



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 925 604 313
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: VEST-TELEMARK KRAFTLAG HOLDING AS
Forretningsadresse: Høydalsmovegen 815
3891 HØYDALSMO

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

Konsern

Mørselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Ja

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til konsernet: Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Stine Hille
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 08.05.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 06.08.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Annen driftsinntekt	4	18 590 000	17 031 000
Sum inntekter		18 590 000	17 031 000
Kostnader			
Lønnskostnad	6	12 449 000	11 304 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	12	303 000	344 000
Annen driftskostnad	8	5 953 000	5 416 000
Sum kostnader		18 705 000	17 064 000
Driftsresultat		-115 000	-33 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt	9	4 974 000	524 000
Annen finansinntekt	9	90 221 000	184 000
Sum finansinntekter		95 195 000	708 000
Annen rentekostnad	9	4 376 000	882 000
Annen finanskostnad	9	25 000	36 000
Sum finanskostnader		4 401 000	918 000
Netto finans		90 794 000	-210 000
Ordinært resultat før skattekostnad		90 679 000	-243 000
Skattekostnad på ordinært resultat	10	108 000	-93 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		90 571 000	-150 000
Årsresultat		90 571 000	-150 000
Overføringer og disponeringer			
Ekstraordinært utbytte		90 000 000	33 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		570 000	-33 150 000
Sum overføringer og disponeringer		90 570 000	-150 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	11	2 000	95 000
Sum immaterielle eiendeler		2 000	95 000
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg	12	775 000	986 000
Sum varige driftsmidler		775 000	986 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	15	410 194 000	410 194 000
Investeringer i tilknyttet selskap	15	7 388 000	7 388 000
Sum finansielle anleggsmidler		417 582 000	417 582 000
Sum anleggsmidler		418 359 000	418 663 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	16	2 871 000	744 000
Andre fordringer	16	90 527 000	650 000
Konsernfordringer	16	7 587 000	8 973 000
Sum fordringer		100 985 000	10 367 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	17	850 000	0
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		850 000	0
Sum omløpsmidler		101 835 000	10 367 000
SUM EIENDELER		520 194 000	429 030 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	18	100 000 000	100 000 000
Overkurs	18	299 914 000	299 914 000
Annen innskutt egenkapital	18	-14 949 000	-15 520 000
Sum innskutt egenkapital		384 965 000	384 394 000
Sum egenkapital		384 965 000	384 394 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	10	0	0
Sum avsetninger for forpliktelser		0	0
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	19	113 000	6 832 000
Sum annen langsiktig gjeld		113 000	6 832 000
Sum langsiktig gjeld		113 000	6 832 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	20	0	180 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	20	196 000	8 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	20	1 387 000	1 546 000
Betalbar skatt	20	15 000	0
Skyldige offentlige avgifter	20	260 000	265 000
Utbytte	20	90 000 000	33 000 000
Annen kortsiktig gjeld	20	802 000	1 225 000
Annen kortsiktig gjeld	20	41 558 000	668 000
Annen kortsiktig gjeld	20	899 000	911 000
Sum kortsiktig gjeld		135 117 000	37 803 000
Sum gjeld		135 230 000	44 635 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		520 195 000	429 029 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	1,2,3	687 245 000	356 989 000
Annen driftsinntekt	1,4	23 472 000	21 213 000
Sum inntekter		710 717 000	378 202 000
Kostnader			
Varekostnad	5	232 566 000	88 413 000
Lønnskostnad	6	47 393 000	48 092 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	12	32 007 000	30 579 000
Annen driftskostnad	8	70 164 000	57 044 000
Sum kostnader		382 130 000	224 128 000
Driftsresultat		328 587 000	154 074 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt	9	3 124 000	395 000
Annen finansinntekt	9	866 000	709 000
Sum finansinntekter		3 990 000	1 104 000
Annen rentekostnad	9	10 925 000	5 301 000
Annen finanskostnad	9	67 000	57 000
Sum finanskostnader		10 992 000	5 358 000
Netto finans		-7 002 000	-4 254 000
Ordinært resultat før skattekostnad		321 585 000	149 820 000
Skattekostnad på ordinært resultat	10	167 233 000	78 346 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		154 352 000	71 474 000
Årsresultat		154 352 000	71 474 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		90 000 000	33 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		64 353 000	38 475 000
Sum overføringer og disponeringer		154 353 000	71 475 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
---------------------	-------------	-------------	-------------



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter	11	3 956 000	3 640 000
Sum immaterielle eiendeler		3 956 000	3 640 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom		136 281 000	140 014 000
Maskiner og anlegg		688 770 000	641 051 000
Sum varige driftsmidler		825 051 000	781 065 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i annet foretak i samme konsern	15		0
Lån til foretak i samme konsern	15	15 000	13 000
Investeringer i tilknyttet selskap	15	7 915 000	7 914 000
Investeringer i aksjer og andeler	15	10 289 000	10 289 000
Sum finansielle anleggsmidler		18 219 000	18 216 000
Sum anleggsmidler		847 226 000	802 921 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer		23 199 000	21 027 000
Sum varer		23 199 000	21 027 000
Fordringer			
Kundefordringer	16	87 288 000	102 629 000
Andre fordringer	16	120 707 000	61 493 000
Sum fordringer		207 995 000	164 122 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	17	132 186 000	1 290 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		132 186 000	1 290 000
Sum omløpsmidler		363 380 000	186 439 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
SUM EIENDELER		1 210 606 000	989 360 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	18	100 000 000	100 000 000
Overkurs	18	299 914 000	299 914 000
Annen innskutt egenkapital	18	101 025 000	36 672 000
Sum innskutt egenkapital		500 939 000	436 586 000
Opptjent egenkapital			
Minoritetsinteresser	18	2 000 000	0
Sum opptjent egenkapital		2 000 000	0
Sum egenkapital		502 939 000	436 586 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	10	37 620 000	23 754 000
Sum avsetninger for forpliktelser		37 620 000	23 754 000
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	19	901 000	901 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	19	113 000	6 832 000
Øvrig langsiktig gjeld	19	303 000 000	300 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		304 014 000	307 733 000
Sum langsiktig gjeld		341 634 000	331 487 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	20	0	1 988 000
Leverandørgjeld	20	50 074 000	58 267 000
Betalbar skatt	20	153 367 000	68 749 000
Skyldige offentlige avgifter	20	11 251 000	17 128 000
Utbytte	20	90 000 000	33 000 000
Annen kortsiktig gjeld	20	61 341 000	42 155 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum kortsiktig gjeld		366 033 000	221 287 000
Sum gjeld		707 667 000	552 774 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 210 606 000	989 360 000



VEST-TELEMARK KRAFTLAG HOLDING

Årsmelding

for året 2022

82. driftsår



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 Skienfjordens 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. I 2022 bytte VTK NETT namn til **Telemark Nett AS** på bakgrunn av forskriftskrav.

EIGARSKAP OG FØREMÅL

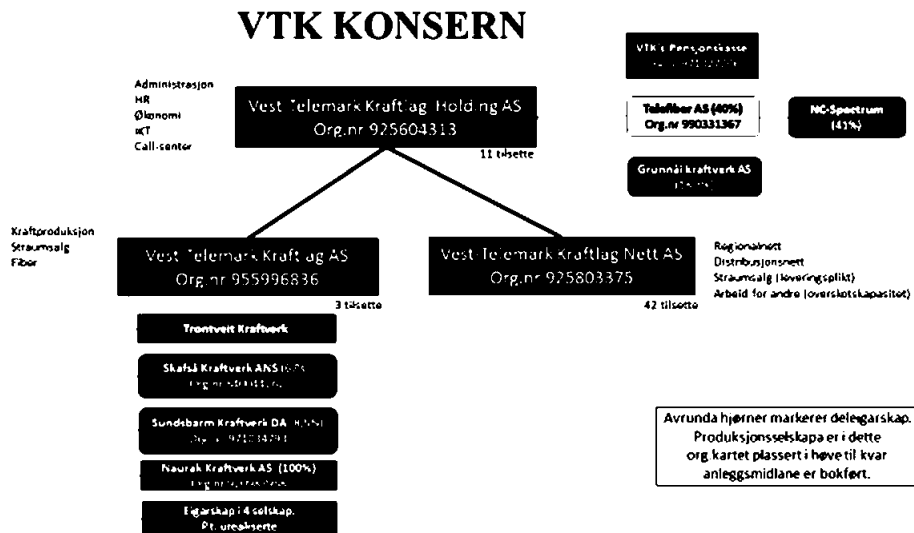
VTK HOLDING AS er eigd av Fyresdal, Kviteseid, Nissedal, Seljord, Tokke og Vinje kommunar. Nissedal eig 5%, dei andre 19% kvar. Aksjekapitalen er på 100 mill.kr.

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.

Telemark Nett AS har eit afdelingskontor i Treungen, Nissedal kommune.

OVERSIKT OVER SELSKAPSSTRUKTUREN



STYRETS ÅRSMELDING 2022

GENERELT OM ÅRET 2022

Samandrag

Året 2022 var svært tørt fyrste 8 månader og relativt mildt. Ref. Åmdal var nedbøren 89% av normalen (81). Temperaturen var 5,0 grader (4,0).

Kraftproduksjonen (VTK AS) var på historisk lågmål, men ekstreme kraftprisar og 100% spotstrategi gav likevel «all time high» i inntening.

Fiberutbygginga (VTK AS) gjekk vidare med uendru aktivitet og mange nye område fekk fibertilgang. Brutto investering på 28 mill.kr.

Nettverksemda (Telemark Nett AS) hadde eit år med svært lite feil og høgaste leveringsregularitet nokon gong. Mange km med gamle luftlinjer blei ombygd til jordkabel eller isolert luftkabel. Godt økonomisk resultat som fylgje av lågt nettap og høg inntektsramme.

Konsernets Resultatet: 322 mill.kr før skatt er det beste nokon gong. Etter skatt 154 mill.kr og 90 mill.kr i utbytte.

Den vidare omtala går på selskapsnivå:

Vest-Telemark Kraftlag AS

VTK AS har **kraftproduksjon, kraftomsetning og fiber** som sine forretningsområde. Selskapet har 3 tilsette (2,4 årsverk) og kjøper i tillegg tenester frå morselskapet, frå nettselskapet (bygging og drift av fiber) og eksternt. Selskapet administrerer Skafså Kraftverk ANS. I 2022 vedtok styret å utvide ativiteten innom kraftproduksjon til også å omfatte ny fornybar (sol og vind) og tilsette i den samanheng ein forretningsutviklar til å utvikle dette nye satsingsområdet.

Selskapet hadde ei omsetning på **510 mill.kr** som er 236 mill.kr (86%) auke i høve til 2021. Resultatet etter skatt blei **107 mill.kr**, som bare er 33 mill.kr (46%) meir enn fjoråret. Årsaken til den «relative resultatmedgangen» er ein kraftig auke i skattetrykket ved at skatteprosenten for grunnrente auka frå 37% til 45% frå 1.1.2023 og ei ny avgift på produksjon (høyprisbidrag) frå 28.9.2023; - på 23% av inntekter utover 70 øre/kWh. Total meirkostnad for VTK AS er ca 28 mill.kr.

For detaljer sjå omtala under kvart verksemdsområde.

