	46
954	835	Andre finansinntekter	950	833
1 222	987	Sum finansinntekter	1 128	879
Note 8				
3 813	3 633	Renter på lån frå eigarane	3 813	3 633
3 472	3 207	Renter på banklån	3 472	3 207
221	96	Andre finanskostnader	221	96
7 506	6 936	Sum finanskostnader	7 506	6 936
Note 9				
A. Endring i grunnlag for utsett skattefordel				
0	0	Mellombels skilnad omløpsmidlar	0	0
85 302	31 512	Mellombels skilnad anleggsmidlar	85 274	31 489
-80	-1 390	Mellombels skilnad uteståande krav	-80	-1 390
-109	-136	Gevinst- og tapskonto	-109	-136
-7 760	0	Mellombels skilnad meirinntekt	-7 760	0
-26 091	-328	Skattemessig underskot	-25 494	0
51 262	29 658	Sum mellombels skilnader	51 831	29 963
11 278	6 525	Utsett skatt	11 403	6 592
2 724	0	Naturessursskatt til gode	2 724	0
-3 669	-8 250	Endring utsett skatt	-2 087	-8 317
0				
B. Skattepliktig inntekt				
21 799	83 795	Resultat før skatt	21 937	83 975
-67	65	Permanente skilnader	-67	65
-47 371	-37 812	Endring i mellombels skilnader	-47 365	-37 803
-25 639	46 048	Skattepliktig inntekt	-25 495	46 237
C. Skattekostnad				
-47 367	10 131	Inntektsskatt	0	10 172
-2 724	-2 671	Motrekna naturressursskatt	-2 724	-2 671
-2 724	7 460	Betalbar inntektskatt	-2 724	7 501
2 724	2 671	Naturressursskatt	2 724	2 671
789	16 963	Grunnrenteskatt	789	16 963
3 513	27 094	Sum betalbar skatt	3 513	27 135
1 962	8 250	Endring utsett skatt	2 087	8 317
5 475	35 344	Sum årets skattekostnad	5 600	35 452
0	11	Korreksjon vedk. tidlegare år	0	11
5 475	35 355	Sum skattekostnad	5 600	35 463

Konsern 2020	Konsern 2019	Tekst	VTK AS 2 020	VTK AS 2019
Note 10				
3 350	3 350	Konsesjonar (næringsfond)/Fallrettar	3 350	3 350
0	0	Utsett skattefordel	0	0
3 350	3 350	Sum immaterielle eigendelar	3 350	3 350
Note 11				
Konsern 2019	Konsern 2018	Tekst	VTK AS 2 020	VTK AS 2019
26 567	27 395	Bygningar	26 567	27 395
118 167	121 504	Kraftverk	116 267	119 561
457 172	415 117	Nett, inkl fjernstyring og målarar	457 172	415 117
117 316	99 960	Fiber, kommersiell	117 316	99 960
8 654	5 910	Transportmidlar	8 654	5 910
10 497	9 579	IKT, Inventar, Verktøy m.m.	10 497	9 579
738 373	679 465	Sum driftsmidlar i bruk	736 473	677 522
3 467	7 538	Anlegg under bygging	3 467	7 538
741 840	687 003	Sum varige driftsmidlar	739 940	685 060

Driftsmidlar i bruk	Bygg	Kraftstasj.	Nettanlegg	Fiber	Transportm.	Inv./Utstyr	Sum
Anskaffelseskost 01.01	43 874	201 810	715 201	120 112	25 689	22 772	1 129 458
+ Tilgang anleggsmidlar ila året	65	353	62 995	24 630	4 455	1 769	94 267
- Avgang anleggsmidlar ila året	0	0	5 521	0	0	0	5 521
= Anskaffelseskost 31.12	43 939	202 163	772 675	144 742	30 144	24 541	1 218 204
- Akkumulert avskrivning 31.12	17 307	85 896	315 503	27 426	21 490	14 109	481 731
- Akkumulert nedskrivning 31.12	0	0	0	0	0	0	0
+ Akkumulerte reverseringar 31.12	0	0	0	0	0	0	0
= Bokført verdi, rekneskap 31.12.	26 632	116 267	457 172	117 316	8 654	10 432	736 473
- Årets avskrivningar	828	3 646	12 864	7 274	1 714	917	27 243
- Årets nedskrivningar	0	0	0	0	0	0	0
+ Årets reverserte nedskrivningar	0	0	0	0	0	0	0
Årets av- og nedskrivningar	828	3 646	12 864	7 274	1 714	917	27 243
Økonomisk levetid	40-60 år	15 - 67 år	40-50 år	20 år	8-10 år	5 - 30 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	
Endringer i avskrivningsplan ila året	Nei	Nei	Nei	Nei	Nei	Nei	