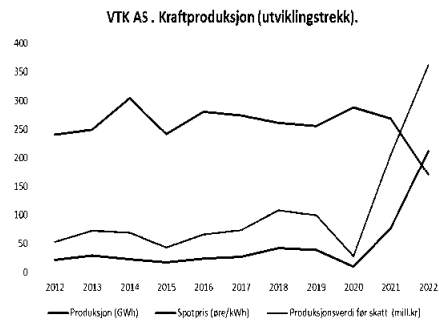
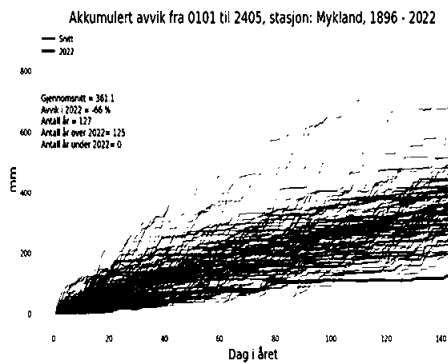
Kraftproduksjon

VTK AS har produksjon i desse kraftverka:

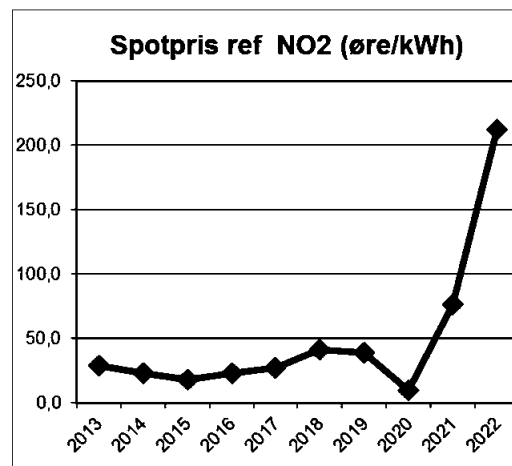
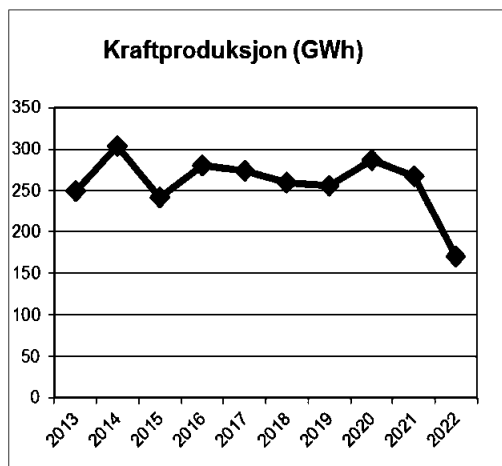
Namn	Kommune	År	Middelproduksjon	Eigardel
Åmdal (Skafså)	Tokke	1953	160 GWh	67 %
Osen (Skafså)	Kviteseid	1954	85 GWh	67 %
Gausbu (Skafså)	Tokke	1996	40 GWh	67 %
Skree (Skafså)	Fyresdal	1995	40 GWh	67 %
Sundsborn	Seljord	1971	470 GWh	8,5 %
Trontveit	Nissedal	2019	4 GWh	100 %
Naurak	Nissedal	2000	1 GWh	100 %

Normalproduksjonen er **260 GWh** på VTK si hand. Etter eit tørt år i 2021, fekk vi eit påfølgande tørt år i 2022.

Dei fyrste 7 månadene er det tørraste som er målt i løpet av 125 år (ref Mykland målestasjon). Mykje nedbør utover hausten retta opp det totale bildet for året noko. Nedbøren ref Skafså gjekk frå 81% av normalen i 2021 til 89% i 2022. I juli og august var det store utfordringar med å oppfylle konsesjonsvilkåret om minst 30 m³/sekund ut av Nelaug. Naturens bidrag var heilt nede i 3 m³/sekund på det lågaste. Nødvendig tilleggsvolum blei skaffa ved å tappe (produsere) frå Borsæ, noko som gav låg vassstand, men aldri under LRV. Situasjonen blei nytta til å forlenge båtutsettet.



VTK sin produksjon blei bare **170,0 GWh** (268,5 i 2021) eller omlag 65 % av normalen. Dette skuldast 2 tørre år på rad og at det blei produsert meir enn tilsiget i 2.halvår 2021 på stigande prisar. Sterke politiske signal om spare på vatnet i Q3-2022 påverka også den totale årsproduksjonen i 2022, men gav god magasinifilling inn i 2023. Det var lite vassap i 2022, kun registrert 0,38% av produksjonen. Produksjonstapet tilsvarar 1,1 mill.kr i «tapt produksjon».



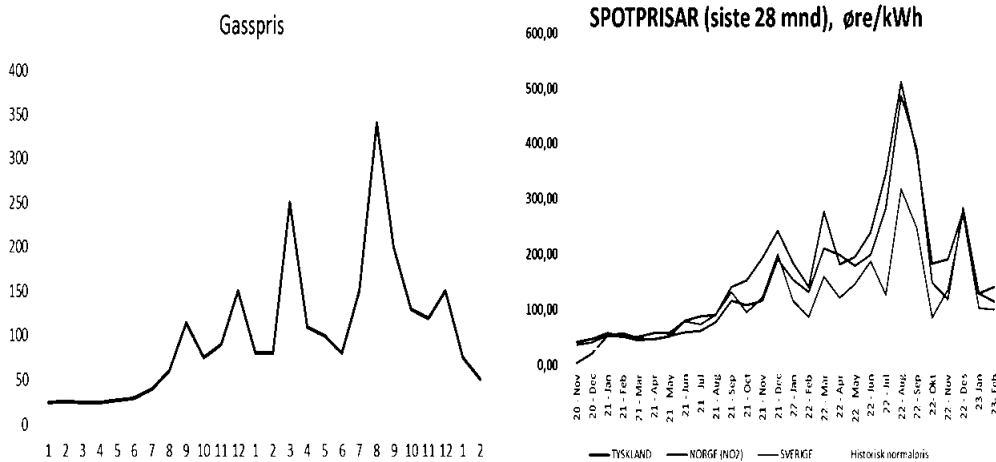
Ny kraftutbygging

I februar blei det inngått falleligeavtaler og samarbeidsavtale med grunneigarar i Birtedalen i Fyresdal kommune og i november starta utbygginga av Nye Gjøv Kraftverk i regi av Birtedalen Kraftverk AS, som er eigd 80% av VTK AS og 20% av største falleligar. Utbygginga vil gje om lag 5 GWh kraft og skal starte opp produksjon i desember 2023.

Prisutvikling

Året 2021 gav oss stigande prisar til ein middelpriis over året på 77 øre/kWh. I 2022 har spotprisen i NO2 svinga mykje og enda med ein snittpris på 212 øre/kWh. Prissvingningane var (og er) heile tida i takt med utviklinga på produksjonskostnadene i gasskraftverka på kontinentet. Denne blir igjen styrt av prisutviklinga på gass og CO2-kvoter. Magasinsituasjonen i Norge betyr lite så lenge det ikkje er fure for flaum og vassstap.

Figurane under viser sumvariasjonen mellom gasspris og spotpris i perioden januar 2021 til februar 2023.



At prisen på gasskraft har blitt så styrande for prisen i Sør-Norge skuldast kombinasjonen av nye sterke kabelforbindelsar til kontinentet og England, samt massiv nedstenging av atom- og kolkraftverk dei siste åra. Det siste som ein konsekvens av det grønne skiftet (Die Energiewende) og Parisavtala. I tillegg så har prisen på CO₂-kvoter mangedobla seg og utgjer i dag omkring 50 øre/kWh for kraft produsert i gasskraftverk.

Figuren over viser utviklinga for NO₂ (Sør-Norge), Tyskland og Sør-Sverige. Normalt prisenivå før 2021 er også lagt inn. Ulike prisar mellom områda skuldast flaskehalsar i nettet. I eit kraftsystem heilt utan flaskehalsar i alle driftssituasjonar ville alle område hatt tilnærma lik pris (Systemprisen). På starten av året låg prisen i NO₂ (Kristiansand) mellom 150 og 100 øre/kWh for så å auke til ca 180 øre/kWh i mars og nådde toppnivå i august med 434,5 øre/kWh. Midtlare uvektu pris i NO₂ (Kristiansand) blei 212,7 øre/kWh, medan Systemprisen var 137 øre/kWh. Vårt område var altså 55% dyrare enn snittet på Nordpool.

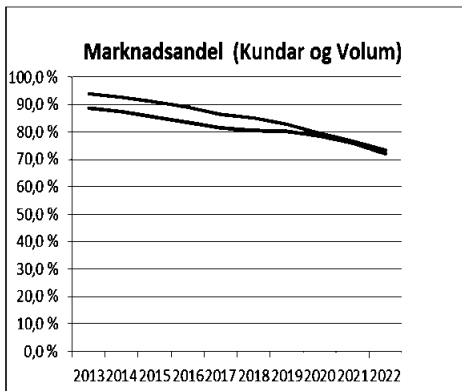
Kraftomsetning

Denne aktiviteten dekker kraftsal til sluttbrukarar, kjøp og sal av kraft m.m. frå ymse småkraftprodusentar, kraftoppdekking og balanseavrekning.

Målet er å auke talet på kundar gjennom aktivt sal både i og utanfor Vest-Telemark.

Marknadsandelen er om lag 73% både målt i volum og antal kundar. Ein 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 for ein stor del landsdekkande selskap som har sentrale avtaler med ein leverandør og utanbygds hyttekundar. Målet for VTK sitt sluttbrukarsal er å gjeru det enkelt, trygt og billigt for kundane, samt legge til rette for lokale løysingar. Etter at produktet «standard variabel» blei lagt ned frå 15.12.2022 har vi berre eit produkt: Spot+3 øre/kWh + mva.

Resultatmålet er inntekter på linje med kostnadene, dvs driftsresultat tilnærma null. Også i 2022 blei det eit lite underskot som fylgje av svikt i dekningsbidraget på andre kontrakter enn spot med påslag og redusert volum som fylgje av forbruchsnedgang.



Frå 2018 har Tokke kommune vore aleine om å ha inne eit element av tilbakeføring av konsesjonskraftverdiar til innbyggjarane. I 2022 var spotprisen høgare enn pristaket på 38 øre/kWh heile året og kundar på Tokkepris betalte difor 38 øre/kWh + mva. I snitt betalte våre øvrige kundar 203 øre/kWh + mva. Hushaldskundane fekk refusjon frå Staten utbetalt via nettleiga, slik at nettoppris blei om lag 110 øre/kWh + mva.

Økonomisk resultat Kraftproduksjon og Kraftomsetning

Kraftsal m.m.	489 mill.kr	(256)
Driftskostnader	223 mill.kr	(102)
EBITDA	266 mill.kr	(155)
Avskrivningar	3,5 mill.kr	(4)
Driftsresultat (EBIT)	262,5 mill.kr	(151)

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 2022 eit driftsresultat på 78 mill.kr og eit resultat etter skatt på 23 mill. kr.

Fiber m.m.

VTK si rolle er å eige, bygge og drive fiber stamnett og aksessnett samt nødvendige nodebuer. Også i 2022 var det stor aktivitet med brutto investering på 27 mill.kr (29) og 18 mill.kr (21) i netto etter frådrag for tilskot. Dei største enkeltprosjekt med offentleg støtte var i Fyresdal, Seljord og Nissedal, men det var elles stor aktivitet i alle eigarkommunane.

VTK fekk i 2022 inntekter på 18,3 mill.kr (16,1) frå utleige av fiberkabler m.m. til Telefiber. Dette gav eit ordinært driftsresultat på 5,2 mill.kr (4,2), men pga etterbetaling av gravekostnader for 3 år, blei rekneskapsmessig driftsresultat -1,1 mill.kr. Totalt er det investert 243 mill.kr siste 16 år. Av dette er 57 mill.kr finansiert av diverse anleggstilskot og altså 185 mill.kr finansiert av VTK. Bokført verdi av VTK sitt fibernet er 144 mill.kr.