Note 12				
0	0	Skafså Kraftverk ANS (67%)	670	670
179	0	Sundsbarv Kraftverk (8,5%)	179	179
179	0	Sum andelar i integrerte selskap	849	849
10 250	10 250	VTK's pensjonskasse (100%)	0	10 250
29	29	KLP	29	29
10 279	10 279	Sum øvrige andelar	29	10 279
500	500	Glomsdam Kraftverk AS (50%)	500	500
5 378	5 378	Grunnåi Kraftverk AS (15%)	0	5 378
30	30	Heibøai Kraftverk AS (100%)	30	30
0	100	Naurak Kraftverk AS (100%)	100	100
6	6	Triset Kraftverk AS (20%)	6	6
2 000	2 000	Telefiber AS (40%)	0	2 000
10	10	AS Haukelivegen	0	10
7 924	8 024	Sum aksjar i andre selskap	636	8 024
51	5	Utlån til foretak i same konsern	2 351	2 207
51	5	Sum langsiktige krav	2 351	2 207
18 433	18 308	Sum finansielle anleggsmidlar	3 865	21 359

Konsern 2020	Konsern 2019	Tekst	VTK AS 2 020	VTK AS 2019
Note 13				
9 227	3 588	Varer til eige bruk (nettverksemda)	9 227	3 588
9 227	3 588	Sum varelager	9 227	3 588
Note 14				
67 977	11 991	Kundekrav, abonnentar	67 977	11 991
16 706	13 746	Kundekrav, andre	16 552	12 864
3 957	58 608	Levert ikkje fakturert	3 957	58 608
-1 500	-1 500	Avsetjing til tap på kundekrav	-1 500	-1 500
87 140	82 845	Sum kundekrav	86 986	81 963
5 609	30	Tilgode skatt	5 609	0
5 154	10 327	Andre krav	4 161	9 298
10 763	10 357	Sum andre kortsiktige krav	9 770	9 298
97 903	93 202	Sum kortsiktige krav	96 756	91 261
Note 15				
25	16	Kasse	22	13
1 854	4 618	Bankinnskott	323	3 427
1 879	4 634	Sum pengemidler	345	3 440
Note 16				
100 000	100 000	Aksjekapital	100 000	100 000
40 000	40 000	Overkurs	40 000	40 000
140 000	140 000	Sum innskoten egenkapital	140 000	140 000
259 609	228 654	Annan (fri) egenkapital	259 914	228 902
16 199	48 440	Årets overskot	16 337	48 512
0	0	Tilleggsutbytte ved omorganisering	-17 638	0
-17 500	-17 500	Utbytte	-17 500	-17 500
258 308	259 594	Sum opptent egenkapital	241 113	259 914
398 308	399 594	Sum egenkapital	381 113	399 914

Aksjekapitalen var fram til konsemetablering 14.8.2020 fordelt slik:

Eigarar:	Fyresdal kommune	19 000 aksjar
	Kviteseid kommune	19 000 aksjar
	Nissedal kommune	5 000 aksjar
	Seljord kommune	19 000 aksjar
	Tokke kommune	19 000 aksjar
	Vinje kommune	19 000 aksjar

Note 17				
901	901	Lån frå kundar (obligasjonsinnskott)	901	901
150 000	19 333	Lån Danske Bank	150 000	19 333
0	40 000	Lån KLP	0	40 000
0	37 000	Lån DNB	0	37 000
66 805	54 902	Kassakreditt (Danske Bank)	66 805	54 902
150 000	150 000	Aksjonærlån	150 000	150 000
367 706	302 136	Sum langsiktig gjeld	367 706	302 136