Driftsinntekter	21,0 mill.kr	(17,4)
Driftskostnader	11,2 mill.kr	(4,8)
EBITDA	9,8 mill.kr	(12,6)
Avskrivningar	10,9 mill.kr	(9,9)
Driftsresultat (EBIT)	-1,1 mill.kr	(2,7)

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 aktiviteten også vore stor innom prosjektering og bygging av fiberanlegg for eigarselskapa. Telefiber leverer breibandtenester i Vest-Telemark + Hjartdal. Selskapet har om lag 6700 kundar, av desse er 4600 i VTK sitt område. Selskapet hadde i 2022 ei omsetning på 65 mill.kr og betalte 27,5 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. Førrebeles har dette selskapet ikkje betalt utbytte, men har prioritert vekst og eigenkapitaloppbygging.

Telemark Nett AS

Telemark Nett AS (TN) er det nye namnet på VTK-konsernets nettselskap. Endringa er ein konsekvens av forskriftskrav. TN 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. TN 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. Det er bare nettverksemda som gjev særleg bidrag til resultatet. Selskapet fekk i 2022 eit driftsresultat på 67,4 mill.kr (0,2) og eit **resultat før skatt 59,7 mill.kr**. Åraken til det gode resultatet er sterk auke i «tillatt inntekt» pga høgare avkastningsrente på nettkapitalen (15 mill.kr) lågare KILE-kostnader (13 mill.kr). Energitalet er redusert med 9 GWh, noko som aleine utgjer ca 20 mill.kr. I tillegg mindre utgifter til feilretting og reperasjonar.

Nettverksemda

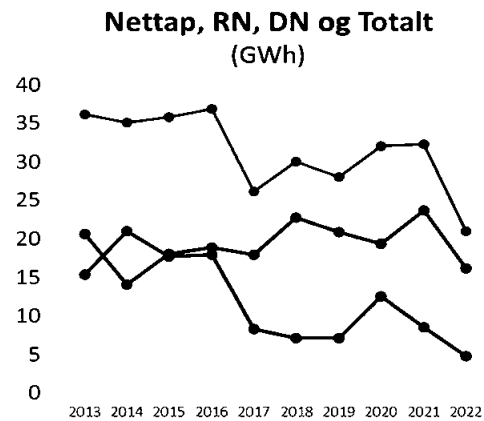
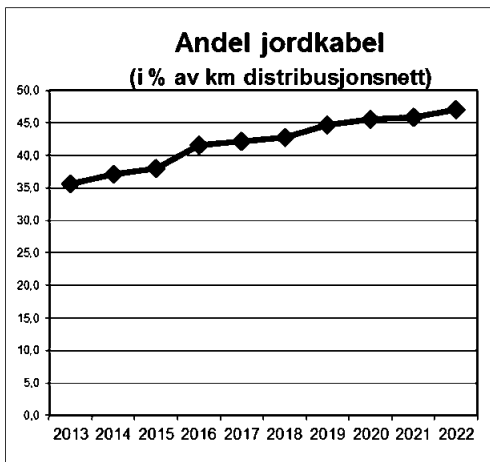
Etter to år med svært krevjande utfordringar i høve til vær, blei 2022 det stikk motsette. Vi fekk eit år med lite feil og med tid til å gjennomføre planlagt arbeid. Har aldri før hatt så lite feil; - målt som ILE (ikkje levert energi).

(Re)investeringar

Investeringane i nettanlegg var på 73,9 mill.kr (64,4). Av dette var 60% reinvesteringar, dvs ombyggingar og fornyingar av gamle anlegg utan at nettets utsrekning endrar seg. Det blei henta inn 26,9 mill.kr (15,5) i anleggstilskot, slik at netto aktiverte investeringar i nettet er 47,0 mill.kr (49), ein reduksjon på 2 mill.kr i høve til 2021. Lista under viser dei største prosjekta i 2022:

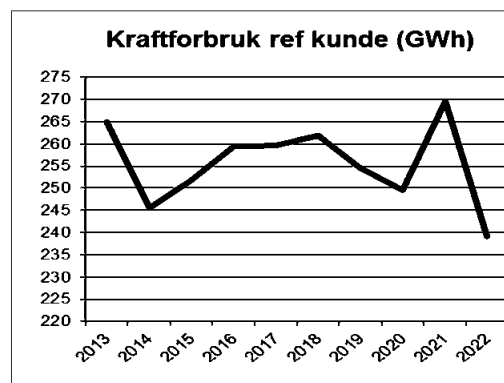
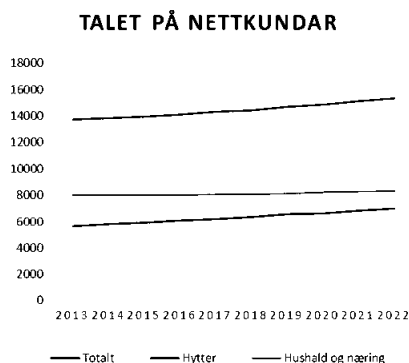
- Regionalnett, ny spole i Einangsmoen trafostasjon, Fyresdal
- Regionalnett, fornying av flymarkørar, Kviteseid og Tokke
- Regionalnett, fornying av avrekningsmålarar
- 22 kV, fornying Hauggrend-Einangsmoen, Fyresdal
- 22 kV, fornying Treungen-Nissedal, Nissedal
- 22 kv, fornying Gausbu-Borsæ, Tokke
- 22 kV, ny Felehovet Hyttefelt, Nissedal
- 22 kV, ny Øverlandsheia Hyttefelt, Nissedal
- 22 kV, forsterking Einangsmoen-Molandsmoen, Fyresdal
- 22 kV, ny sjøkabel til Fjone kraftverk, Nissedal
- 22 kV, ny samanknytning Mostøyl-Dalane, Tokke og Kviteseid
- 22 kV, ny Seljord Næringspark, Seljord

I hovudsak er fornyingstiltaka å erstatte gamalt luftanlegg med jordkabel.



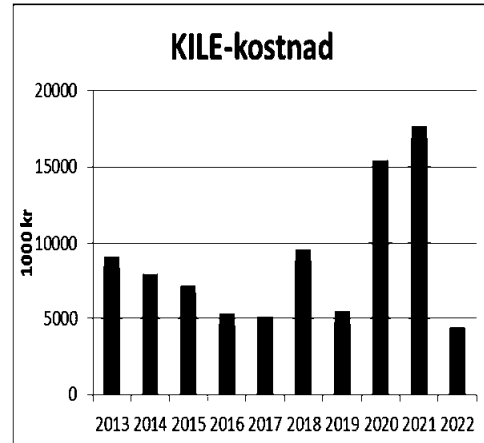
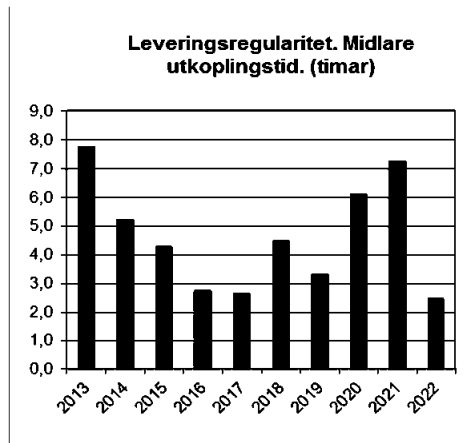
Talet på forbrukskundar var 15334 ved utgangen av året, som er ein auka på 220 (1,5%). Nye hyttekundar stod for 70% av veksten. Begge tala er om lag som i 2021.

Forbruket hjå nettkundane var 239,1 GWh (268,5), som er ein nedgang på 11%. Vi heilt må tilbake til 2007 for finne tilsvarende lågt forbruk. Reduksjonen skuldast mellom anna mild vinter, høg kraftpris og generell prisauke. Korrigert for datasenter i Fyresdal (ca 6 GWh) ville nedgangen vore om lag 13%. Næringsliv og hytter er dei kundegruppene som blei sterkast råka av den dramatiske auken i kraftprisen ut over året 2022. Den statlege refusjonsordninga dempa kraftprisen for hushald og andre som fekk refusjon frå Staten.

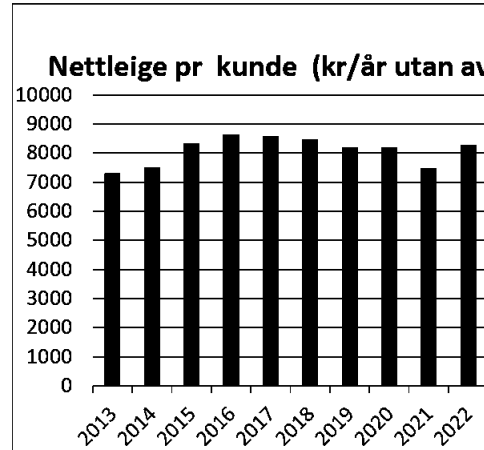
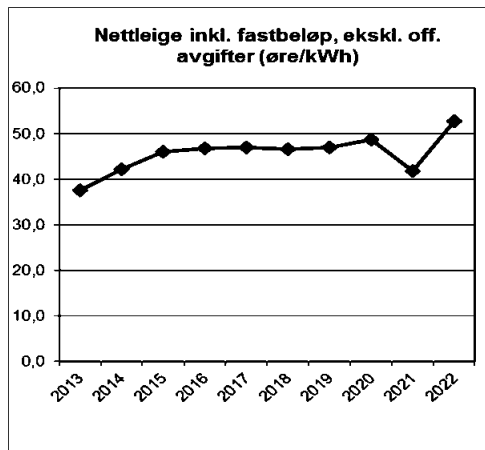


Innmatingskunder

Telemark Nett har 41 ordinære kraftverk tilkople nettet, 2 av desse er i regionalnettet og 39 i distribusjonsnettet. Installert effekt er høvesvis 37 MW og 64 MW. Det er også 112 kundar med eigenproduksjon < 100 kW tilkople nettet. Desse blir kalla «plusskundar» og blir tariffert etter eit eige og gunstig regelverk. Betalar bare nettleige for netto forbruk og ingen nettleige for innlevering av overskotskraft. Plusskundane leverte i 2022 264.000 kWh inn på nettet.

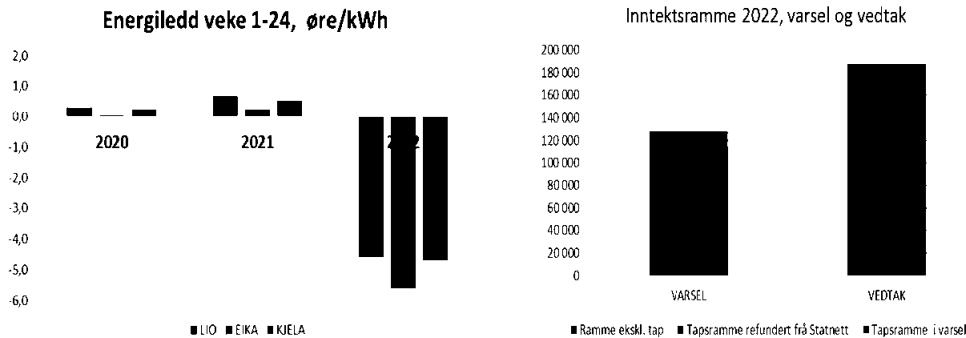


Nettleiga blei lagt om frå 1.7. som fylgje av forskriftskrav. Alle kundar betaler nå ei nettleige der summen av fastbeløp og effektleidd utgjer minst 50%. Effektleiddet (kapasitetsleiddet) er nytt og målet er at dette skal motivere til mest mogeleg jamt forbruk. Det gjev lågast nettleige for kunden og kan sparar nettselskapet for unødvendige forsterkingar. Betalt nettleige for forbrukskundar var i snitt 52,8 øre/kWh (ekskl avgifter). Auken skuldast 11% reduksjon i forbruket og dermed færre kWh-ur å fordele tildelt inntektsrumma på. Statnett dekte, ved hjelp av flaskehalsinntekter, alle kostnader til nettap utover 35 øre/kWh. Utan denne løysinga ville nettleiga ha blitt 23 øre/kWh høgare.