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

Konsern 2020	Konsern 2019	Tekst	VTK AS 2 020	VTK AS 2019
Note 18				
13 983	17 112	Leverandørgjeld	13 380	18 767
3 513	27 094	Betalbar skatt	3 513	27 135
2 429	2 263	Skattetrekksmidler	2 238	2 066
1 477	1 638	Arbeidsgjevaravgift	1 352	1 489
7 323	1 618	Meirverdiavgift	6 705	474
10 895	10 000	Forbruksavgift (elavgift)	10 895	10 000
17 500	17 500	Avsett utbytte	17 500	17 500
4 476	4 817	Feriepengar	4 011	4 346
7 760	0	Meirinntekt	7 760	0
23 100	19 788	Annan kortsiktig gjeld	23 023	17 639
92 456	101 830	Sum kortsiktig gjeld	90 377	99 416
Note 19				
106 814	103 363	Inntektsramme frå NVE	106 814	103 363
2 020	2 255	Endring kapitalkostnader siste 2 år	2 020	2 255
20 195	18 567	Kjøp av overføringstenester	20 195	18 567
4 352	4 264	Eigedomskatt, nett	4 352	4 264
-15 395	-5 683	KILE-kostnader	-15 395	-5 683
117 986	122 766	Total tillatt inntekt	117 986	122 766
130 047	128 494	Avrekna nettinntekter	130 047	128 494
412	304	Andel finansinntekter	412	304
-12 473	-6 032	Meir (-)/mindre (+) inntekt frå årets drift	-12 473	-6 032
0	-2	Korreksjonar frå tidlegare år		-2
-12 473	-6 034	SUM meir(-)/mindre(+)-inntekt i året	-12 473	-6 034
-7 745	4 587	Saldo meir(-)/mindre(+)-inntekt pr.31.12	-7 745	4 587
-15	141	Årets renter	-15	141
-7 760	4 728	Total meir(-)/mindre(+)-inntekt pr 31.12.	-7 760	4 728

Note 20 Segmentinformasjon

	PROD./OMS.	R-nett	D-nett	NETT	TELE	ØVRIG	Avstemming	VTK AS
Inntekter inkl meir/mindre	47466	25132	113418	138550	13425	3543	-16031	186953
Kraftkjøp/Nettap m.m.	25056	1236	2540	3776	0	0	0	28832
Nettleige/varekjøp	25	18970	21225	40195	0	145	-17930	22435
Personalkostnader	1987	1470	31431	32901	1539	2026	0	38453
Avskrivningar	3942	2304	13378	15682	7503	116	0	27243
Andre kostnader	4909	2951	25701	28652	631	1750	-2070	33872
Eigedomskatt	3419	758	3594	4352	32	0	0	7803
Sum kostnader	39338	27689	97869	125558	9705	4037	-20000	158638
Driftsresultat	8128	-2557	15549	12992	3720	-494	3969	28315
Avkastningsgrunnlag		69440	403716	473156				
Avkastning i % **)		-3,68	3,85	2,75				

*) Avstemming gjeld i hovudsak intern nettleige mellom RN og DN (20000). Nettotalet (driftsresultatet) er samansett av meirinntekt og morarenter.

***) Fordelinga mellom RN og DN er eit resultat av intern prising og rammefordeling.

Til generalforsamlinga i
Vest-Telemark Kraftlag AS

MELDING FRÅ UAVHENGIG REVISOR

Uttale om revisjonen av årsrekneskapen

Konklusjon

Vi har revidert Vest-Telemark Kraftlag AS sin årsrekneskap som syner eit overskot for selskapsrekneskapet kr 16 336 639 og eit overskot for konsernrekneskapen på kr 16 198 552 og etter vår meining.

- er årsrekneskapen gjeven i samsvar med lov og forskrifter
- gjev selskapsrekneskapen eit rettvisebilete av den finansielle stoa i Vest-Telemark Kraftlag AS per 31. desember 2020, og av selskapet sine resultat og kontantstraumar for rekneskapsåret som vart avslutta per denne dato, i samsvar med reglane i rekneskapslova og god rekneskapskikk i Noreg.
- gjev konsernrekneskapen eit rettvisebilete av den finansielle stoa til konsernet Vest-Telemark Kraftlag AS per 31. desember 2020 og av konsernets resultat og kontantstraumar for det avslutta rekneskapsåret i samsvar med reglane i rekneskapslova og god rekneskapskikk i Noreg.