Nettleige mot overliggende nett

Etter at kablane til Tyskland og England kom i drift i 2021 snudde forteiknet for marginaltaps-% i Sentralnettspunkt i utkant-Norge. Dette førte til at forbruk i Vest-Telemark gjekk frå å få utbetalt energileidd til å måtte betale energileidd. For produsentane i Vest-Telemark blei det motsatt; - i tillegg til stigande spotprisar fekk dei også betalt av Statnett for å levere inn kraft på nettet. I tillegg auka det totale tapet i kraftsystemet; - pga store volum over lange avstandar, noko som forsterka problemet. Siste veka i august var marginaltapet-% i vårt område 10% og spotprisen 46 øre/kWh, noko som gav eit energileidd å betale for uttak på 46 øre/kWh (Energileidd=MT% *spotpris). Dette kunne ikkje halde fram utan dramatiske konsekvensar for nettselskap og deira kundar. Statnett sette difor frå 1. september alle marginaltaps-%-ar til null. Dette var heilt nødvendig men fall ikkje i god jord i NVE/RME. Kompromisset blei 0 i energileidd i september og oktober og deretter tilbake til tariffing, men med spotpris lik 35 øre/kWh.



Tankefors

Begge tiltaka over krevde at Statnett hadde økonomisk handlerom til dette. Det fekk dei denne gongen gjennom store meirinntekter, primært frå flaskehalsinntekter. Dette må kallast flaks; - fordi det er ikkje slik at høge spotprisar nødvendigvis gjev flaskehalsinntekter; - ein må i tillegg ha store prisskilnader på kvar side. Ved stadig forsterking av nettet i åra framover vil skilnaden bli mindre og Statnett sine meirinntekter vil bli lågare. Då er det ikkje sikkert at nettselskapa får hjelp til tapskostnader og energiledd. I så fall fell kostnadene automatisk tilbake på nettkundane viss ikkje Staten stiller opp med eigne midlar. Det er eit tankefors at Norge har etablert eit system som kan få slike ekstreme utslag for nettkundane.

Meir/Mindre - Inntekt (MMI)

VTK hadde ved inngangen til 2022 teke inn for mykje nettleige og hadde difor 11 mill.kr i gjeld til nettkundane. I 2022 tok ein inn 13 mill.kr for lite og har pr 31.12. difor 2 mill.kr til gode (mindreinntektssaldo).

Driftsresultatet for nettselskapet blei historisk høgt med ein auke frå 0 i 2021 til 67 mill.kr i 2022. I høve til nettkapitalens storleik og referanserenta, så ville 37 mill.kr (495 mill.kr * 7,47%) vera å forvente ved 100% effektivitetsnivå. TN sitt nivå i 2022 (basert på 2020 som var eit år med ekstreme KILE-kostnader) var bare 96%, det betyr at normalt driftsresultat ville ha vore om lag 30 mill.kr. Dei resterande 37 mill.kr er henta inn ved reduserte kostnader til nettap (volunedgang), KILE og drift generelt (lite feil og høg aktiveringsgrad).

Nettleige (tillatt inntekt)	190 mill.kr
Overføringskostnader og nettap	37 mill.kr
Driftskostnader	69 mill.kr
EBITDA	84 mill.kr
Avskrivningar	17 mill.kr
Driftsresultat (EBIT)	67 mill.kr

Sal av kraft på leveringsplikt

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

Kraftsalg	14,4 mill.kr
Kraftkjøp	14,1 mill.kr
Driftskostnader	0,3 mill.kr
Driftsresultat (EBIT)	0,0 mill.kr

Arbeid for andre m.m.

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

Arbeid for andre	4,2 mill.kr
Andre inntekter	0,7 mill.kr
Driftskostnader	4,5 mill.kr
Driftsresultat (EBIT)	0,4 mill.kr

Vest-Telemark Kraftlag Holding AS

VTK Holding følger 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 AS og Telemark Nett AS er også ein stor aktivitet. I VTK-bygget leiger Vest-Telemark Brunnvesen IKS og Telefiber AS kontorplass i tillegg til VTK sine 3 selskap. I tillegg har konsernet to utleigebustader og to personalhytter som også blir fylgd opp i dette selskapet. Selskapet har 11 tilsette. Tenestene blir i hovudsak levert til sjølvkost.

VTK-konsernet har eigen Pensjonskasse med vilkår som i KLP. Administrasjonen er frå 1.1.2023 overført til Gabler AS. Kassa har 3 VTK-selskap, samt Skafså Kraftverk ANS og Telefiber AS som medlemsbedrifter. Kassa har ca 70 medlemmer og ca 60 pensjonistar. Samla fondskapital er på ca 180 mill.kr.

Driftsinntekter	18,6 mill.kr
Driftskostnader	18,7 mill.kr
Driftsresultat	-0,1 mill.kr
Netto finansinntekter	90,8 mill.kr
Resultat før skatt	90,7 mill.kr

ØKONOMISK RESULTAT OG FINANSIELLE FORHOLD

Generelt

Tala i denne oppstillinga inkluderer Naurak Kraftverk AS (100%) og Birtedalen Kraftverk AS (80%).

Resultatet er det beste nokon gong; - som fylgje av svært god inntening i kraftproduksjonen, men dette året også med eit stort bidrag frå nettselskapet. Dette skuldast svært høge spotprisar (ca 2 kr) og 100% sal i spotmarknaden med unntak av konsesjonskraftleveringa. Nettaktiviteten sitt positive resultat skuldast lågare kostnader (reduert tapsvolum, svært låge KILE-kostnader og reduserte reperasjonskostnader).

EBITDA auka frå 185 mill.kr til 360 mill.kr og utgjorde 51% av omsetninga på 711 mill.kr.

Driftsresultatet (EBIT) auka frå 154 mill.kr til 329 mill.kr.

Resultatrekneskapen

Driftsinntektene totalt er på 711 mill.kr, som er ein auke på 333 mill.kr (88%). Sjå note 2,3 og 4.

Kraftkjøp, overføringskostnader m.m. er på 233 mill.kr, som er ein auke på 144 mill.kr (162%). Årsaken er primært høgare kraftkjøpskostnader (Tokke kommune, diverse småkraftverk og spotkraft) pga utviklinga på spotprisen. Sjå note 5.

Postane over gjev eit **dekningsbidrag** (avanse) på 478 mill.kr, som er ein auke på 188 mill.kr.

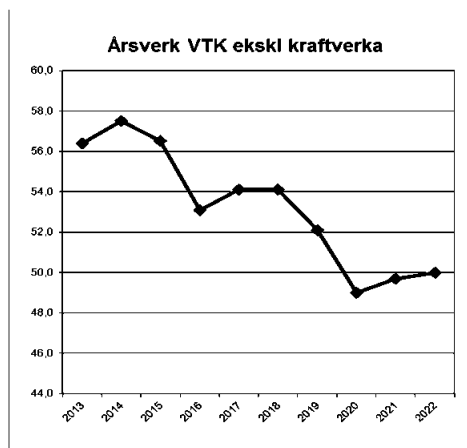
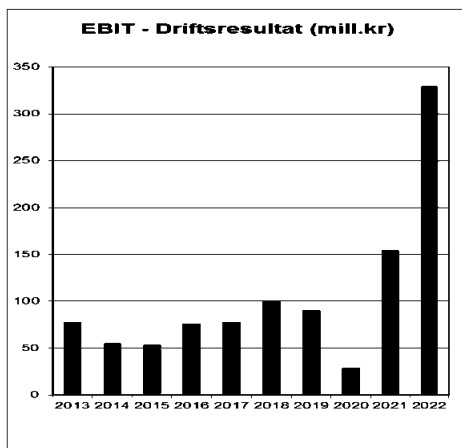
Personalkostnader. Totale personalkostnader er redusert med 0,7 mill.kr (- 1,5%), men korrigert for meir aktivering er det ein auke på 1,0 mill.kr (2,0%), dvs noko lågare enn lønsauken.

Avskrivningane går opp med 1,4 mill.kr (5%) til 32 mill.kr som fylgje av årets mange og store investeringar. Jfr note 12 og **finansielle forhold** (neste side).

Eigedomsskatt og regulatoriske avgifter aukar med 11 mill.kr (Høgprisbidraget på kraftproduksjon frå 28.9.2022).

Andre driftskostnader aukar med 5% til 49 mill.kr. Auken skuldast ekstraordinære kostnader til fellesføring for fiberaktiviteten. Utan dette ville kostnadene gått ned med ca 3%. Jfr note 8.

Driftsresultatet blir med dette **329 mill.kr**, som er ein forbetring på 175 mill.kr.



Netto finanskostnader aukar med 2,7 mill.kr (65%) som fylgje av kraftig auke i det flytande rentenivået (NIBOR). Jfr note 9.

Resultat før skatt blir då 322 mill.kr som er 172 mill.kr (114%) betre enn i 2021.

Skattekostnaden er 167 mill.kr, herav 94 mill.kr i grunnrenteskatt. Det er i tillegg betalt 8 mill.kr i eigedomskatt og 11 mill.kr i «Høgprisbidrag», men desse blir ført som driftskostnader. Av den totale «skattekostnaden» på 186 mill.kr går 10 mill.kr (5%) til kommunane og 176 mill.kr (95%) til Staten. Sjå note 10.

Årsresultatet blir med dette 154 mill.kr, som er + 82 mill.kr i høve til 2021.

Finansielle forhold

(Re)Investeringar

Det er i året investert for 115 mill.kr (95). Av dette er 45 mill.kr (23) finansiert av kundar og andre (36 frå nettkundar og 9 frå fiberkundar/kommunar). Netto investeringar i året blir då 70 mill.kr (71). Desse fordelar seg slik på dei ulike områda:

- Kraftverka 1 mill.kr
- Nettanlegg 47 mill.kr
- Køyrety m.m 4 mill.kr
- Fibernett 18 mill.kr

Bare investeringar som er teke i bruk (spenningssett) er aktivert, resten er ført som anlegg under bygging. Netto aktivert er også 70 mill.kr. Jfr note 12.

Totalkapitalen aukar med 221 mill.kr (22%) til 1211 mill.kr. Årsuken er netto tilgang på unleggsmidlar (45 mill.kr) og auke i omløpsmidlar (176 mill.kr). Det siste skuldast primært auke i bankinnskot. Jfr note 12.

Langsiktig gjeld er 304 mill.kr, om lag som året før. Andelen lån frå eigarane har gått ned til 93 mill.kr som fylgje innløyning til 2 av aksjonærane. Kortsiktig gjeld aukar med 145 mill.kr til 366 mill.kr som fylgje av stor skattegjeld og avsett utbytte. Sjå note 19 og 20.