Årsrekneskapen er samansett av:

- selskapsrekneskapen som er samansett av balanse per 31. desember 2020, resultatrekneskap og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og noter til årsrekneskapen, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.
- Konsernrekneskapen som er samansett av balanse per 31. desember 2020, resultatrekneskap og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og noter, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, medrekna dei internasjonale revisjonsstandardane (ISA-ane). Våre oppgåver og plikter i samsvar med desse standardane er skildra i *Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen*. Vi er uavhengige av selskapet slik det er krav om i lov og forskrift, og har oppfylt dei andre etiske pliktene våre i samsvar med desse krava. Etter vår oppfatning er innhenta revisjonsbevis tilstrekkelege og formålstenelege som grunnlag for vår konklusjon.

Ytterlegare informasjon

Leiinga er ansvarleg for ytterlegare informasjon. Ytterlegare informasjon består av årsmelding frå styret, men inkluderer ikkje årsrekneskapen og revisjonsmeldinga.

Vår uttale om revisjonen av årsrekneskapen dekkjer ikkje annan informasjon, og vi attesterer ikkje denne informasjonen.

I samband med revisjon av årsrekneskapen er det vår oppgåve å lese annan informasjon for å vurdere om det er vesentleg inkonsistens mellom annan informasjon og årsrekneskapen, kunnskap vi har opparbeidd oss under revisjonen, eller om annan informasjon tilsynelatande inneheld vesentleg feilinformasjon. Dersom vi hadde konkludert med at annan informasjonen inneheld vesentleg feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så måte.

Styret og dagleg leiar sitt ansvar for årsrekneskapen

Styret og dagleg leiar (leiinga) er ansvarlege for å utarbeide årsrekneskapen i samsvar med lov og forskrift, og for at den gjev eit rett bilete i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk i Noreg. Leiinga er og ansvarleg for slik intern kontroll som den finn nødvendig for å gjere det mogleg å utarbeide eit årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, korkje som følgje av misleghetar eller utilsikta feil.

Ved utarbeiding av årsrekneskapen må leiinga ta stilling til selskapet si evne til fortsatt drift og opplyse om forhold 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 av årsrekneskapen

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

For vidare omtale av revisor sine oppgåver og plikter syner ein til <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Uttale om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsmeldinga

Basert på vår revisjon av årsrekneskapen slik den er skildra ovanfor, meiner vi at opplysningane i årsmeldinga om årsrekneskapen og føresetnaden om at drifta skal halde fram er konsistente med årsrekneskapen og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsrekneskapen slik den er skildra ovanfor, og kontrollhandlingar vi har funne nødvendige etter internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikkje er revisjon eller forenkla revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», meiner vi at leiinga har oppfylt si plikt til å sørgje for ordentleg og oversiktleg registrering og dokumentasjon av selskapet sine rekneskapsopplysningar i samsvar med lov og god bokføringskikk i Noreg.