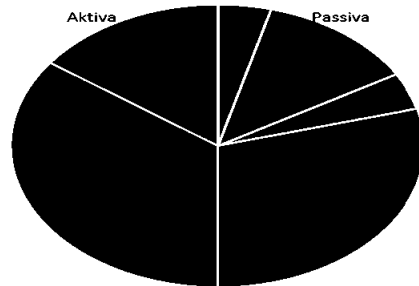
Netto gjeld (all gjeld minus omløpsmidlar) er ved årsskiftet 344 mill.kr, mot 366 mill.kr året før.

Eigenkapitalen er ved utgangen av året 503 mill.kr, ein auke på 66 mill.kr. Dette utgjør 41,6 % av totalkapitalen, som er ein nedgang 2,5 %-poeng.

Avkastning

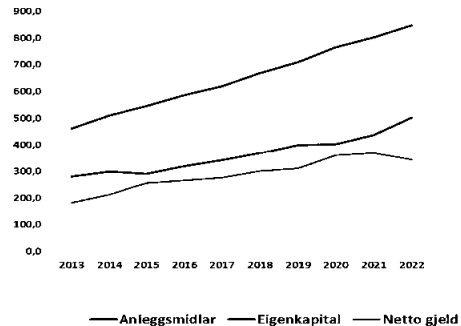
På totalkapitalen før skatt:	30,2 %	(16,7)
På eigenkapitalen før skatt:	68,5 %	(35,9)
På eigenkapitalen etter skatt:	32,9 %	(17,1)

Balanse pr 31.12.2022



- Aksjekapital
- Overkursfond
- Fri egenkap.
- Gjeld
- Anleggsmidler
- Omløpsmidlar

Anleggsmidler, egenkapital og netto gjeld



DISPONERING AV ÅRSRESULTATET

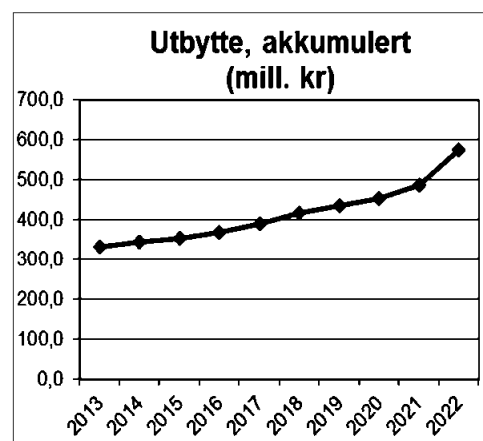
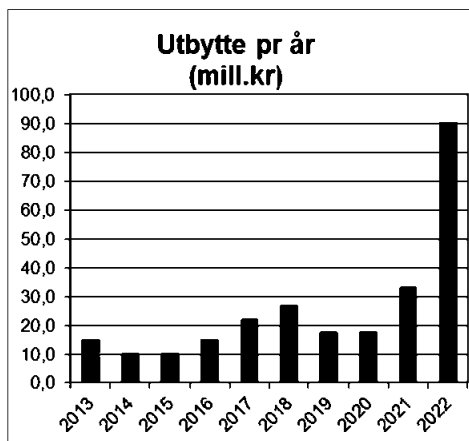
Frå 2019 er styringssignalet frå eigarane at over tid skal 50% av resultatet betalast som utbytte. Tabellen under viser situasjonen akkumulert. Med eit utbytte på 90 mill.kr for 2022 så er strategien (over)oppfylt.

VTK KONSERN	2019	2020	2021	2022	SUM 4 år
RESULTAT	48 440	16 199	71 482	154 352	290 473
UTBYTTE	17 500	17 500	33 000	90 000	158 000
Andel	36 %	108 %	46 %	58 %	54 %

Årets disponering:

Overføring til fri egenkapital	64,4 mill.kr	(38,3)
Utbytte	90,0 mill.kr	(33,0)
Sum disponering	154,4 mill. kr	(71,5)

Samla utbytte sidan 2000 har då kome opp i 575 mill.kr.



TILSETTE

VTK hadde ved utgangen av året 52 tilsette (50 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 kvinne innom elektrofuget (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. Arbeidssikkerheit, farlege tilhøve og andre

HMS-avvik blir registrert og fylgd opp. I 2022 hadde me 1 arbeidssikkerheit med fråvær. Alle avvik blir analysert og tiltaksvurdert. Totalt sjukefråvær i VTK var 4,1% mot 4,5% i 2021, herav 1,4% (0,5%) eigenmeldt. Gjennomsnittet siste 10 år er 3,6 %. 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 ikkje sett raud beredskap i 2022.

Utgreiing etter åpenhetsloven publiserast på VTK sin heimeside innan 30.juni 2023.

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. I 2022 hadde vi ein god del influensa, både Korona og anna.

YTRE MILJØ

VTK produserer eit normalår 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 transportmiddel.

STRATEGI OG FRAMTIDSUTSIKTER

Eigarstrategi

Den felles eigarstrategien slår fast at VTK sine mål er:

1. Maksimal verdiskaping for eigarane med unntak for sluttbrukarsal.
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.

Det er varsla revidert eigarstrategi i 2023.

Kraftproduksjon (VTK AS). I samsvar med føremålet i vedtektene og eigarstrategien, har selskapet som mål å auke eigenproduksjonen ved å kjøpe kraftverk eller ta del i lønsame utbyggingar av små og mellomstore kraftverk, primært i Telemark. Trontveit kraftverk stod klar i 2019 og Birtedalen kraftverk er no under bygging. Glomfoss kraftverk (Fyresvatn Dam) er under prosjektering og snart klar for sluttshandsaming. I tillegg har VTK AS 2-3 andre prosjekt med konsesjon.

VTK AS har på nyåret 2023 gjennomført kartlegging av mogelege areal for bygging av solkraftverk og har som mål å realisere 1-2 av desse for å få erfaring og kunnskap.

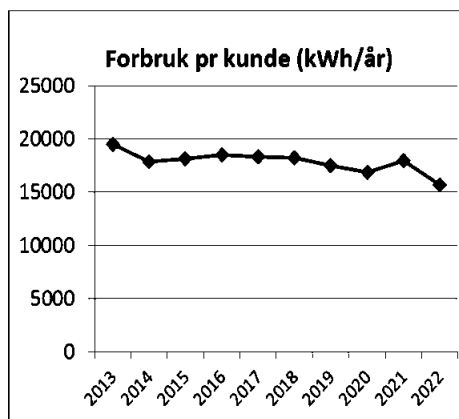
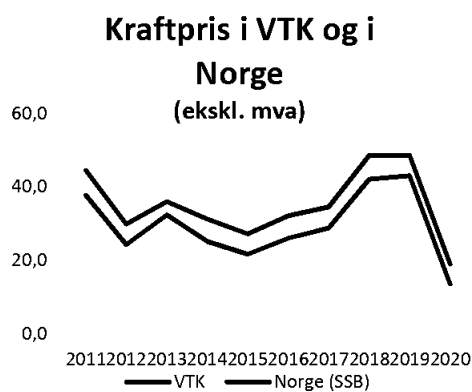
Lønsemdu er heilt klart best i vasskrafta, men dersom prisene stabiliserer seg på ca 1 kr/kWh er også sol interessant. Nye kraftige straukablur har i aukande grad kopla Norge mot prisnivået på kontinentet; - eit nivå som i lange periodar blir styrt av kostnaden ved å produsere kraft basert på kol og gass. Her er denne kostnaden i prinsippet lik summen av CO₂-kvoter, gass og driftskostnader. Denne summen var ein periode i 2022 oppe i 5 kr/kWh, men har på nyåret 2023 stabilisert seg på 1,30 kr/kWh etter 80-90% prisnedgang på gass. Nivået i norske vassmagasin påverkar i liten grad prisene.

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. Den store utfordringa er at sol og vind er svært arealkrevjande i høve til fossil energiproduksjon, noko som lett vil utløse konflikt med det klassiske naturvernet. Vekst i etterspørselen må, for å realisere ny produksjonskapasitet, gje eit prisnivå på fornybar kraft som gjer denne verksemda lønsum på sikt. Dette føreset konkurransedyktige rammevilkår. I den samanheng er positivt at (re)investeringar i vasskraftverk >10MW frå 2021 kan utgiftsførast direkte i grunnrenteinntekta i år 1 med full utbetaling av negativ grunnrenteskatt. 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 følgje av høg risiko i høve til volum og grunnrenteskatt. Denne strategien har i sum siste 5 år gjeve stor meirinntekt og då særleg i 2021 og 2022.

Kraftomsetninga til sluttbrukarar (VTK AS) blir handtert uavhengig av kraftproduksjonen. Kraft-oppdeckinga blir ordna gjennom kjøp i spotmarknaden og ved direkte kjøp frå Tokke kommune. Styret vedtok i 2020 at VTK AS skal halde fram med kraftomsetning til sluttbrukarar og at denne verksemda skal stå på egne bein økonomisk og med avkastningskrav i høve til eigarstrategien, p.t. driftsresultat lik null. VTK AS tilbyr no kraft også til kundar utanfor eigarkommunane og aktivt sal og kundeoppfølging skal prioriterast i 2023. Ny og moderne kundeapp tilknytt «min side» kom på plass i 2021. Frå 2023 tilbyr VTK AS 3 års fastpriskontrakter i samsvar med ny forskrift til ein pris på ca 80 øre/kWh. Liten interesse så lenge kunden må ta volum og prisrisiko. Vi har lagt fram for departementet utkast til justert forskrift slik at produktet kan bli meir kundevenleg.



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 VTK via Telefiber i 2012 opp med å bygge ut FTTH (Fiber To The Home) med leveranse av Altibox sine breibandstenester. Målet er å gjeru 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 har Telefiber vedteke å satse på 5G i samarbeid Altibox/ICE.

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. Nå har praktisk talt alle tilgang på breiband; - i hovudsak via fiber. Siste områder med fastbuande vil truleg få fiber i 2023.

Telemark 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 vi skal koma opp dit 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. Desse anlegga er systematisk vurdert og rangert som grunnlag for årlege fornyingsplanar. VTK vil også i 2023 ha store store reinvesteringar i nettet, men på sikt noko fullande.

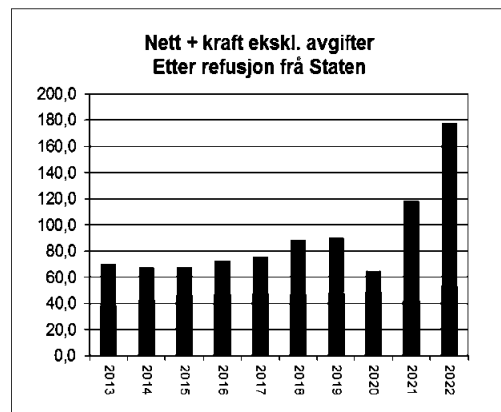
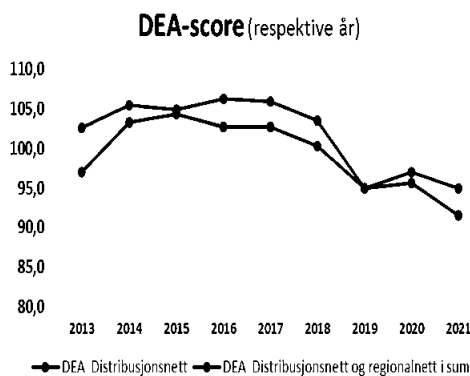
For å redusere KILE-kostnadane, og dermed auke leverings-kvaliteten, vil også vidare utbygging av overvåkings- og fjernstyringssystem framleis vera eit prioritert område saman med skogrydding. Selskapet vedtok i 2022 å halde fram med eigen driftssentral for å sikre god beredskap og attraktive arbeidsplassar.