Seljord, 14. juni 2021

Revisorteam Vest Telemark AS

Siv Aarmodt

Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor

STATISTIKK

Tekst	Eining	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Tilsette i VTK AS	årsverk	57,3	55,3	56,4	57,5	56,5	53,1	54,1	54,1	52,1	49,0
Tilsette i Konsernet	årsverk	63,8	61,3	62,4	63,5	62,5	59,1	60,0	60,0	58,0	55,0
Trafostasjonar	antal	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Nettstasjonar	antal	912	912	912	921	920	930	931	943	954	979
66 kV linjer	km	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
22 kV linjer	km	816	817	817	825	813	788	785	783	776	773
22 kV kabel	km	226	230	239	252	259	297	302	315	336	367
Lågspennet linjer	km	1 036	1 028	1 028	1007	1003	979	963	954	946	940
Lågspennet kabel	km	740	766	785	828	858	961	975	986	1053	1068
Nett totalt	km	2 908	2 931	2 959	3002	3023	3115	3115	3128	3201	3238
Nettkundar	antal	13 350	13 543	13 708	13818	13932	14113	14289	14436	14697	14871
Herav hytter	antal	5 386	5 538	5 689	5805	5938	6094	6222	6377	6562	6653
Kraftkundar	antal	12 840	12 876	12 879	12814	12692	12550	12366	12309	12166	11850
ILE (Ikkje lev. energi)	MWh	340,0	90,0	234,0	145,9	123,0	81,2	78,6	134,0	96,2	173,9
KILE (Kostnad v/ILE)	1000 kr	13907	4720	9137	7927	7131	5309	5159	9606	5511	15395
Leveringsregularitet	%	99,86	99,96	99,91	99,94	99,95	99,97	99,97	99,95	99,96	99,93
Midlare utkoplingstid	timar	12,0	3,1	7,7	5,2	4,3	2,7	2,7	4,5	3,3	6,1
Eigen produksjon	GWh	238,9	240,6	249,3	304,5	242,0	281,1	274,4	260,7	255,7	287,7
Kjøp av kraft	GWh	144,7	193,9	196,0	194,0	194,1	185,5	180,8	104,4	100,3	94,2
Salg til sluttbrukar	GWh	221,6	222,8	235,1	214,4	215,1	216,6	212,1	210,9	204,7	196,3
Salg engros	GWh	132,5	175,5	174,1	249,0	185,2	213,1	216,9	124,2	123,2	153,6
Tap i regionalnettet	GWh	14,6	13,0	15,4	21,0	17,7	18,0	8,3	7,2	7,2	12,6
Tap i distrib.nettet	GWh	14,9	23,2	20,7	14,1	18,1	18,9	17,9	22,8	20,9	19,4
Tap i distrib.nettet	%	5,7	8,5	7,2	5,4	6,7	6,8	6,4	8,0	7,6	7,2
Overført i distrib.nettet	GWh	247,4	251,1	264,9	245,6	251,9	259,5	259,7	261,9	254,7	249,5
Temperatur Åmdal	C	4,7	3,9	3,7	5,7	4,7	4,5	4,5	4,6	4,7	5,7
EBITDA	mill.kr	72,2	52,5	100,1	79,1	71,8	95,9	99,6	123,6	115,2	55,6
Driftsresultat (EBIT)	mill.kr	52,1	31,3	77,7	54,8	52,6	75,9	77,8	99,7	90,0	28,3
Resultat før skatt	mill.kr	47,0	25,1	72,6	49,3	46,3	70,5	72,4	95,2	83,9	21,9
Resultat etter skatt	mill.kr	23,7	14,5	43,8	26,9	30,4	43,7	44,3	54,2	48,5	16,3
Utbytte	mill.kr	20,0	10,0	15,0	10,0	10,0	15,0	22,0	27,0	17,5	17,5
Investeringar (netto)	mill.kr	51,8	37,5	57,1	71,1	49,9	56,9	63,6	78,2	66,8	84,5
Eigenkapital	mill.kr	248,6	253,1	281,5	298,5	290,7	319,4	341,7	368,7	399,9	381,1
Totalkapital	mill.kr	478,6	511,3	569,4	602,5	602,3	663,7	684,1	748,0	808,1	853,5
Eigenkapital	%	51,9	49,5	49,4	49,5	48,3	48,1	50,0	49,3	49,5	44,7
EK-avkastning før skatt	%	19,0	10,0	27,2	17,0	15,7	23,1	21,9	26,8	21,8	5,6
Spotpris NO2 (uvekta)	øre/kWh	36	21,8	29,0	22,8	17,7	23,3	26,9	41,6	38,7	9,8
Midlare nettleige	øre/kWh	34,3	34,4	37,6	42,2	45,9	46,7	47,0	46,5	47,0	48,7
Midlare kraftpris *)	øre/kWh	37,8	24,3	32,4	25,2	21,7	26,0	28,8	42,1	43,1	16,0
Totalpris (ekskl. avg.)	øre/kWh	72,1	58,7	70,0	67,4	67,6	72,7	75,8	88,6	90,1	64,7

*) i kommunar utan sponsing

NOTATER:



Vest-Telemark Kraftlag AS

Foretaksnummer 955 996 836

HOVUDKONTOR

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

AVD. KONTOR

3855 Treungen