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

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 Telemark Nett og kan gje ein kostnadsauke på inntil 15 mill.kr; - dvs 10-15% på nettleiga. Det er viktig å fylgje opp denne saka politisk.

TN har relativt høg nettleige, men har likevel over tid ofte blitt målt til å vera mellom dei 20-30 mest effektive nettselskapa i landet. Den største utfordringa for TN er låg forbruksvekst. 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.

TN har lagt til rette for etablering av nye næringar i Fyresdal og i Tokke. Har også i fleire år jobba med løysingar for nettilknytning av datasenter i Vinje. Denne aktiviteten skjer innom regelverket for anleggsfinansiering og kapasitetsprioritering.



***VTK-konsern** 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. Konsernsjef Ketil Kvaale går av med pensjon 30. juni 2023 og ny konsernsjef Sverre-Erik Rafoss tek over det daglege ansvaret frå 9. mai 2023. Styret takkar alle tilsette for god innsats i 2022.*

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 nettfornyng, 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 marknadsverdien av selskapet.



Høytidsmo 31. desember 2022 / 8. mai 2023

Erik Stjervagen (leiar)

Sign.

Baiba Sheine (nestleiar)

Sign.

Magne Wraa

Sign.

Hallgeir Aarbakk

Sign.

Runa Vee Tveit

Sign.

Dordi Elise Flom

Sign.

Jarle Solbu

Sign.

Torfinn Heggveit

Sign.

Ketil Kvanle (konsernsjef)

Sign.



RESULTATREKNESKAP


KONSERN				VTK HOLDING AS		
2022	2021	Note	(Alle tal i 1000 kr.)	Note	2022	2021
495 843	235 860	1, 2	Kraftsal		0	0
191 402	121 129	1, 3	Nettinntekter		0	0
23 472	21 213	1, 4	Andre driftsinntekter	4	18 590	17 031
710 717	378 202		Driftsinntekter		18 590	17 031
232 566	88 413	5	Kraftkjøp og anna varekjøp		0	0
47 393	48 092	6	Personalkostnader	6	12 449	11 304
32 007	30 579	12	Avskrivningar	12	303	344
20 805	10 030	7	Eigedomsskatt og regulatoriske avgifter		0	0
49 359	47 014	8	Andre driftskostnader	8	5 953	5 416
382 129	224 128		Driftskostnader		18 704	17 064
328 588	154 074		Driftsresultat		-115	-33
3 990	1 104	9	Finansinntekter	9	95 195	708
10 992	5 358	9	Finanskostnader	9	4 401	917
7 002	4 254		Netto finanskostnader		-90 793	209
321 586	149 821		Resultat før skattar		90 679	-242
167 233	78 346	10	Skattekostnad	10	108	-93
154 353	71 475		ÅRSRESULTAT		90 570	-150
64 353	38 475		Overført til fri eigenkapital		570	-33 150
90 000	33 000		Avsett til utbyte		90 000	33 000
154 353	71 475		SUM DISPONERINGAR		90 570	-150

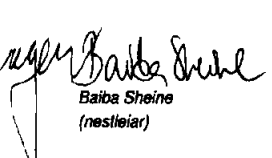



BALANSE

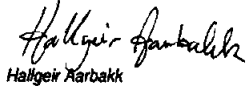
KONSERN				VTK HOLDING AS		
31.12.2022	31.12.2021	Note	(Alle tal i 1000 kr.)	Note	31.12.2022	31.12.2021
EIGENDELAR						
3 956	3 640	11	Immaterielle eigendelar	11	2	95
825 052	781 065	12	Varige driftsmidlar	12	775	986
18 219	18 216	14,15	Finansielle anleggsmidlar	14,15	417 582	417 582
847 226	802 921		Sum anleggsmidlar		418 359	418 663
23 199	21 027		Varelager		0	0
207 995	164 123	16	Kortsiktige krav	16	100 985	10 368
132 186	1 290	17	Pengemidlar	17	850	0
363 380	186 440		Sum omløpsmidlar		101 835	10 368
1 210 606	989 361		SUM EIGENDELAR		520 194	429 030
EIGENKAPITAL OG GJELD						
399 914	399 914	18	Innskoten eigenkapital	18	399 914	399 914
101 025	36 672	18	Opptent eigenkapital	18	-14 949	-15 520
2 000	0	18	Minoritetsinteresser		0	0
502 939	436 586		Sum eigenkapital		384 965	384 394
37 620	23 754	10	Utsett skatt	10	0	0
304 014	307 734	19	Langsiktig gjeld	19	113	6 832
366 033	221 287	20	Kortsiktig gjeld	20	135 117	37 804
707 667	552 774		Sum gjeld		135 229	44 636
1 210 606	989 361		SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		520 194	429 030


Høydalsmo, 08. mai 2023



Erik Skjervagen
(leiar)



Baiba Šteine
(nestleiar)



Magne Wraa

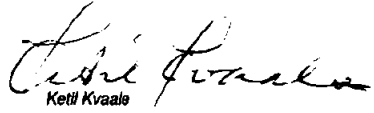

Halgeir Aarbakk


Runa Vee Tveit


Dordi Elise Flom


Jarle Solbu


Torfinn Heggvold


Ketil Kvaale
(adm. direktør)



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 bruttometoden for resultat og nettometoden 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, lønnsnivå ved pensjonsalder og storleiken på ytingar frå folketrygda.



NOTER TIL ÅRSREKNESKAP 2022

Note 1 Resultat per forretningsområde

2022 Forretningsområde	Kraftprod/ omsetning	Nettverksemd				Tele	Øvrig ¹	Eliminering ¹	Konsern
		R-nett	D-nett	Sum nett					
Netto driftsinntekter	505 334	-1 729	192 251	190 522	16 255	26 203	-29 598	710 717	
Nettap	0	9 424	32 265	41 689	0	0	0	41 689	
Kraftkjøp/varekjøp	195 242	10	31	41	0	114	-754	194 642	
Nettleige	-1 112	-1 497	-2 598	-4 096	1	0	1 441	-3 765	
Personalkostnader	6 751	1 774	24 852	26 626	1	17 463	-3 449	47 993	
Avskrivninger	3 534	2 402	14 900	17 302	10 582	568	0	32 007	
Andre driftskostnader	21 513	4 752	33 458	38 209	8 768	7 706	-26 837	49 359	
Regulatoriske kostnader	16 447	742	3 598	4 341	17	0	0	20 805	
Sum driftskostnader	242 375	17 607	106 506	124 113	19 368	25 871	-29 599	382 129	
Driftsresultat	262 959	-19 336	85 745	66 409	-1 113	331	1	328 588	
Avkastningsgrunnlag		74 614	446 770	521 385					
Avkastning i %		-25,91 %	19,19 %	12,74 %					

¹ Øvrig omfatter øvrig virksomhet i VTK AS og Telemark Nett samt VTK Holding, Naurak og Birtedalen. Eliminering omfatter eliminerings- og konsernposter.

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	
Avskrivninger	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 %					

Note 2 Kraftsalsinntekter

KONSERN

VTK HOLDING AS

2022	2021		2022	2021
298 810	142 881	Sluttbruker	0	0
197 033	92 979	Engros m.m.	0	0
495 843	235 860	Sum kraftsal	0	0

Note 3 Nettinntekter

KONSERN

VTK HOLDING AS

2022	2021		2022	2021
-3 088	5 461	Tariffinntekt, produksjon	0	0
125 851	112 399	Tariffinntekt, forbruk	0	0
55 217	0	Refusjon tapkostnader	0	0
133	120	Purregebyr, byggestrøm og stenging	0	0
0	6 226	Utleveringsstøtte	0	0
178 112	124 206	Sum nettinntekter avrekna	0	0
-13 290	3 077	Mindreinntekt	0	0
191 402	121 129	Sum nettinntekter	0	0

Berekn meir-/mindreinntekt for nettverksemda til VTK:

	2022	2021
Inntektsramme frå NVE	188 301	120 555
Endring kapitalkostnader siste 2 år	4 852	4 236
Kjøp av overføringsterester	-4 096	14 807
Eigedomskatt, nett	4 341	4 344
Eihub-gebyr	794	844
KILE-kostnader	-4 426	-17 679
Total tilført inntekt	189 766	127 107
Avrekna nettinntekter forbruk	126 193	112 519
Avrekna nettinntekter produksjon	-4 873	11 241
Refusjon tapkostnader	55 217	0
Statsstøtte	0	6 226
Andel renter	265	198
Meir (-)/mindre (+)inntekt frå årets drift	12 964	-3 077
Korreksjonar frå tidlegare år	326	0
Sum meir(-)/mindre(+)-inntekt i året	13 290	-3 077
Saldo meir(-)/mindre(+)-inntekt pr.31.12	2 453	-10 837
Årets renter	0	0
Total meir(-)/mindre(+)-inntekt pr 31.12.	2 453	-10 837



Note 4 Andre driftsinntekter

KONSERN			VTK HOLDING AS	
2022	2021		2022	2021
-3 505	2 833	Arbeid for andre (Kontortjenester)	17 330	16 587
18 255	16 069	Utleige fiber	0	0
6 651	0	Sal av opprinnelsesgarantier	0	0
2 071	2 311	Andre inntekter	1 259	444
23 472	21 213	Sum andre driftsinntekter	18 590	17 031

Note 5 Kraftkjøp og anna varekjøp

KONSERN			VTK HOLDING AS	
2022	2021		2022	2021
192 315	66 965	Kraftkjøp for sal	0	0
41 689	5 978	Kjøp av nettpap	0	0
816	757	Kjøp av eisertifikat og oppr.garantiar	0	0
-3 765	14 489	Overføringskostnader	0	0
1 510	224	Anna varekjøp	0	0
232 566	88 413	Sum kraftkjøp og anna varekjøp	0	0

Note 6 Løn og andre personalkostnader

KONSERN			VTK HOLDING AS	
2022	2021		2022	2021
43 473	42 661	Løn	8 663	7 731
4 770	4 704	Arbeidsgevaravgift, løn	929	837
1 586	1 532	Andre personalkostnader	753	675
49 828	48 896	Sum personalkostnader ekskl. pensjon	10 345	9 395
13 570	13 196	Pensjonskostnader inkl. arb.gj.avg.	2 104	2 062
63 398	62 092	Sum personalkostnader (brutto)	12 449	11 304
16 005	14 000	Aktiverte personalkostnader	0	0
47 393	48 092	Sum personalkostnader (drift)	12 449	11 304

Ytelser til ledende personer	Dagleg leiar	Styret
Løn	1 448	509
Pensjonsutgifter	313	
Anna godtgjersje	4	
Sum	1 764	509

Ingen tilsette eller styremedlemmer har lån i selskapet. Selskapet har heller ingen bonusordninger eller aksjeverdbaserte godtgjersje. Pensjonsoppløstingane er aktuareberena til 154 mill.kr med 100 % dekningsgrad og ei grunnlagsrente på 2,26 % (realrente). VTK Holding har teikna ansvarsforsikring for noverande og framtidige styremedlem, dagleg leiar og medlem av leinga i VTK Holding og dotterelskap der konsernet har bestemmende 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 regulatoriske kostnader

KONSERN			VTK HOLDING AS	
2022	2021		2022	2021
7 770	8 115	Eigedomsskatt	0	0
11 121	0	Avgift på kraftproduksjon	0	0
1 914	1 914	Konsejonsavgift	0	0
20 805	10 030	Sum eigedomsskatt og regulatoriske kostn.	0	0

Note 8 Andre driftskostnader

KONSERN			VTK HOLDING AS	
2022	2021		2022	2021
8 626	8 718	Materiell, verktøy m.m.	1 602	1 547
26 996	25 179	Arbeid ved framande	924	713
1 540	1 376	Honorar konsulent *)	732	837
10 497	8 984	Diverse driftskostnader	2 695	2 319
142	317	Erstatningar	0	0
1 558	2 441	Tap på krav	0	0
49 359	47 014	Sum andre driftskostnader	5 953	5 416

*) VTK Holding er det kostnadsført kr 38 945,- i revisjonshonorar og kr 28 583,- i anna bistand frå revisor for 2022 (beløp ekskl. mva). For konsernet samla er det kostnadsført kr 270 530,- i revisjonshonorar og kr 130 451,- i anna bistand frå revisor for 2022 (beløp ekskl. mva).



Note 9 Finansinntekter og -kostnader

KONSERN			VTK HOLDING AS		
2022	2021	Finansinntekter	2022	2021	
3 124	395	Renteinntekter	4 974	524	
866	709	Andre finansinntekter	90 221	184	
3 990	1 104	Sum finansinntekter	95 195	708	

2022	2021	Finanskostnader	2022	2021	
10 925	5 301	Rentekostnader	4 376	882	
67	57	Andre finanskostnader	25	36	
10 992	5 358	Sum finanskostnader	4 401	917	

Note 10 Skatt

KONSERN			VTK HOLDING AS		
2022	2021	Årets skattekostnad består av:	2022	2021	
59 287	23 311	Betalbar skatt	15	0	
2 567	2 666	Naturressurskatt	0	0	
94 080	45 441	Grunnrenteskatt	0	0	
13 866	9 610	Endring utsatt skatt	93	-93	
0	-17	For mykje/lite avsatt i fjor	0	0	
169 800	81 012	Netto skattekostnad	108	-93	
-2 567	-2 666	Frådrag for naturressurskatt	0	0	
167 232	78 345	Netto skattekostnad	108	-93	

2022	2021	Årets betalbar skatt framkjem slik:	2022	2021	
321 566	149 821	Resultat før skatt	90 679	-242	
-63 031	-43 682	Midlertidige forskjellar	-423	421	
11 121	0	Avgift på kraftproduksjon	0	0	
-187	-179	Permanente forskjellar	-90 187	-179	
269 489	105 960	Grunnlag betalbar skatt	69	0	

Midlertidige forskjellar VTK Holding:

	31.12.2021	31.12.2022	Endring
Anleggsmidler	14	-8	22
Kundefordringar	0	0	0
Framførbart underskot	-445	0	-445
Sum	-432	-8	-423
Utsatt skatt/skattefordel	-95	-2	-93

Midlertidige forskjellar konsern:

	31.12.2021	31.12.2022	Endring
Anleggsmidler	123 134	174 498	-51 364
Kundefordringar	-3 146	-5 436	2 288
Gevinst- og tapskonto	-87	-69	-18
Møir- mindreinntekter	-10 837	2 453	-13 290
Framførbart underskot	-1 089	-443	-646
Sum	107 974	171 003	-63 031
Utsatt skatt/skattefordel	23 754	37 621	-13 867

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

Note 11 Immaterielle eigendelar

KONSERN			VTK HOLDING AS		
2022	2021		2022	2021	
3 956	3 640	Konsesjonar (næringsfond)/taliretter	0	0	
0	0	Utsatt skattefordel	2	95	
3 956	3 640	Sum immaterielle eigendelar	2	95	



Note 12 Varige driftsmidler

VTK HOLDING AS	Transport- midlar	Maskiner/ inventar	IKKJE- avskrivbare driftsmidler	Sum
Anskaffelseskost 01.01	147	1 183	0	1 329
+ Tilgang anleggsmidler ila året	0	93	0	93
- Avgang anleggsmidler ila året	0	0	0	0
= Anskaffelseskost 31.12	147	1 276	0	1 422
- Akkumulert avskrivning 31.12	50	597	0	647
- Akkumulert nedskrivning 31.12	0	0	0	0
+ Akkumulerte reverseringar 31.12	0	0	0	0
= Regnskapsmessig bokført verdi 31.12	97	678	0	775
- Årets avskrivningar	25	278	0	303
- Årets nedskrivningar	0	0	0	0
+ Årets reverserte nedskrivningar	0	0	0	0
= Totale av- og nedskrivningar for året	25	278	0	303
Økonomisk levetid	8 år	5 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær		
Endringar i avskrivningsplan ila året	Ja	Nei		

KONSERN	Bygg	Kraft- stasjonar	Nettanlegg	Fiber	Transport- midlar	Maskiner/ inventar	AUU	Sum
Anskaffelseskost 01.01	44 038	203 630	807 443	178 269	30 529	9 663	14 570	1 288 143
+ Tilgang anleggsmidler ila året	35	346	47 375	18 587	1 871	2 118	20 431	90 762
- Avgang / fisjonerte anleggsmidler ila året	0	0	548	0	993	0	14 570	16 110
= Anskaffelseskost 31.12	44 073	203 976	854 270	196 856	31 407	11 781	20 431	1 362 795
- Akkumulert avskrivning 31.12	18 964	92 605	343 662	52 676	22 708	6 929	0	537 743
- Akkumulert nedskrivning 31.12	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Akkumulerte reverseringar 31.12	0	0	0	0	0	0	0	0
= Regnskapsmessig bokført verdi 31.12	25 109	111 172	510 608	144 180	8 699	4 852	20 431	825 052
- Årets avskrivningar	829	3 286	15 034	10 492	1 725	639	0	32 007
- Årets nedskrivningar	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Årets reverserte nedskrivningar	0	0	0	0	0	0	0	0
= Totale av- og nedskrivningar for året	829	3 286	15 034	10 492	1 725	639	0	32 007

Note 13 Andeler i felleskontrollert verksemd (deleigde kraftverk)

VTK AS har innrekna sin andel av inntekter og kostnader, og eigendelar og gjeld i dei deleigde kraftverka Skafså Kraftverk ANS (67 %) og Sundsbarm Kraftverk DA (8,5%). Oversikta nedanfor viser VTKs andel av brutto rekneskapsposter. Kraftsalgsinntekter inneheld kun konsesjonskraft, medan andel av produksjonsmengda blir inntektsført direkte i VTK AS. Varige driftsmidler i Skafså og Sundsbarm blir balanseført og avskrive direkte i VTK AS sitt rekneskap.

	Skafså Kraftverk ANS	Sundsbarm Kraftverk	Sum 2022	Sum 2021
Søl av konsesjonskraft	3 282	-480	2 803	3 424
Andre inntekter	570	50	619	944
Overføringskostnader	-1 114	-37	-1 150	5 485
Personalkostnader	4 927	169	5 096	5 115
Eigedomsskatt og konsesjonsavgifter	1 550	365	1 914	1 915
Andre driftskostnader	10 668	1 500	12 168	10 615
Driftresultat	-12 179	-2 427	-14 605	-18 742
Finansinntekter	119	15	134	88
Netto resultat	-12 060	-2 411	-14 471	-18 653
Anleggsmidler				
Omlopsmidlar	4 348	411	4 758	9 580
Kortsiktig gjeld	3 678	411	4 088	8 910
Netto eigendelar	670	0	670	670

Note 14 Eigendelar i dotter- og tilknytta selskap

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

	Hovudkontor	Eigar- og stemmandel	Bokført verdi	Årets resultat	Eigenkapital
Aksjar i dotterselskap					
Vest-Telemark Kraftlag AS	Høydalsmo	100 %	79 583	106 769	172 820
Telemark Nett AS	Høydalsmo	100 %	320 361	46 604	343 335
Aksjar i tilknytta selskap					
Telefiber AS	Høydalsmo	40 %	2 000	645	6 783
			401 944		
Aksjar i dotterdotterselskap og deira tilknytta selskap					
Heibøå Kraftverk AS	Høydalsmo	100 %	30	-3	-15
Naurak Kraftverk AS	Høydalsmo	100 %	100	455	88
Birdedalen Kraftverk AS	Høydalsmo	80 %	8 000	-46	9 954
Glomsdøl Kraftverk AS	Høydalsmo	50 %	500	-635	114
Triset Kraftverk AS	Høydalsmo	20 %	6	-3	18



Note 15 Finansielle anleggsmidler

KONSERN			VTK HOLDING AS	
2022	2021		2022	2021
0	0	Vest-Telemark Kraftlag AS	79 583	79 583
0	0	Telemark Nett AS	320 361	320 361
0	0	Sundsørm Kraftverk DA	0	0
500	500	Glomsdøl Kraftverk AS (50%)	0	0
5 378	5 378	Grunnåi Kraftverk AS (18,3%)	5 378	5 378
30	30	Heibøi Kraftverk AS (100%)	0	0
6	6	Triset Kraftverk AS (20%)	0	0
2 000	2 000	Telefiber AS (40%)	2 000	2 000
10	10	AS Haukelivegen	10	10
7 925	7 925	Sum aksjer i andre selskap	407 332	407 332
10 250	10 250	VTK's pensjonskasse (100%)	10 250	10 250
29	29	KLP	0	0
10 279	10 279	Sum øvrige andelar	10 250	10 250
15	13	Utlån til foretak i same konsern	0	0
15	13	Sum langsiktige krav	0	0
18 219	18 216	Sum finansielle anleggsmidler	417 582	417 582

Note 16 Kortsiktige krav

KONSERN			VTK HOLDING AS	
2022	2021		2022	2021
54 726	69 075	Kundekrav, abonnentar	0	0
38 035	28 422	Kundekrav, andre	2 871	744
0	0	Kundekrav konsern	4 168	1 914
-37	9 068	Levert ikkje fakturert	0	0
-5 436	-3 936	Avsetjing til tap på kundekrav	0	0
87 288	102 629	Sum kundekrav	7 039	2 658
0	0	Andre kortsiktige krav konsern	3 419	7 059
3 985	7 983	Omløpsmidler andelsverk	0	0
2 453	0	Mindreinntekt	0	0
26 722	8 730	Mellombels strømskade	0	0
87 547	44 780	Andre krav	90 527	650
120 707	61 493	Sum andre kortsiktige krav	93 946	7 710
207 995	164 123	Sum kortsiktige krav	100 985	10 368

Note 17 Likvide midlar

KONSERN			VTK HOLDING AS	
2022	2021		2022	2021
2	4	Kasse	0	0
132 185	1 286	Bankinnskott	850	0
132 186	1 290	Sum likvide midlar	850	0

VTK Holding har pr. 31.12.2022 avtale med Danske Bank om konsernkontosystem med tilhørende kassekreditt på 60 mill. kr. Saldo på konsernkontoordning per 31.12.2022 var kr 102,7 millionar kroner.

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



Note 18 Eigenkapital

Konsern			Anna	
	Aksjekapital	Overkurs	eigenkapital	Sum
Eigenkapital per 31.12.2020	100 000	299 914	-1 606	398 308
Korrigering knytt til konserndannning			-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
Utbytte			-90 000	-90 000
Årets resultat			154 353	154 353
Minoritetsinteresser			2 000	2 000
Eigenkapital per 31.12.2022	100 000	299 914	101 025	502 939

VTK Holding AS			Anna	
	Aksjekapital	Overkurs	eigenkapital	Sum
Eigenkapital ved stifting	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
Utbytte 2022			-90 000	-90 000
Årets resultat 2022			90 570	90 570
Eigenkapital per 31.12.2022	100 000	299 914	-14 949	384 965

Aksjefordeling	Antall aksjer	Pålydande	Bokført verdi
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		
2022	2021	2022	2021	
901	901	Lån fra kunder (obligasjonsinnskott)	0	0
210 000	150 000	Lån Danske Bank*	0	0
113	6 832	Kassakreditt (Danske Bank)**	113	6 832
93 000	150 000	Aksjonærlån	0	0
304 014	307 734	Sum langsiktig gjeld	113	6 832

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

Note 20 Anna kortsiktig gjeld

2022		2021		
50 074	58 267	Leverandørgjeld	1 387	1 546
0	0	Leverandørgjeld konsern	196	7,773
153 367	68 749	Betalbar skatt	15	0
8 392	4 059	Skyldige offentlige avgifter	260	265
2 859	13 069	Forbruksavgift (elavgift)	0	0
11 121	0	Avgift på kraftproduksjon	0	0
90 000	33 000	Avsett utbytte	90 000	33 000
0	0	Anna kortsiktig gjeld konsern	41 558	668
4 356	4 461	Feriepengar	899	911
3 788	8 646	Kortsiktig gjeld andelsverk	0	0
0	10 837	Møinntekt	0	0
0	1 988	Gjeld til kredittinstitusjonar	0	180
42 074	18 210	Anna kortsiktig gjeld	802	1 225
366 093	221 287	Sum kortsiktig gjeld	135 117	37 804



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 armengdes prinsipp. Slik internhandel er eliminert på konsernnivå.

Transaksjonar med nærstående til Vest-Telemark Kraftlag Holding AS.

Resultatlinje	Motpart	Forhold til motpart	2022	2021
Andre driftsinntekter	VTK AS	Dotter	4 317	3 959
Andre driftsinntekter	VTK AS (SK)	Dotter	54	54
Andre driftsinntekter	Telemark Nett AS	Dotter	12 296	11 553
Andre driftsinntekter	Birtedalen Kraftverk AS	Dotter	46	0
Andre driftsinntekter	Telefiber AS	Tilknytt selskap	1 120	665
Andre driftsinntekter			17 834	16 231
Andre driftskostnader	VTK AS	Dotter	387	716
Andre driftskostnader	Telemark Nett AS	Dotter	142	149
Driftskostnader			529	865
Finansinntekter	VTK AS	Dotter	0	-75
Finansinntekter	Telemark Nett AS	Dotter	3 054	-54
Finanskostnader	VTK AS	Dotter	1 774	21
Netto finansposter			4 827	-108
Sum			12 477	15 474

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 kortaiktige fordringar	Leverandør- gjeld	Anna kortaiktig gjeld
VTK AS	Dotterselskap	1 037	53	168	39 784
Telemark Nett AS	Dotterselskap	3 130	3 366	27	1 774
VTK AS (SK)	Dotterselskap	10	0	0	0
Birtedalen	Dotterselskap	57	0	0	0
Telefiber	Tilknytt selskap	637	0	0	0

Note 22 Hendelsar etter balansedagen

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

Konflikta har midlertid 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 2022.



ØKONOMISKE HOVUDTAL

KONSERN		VTK HOLDING AS			
31.12.2022	31.12.2021		31.12.2022	31.12.2021	
		Lønsemd:			
46,8	41,0	A) Resultatgrad	%	511,5	4,0
0,6	0,4	B) Kapitalens omløpstid		0,0	0,1
30,2	16,7	C) Totalrentabilitet = A*B	%	20,0	0,3
68,5	35,9	Eigenkapitalavkasting (før skatt)	%	23,6	-0,1
32,9	17,1	Eigenkapitalavkasting (etter skatt)	%	23,5	-0,1
		Finansiering:			
95,2	92,7	Anleggsmidlanes finansiering	%	92,0	93,4
		Soliditet:			
41,5	44,1	Eigenkapitalandel pr 31.12.	%	74,0	89,6
		Likviditet:			
0,99	0,84	Grad 1		0,75	0,27
0,93	0,75	Grad 2		0,75	0,27

Resultatgrad = (Driftsresultat + finansinntekter) / Driftsinntekter

Kapital. oml. = (Driftsinntekter / Gj.snittleg totalkapital)

Totalrentabil. = (Driftsresultat + finansinntekter) / Gj.snittleg totalkapital

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



Revisorteam Vest Telemark AS

Tilsluttet Revisorteam AS

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 2022, resultatrekneskap og kontantstraumoppstilling, 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 2022, resultatrekneskap og kontantstraumoppstilling, 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 2022 og av resultat for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg og
- gjev konsernrekneskapen eit rettvisebilete av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2022 og av resultat for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk 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.

Statsautorisert Revisjonsselskap
Autorisert Rekneskapsførarselskap
Adresse Vinje
Åmotvegen 8, 3890 Vinje
Adresse Seljord:
Brøløsvegen 47, 3840 Seljord

Org.nr.: 968 407 880
Tlf. kontor: 35 06 27 00

Avd. kontor Seljord:
Tlf.: 35 06 27 10

Statsautorisert revisor Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor Inger Noraberg
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud
Statsautorisert revisor Aud Eva Vaa Solliid
Statsautorisert revisor Kristine Midtbø Mo
Statsautorisert revisor Elisabeth Beckmann

siv@revisorteam.no
inger.n@revisorteam.no
toein@revisorteam.no
audeva@revisorteam.no
kristine@revisorteam.no
elisabeth.b@revisorteam.no



Revisorteam Vest Telemark AS

Tilsluttet Revisorteam AS

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 rettvisande bilete i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk 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. Førresetnaden 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, 12. mai 2023

Revisorteam Vest Telemark AS

Siv Aarmodt

Siv Aarmodt

Statsautorisert revisor

Statsautorisert Revisjonsselskap
Autorisert Rekneskapsførarselskap
Adresse Vinje
Åmotvegen 8, 3890 Vinje
Adresse Seljord:
Brøløvsvegen 47, 3840 Seljord

Org.nr.: 968 407 880
Tlf. kontor: 35 06 27 00

Avd. kontor Seljord:
Tlf.: 35 06 27 10

Statsautorisert revisor Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor Inger Noraberg
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud
Statsautorisert revisor Aud Eva Vaa Sollid
Statsautorisert revisor Kristine Midtbe Mo
Statsautorisert revisor Elisabeth Beckmann

siv@revisorteam.no
inger.n@revisorteam.no
torcinar@revisorteam.no
audeva@revisorteam.no
kristine@revisorteam.no
elisabeth.b@revisorteam.no



STATISTIKK

Tekst	Eining	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Tilsette i VTK-konsern	årsverk	56,4	57,5	56,5	53,1	54,1	54,1	52,1	49,0	49,7	50,0
Tilsette inkl produksjon	årsverk	62,4	63,5	62,5	59,1	60,0	60,0	58,0	55,0	55,0	55,0
Trafostasjonar	antal	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Nettstasjonar	antal	912	921	920	930	931	943	954	979	985	988
66 kV linjer	km	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
22 kV linjer	km	817	825	813	788	785	783	776	773	791	787
22 kV kabel	km	239	252	259	297	302	315	336	367	379	402
Lågspent linjer	km	1 028	1007	1003	979	963	954	946	940	961	955
Lågspent kabel	km	785	828	858	961	975	986	1053	1068	1108	1149
Nett totalt	km	2 959	3002	3023	3115	3115	3128	3201	3238	3329	3383
Nettkundar	antal	13 708	13818	13932	14113	14289	14436	14697	14871	15114	15334
Herav hytter	antal	5 689	5805	5938	6094	6222	6377	6562	6653	6837	6985
Kraftkundar	antal	12 879	12814	12692	12550	12366	12309	12166	11850	11571	11225
l.E (Ikkje lev.energi)	MWh	234,0	145,9	123,0	81,2	78,6	134,0	96,2	173,9	223,3	67,0
KILE (Kostnad v/l.E)	1000 kr	9137	7927	7131	5309	5159	9606	5511	15395	17679	4426
Leveringsregularitet	%	99,912	99,941	99,951	99,969	99,970	99,949	99,962	99,930	99,917	99,972
Midlare utkoplingstid	timar	7,7	5,2	4,3	2,7	2,7	4,5	3,3	6,1	7,3	2,5
DEA-score totalt	%	97,0	103,3	104,4	102,7	102,8	100,4	95,0	95,7	91,5	
Eigen produksjon	GWh	249,3	304,5	242,0	281,1	274,4	260,7	255,7	287,7	268,5	170,4
Kjøp av kraft	GWh	196,0	194,0	194,1	185,5	180,8	104,4	100,3	94,2	79,8	79,9
Salg til sluttbrukar	GWh	235,1	214,4	215,1	216,6	212,1	210,9	204,7	196,3	204,9	172,1
Salg engros	GWh	174,1	249,0	185,2	213,1	216,9	124,2	123,2	153,6	111,1	34,7
Tap i regionalnettet	GWh	15,4	21,0	17,7	18,0	8,3	7,2	7,2	12,6	8,6	4,8
Tap i distrib.nettet	GWh	20,7	14,1	18,1	18,9	17,9	22,8	20,9	19,4	23,7	16,2
Tap i distrib.nettet	%	7,2	5,4	6,7	6,8	6,4	8,0	7,6	7,2	8,1	6,3
Overført i distrib.nettet	GWh	264,9	245,6	251,9	259,5	259,7	261,9	254,7	249,5	269,5	239,1
Temperatur Åmdal	C	3,7	5,7	4,7	4,5	4,5	4,6	4,7	5,7	4,0	5,0
EBITDA	mill.kr	100,1	79,1	71,8	95,9	99,6	123,6	115,2	55,6	184,7	360,6
Driftsresultat (EBIT)	mill.kr	77,7	54,8	52,6	75,9	77,8	99,7	90,0	28,3	154,1	328,6
Resultat før skatt	mill.kr	72,6	49,3	46,3	70,5	72,4	95,2	83,9	21,9	149,8	321,6
Resultat etter skatt	mill.kr	43,8	26,9	30,4	43,7	44,3	54,2	48,5	16,3	71,5	154,4
Utbytte	mill.kr	15,0	10,0	10,0	15,0	22,0	27,0	17,5	17,5	33,0	90,0
Investeringar (netto)	mill.kr	57,1	71,1	49,9	56,9	63,6	78,2	66,8	84,5	71,4	70,3
Eigenkapital	mill.kr	281,5	298,5	290,7	319,4	341,7	368,7	399,6	398,3	436,6	502,9
Totalkapital	mill.kr	569,4	602,5	602,3	663,7	684,1	748,0	810,1	872,6	987,4	1210,6
Eigenkapital	%	49,4	49,5	48,3	48,1	50,0	49,3	49,3	45,6	44,2	41,5
EK-avkastning før skatt	%	27,2	17,0	15,7	23,1	21,9	26,8	21,8	5,5	35,9	68,5
Spotpris NO2 (uvekta)	øre/kWh	29,0	22,8	17,7	23,3	26,9	41,6	38,7	9,8	76,2	212,0
Midlare nettleige	øre/kWh	37,6	42,2	45,9	46,7	47,0	46,5	47,0	48,7	41,7	52,8
Midlare kraftpris *)	øre/kWh	32,4	25,2	21,7	26,0	28,8	42,1	43,1	16,0	76,7	209,0
Refusjon frå Staten	øre/kWh										106,0
Totalpris (ekskl. avg.)	øre/kWh	70,0	67,4	67,6	72,7	75,8	88,6	90,1	64,7	118,4	261,8

*) i kommun(ar) utan lokal pris