



VEST-TELEMARK KRAFTLAG AS

Årsmelding

for året 2019

79. driftsår



Trontveit kraftverk opna 29.05.2019, damtypa er eit Coandainntak. (Foto: Aslak Ofte)

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.

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 dekker 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 14700 nettkundar og talet aukar med 100-150 i året, i hovudsak hytter.

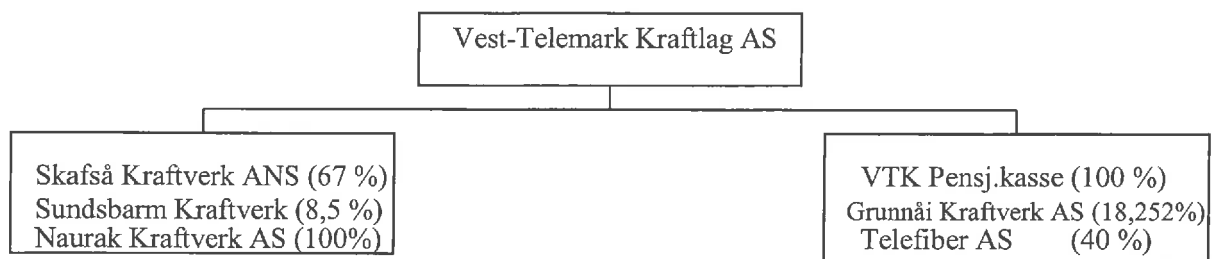
I høve til talet på abonnentar har VTK eit omfattande nett (ca-tal):

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

VTK-konsern sine aktivitetar sysselset ved utgangen av året 60 personar (58 årsverk), av desse er 6 årsverk tilknytta dei deleigde produksjonsselskapa (Skafså og Sundsbarm).

Selskapet har totalt gjeve eigarane eit utbytte på 438 mill.kr dei siste 20 åra. Bokført eigenkapital i selskapet er 400 mill.kr. Verkeleg verdi er monaleg større.

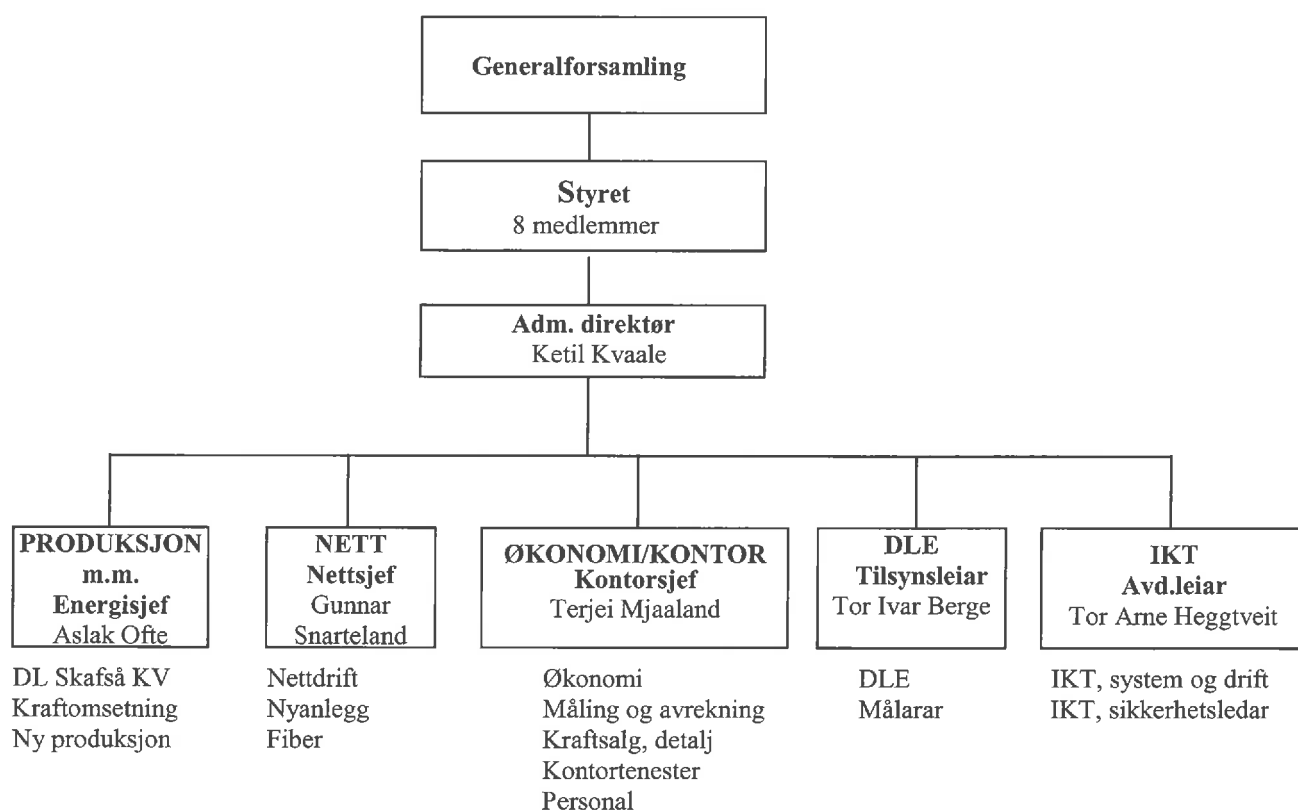
OVERSIKT OVER EIGARSKAP pr 31.12.



Rekneskapsmessig inkludert i VTK Konsern.

Eigne skattesubjekt. Ikkje inkludert i VTK.

ORGANISASJON OG LEIING Vest-Telemark Kraftlag AS



DL Skafså KV
Kraftomsetning
Ny produksjon

Nettdrift
Nyanlegg
Fiber

Økonomi
Måling og avrekning
Kraftsalg, detalj
Kontortenester
Personal

DLE
Målarar

IKT, system og drift
IKT, sikkerhetsleder

Styreleiar:	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 Heggveit	(Even Strand Aas)	Tilsette
	Jarle Solbu	(Rune Aalandslid)	Tilsette
Dagleg leiar:	Adm.direktør Ketil Kvaale		
Revisor:	Revisorsteam Vest-Telemark A/S v/Siv Aarmodt		

(Namna i parantes er personlege varamedlemer).

STYRETS ÅRSMELDING

GENERELT OM ÅRET 2019

Samandrag

Året 2019 hadde noko meir nedbør enn normalt og den var jamt fordelt over året. Temperaturen var ref. Åmdal 1,8 grader over normalen.

Kraftproduksjonen var på eit normalt nivå. I Skafså kraftverk var driftskostnaden høgare enn i 2018 som fylgje av meir ekstraordinært vedlikehald (nytt kontrollanlegg i Osen kraftverk). VTK selde heile produksjonen direkte i spotmarknaden (Nordpool). Høge spotprisar gav difor god inntening. Trontveitåna Kraftverk blei sett i drift i mai 2019 og hadde ein produksjon på 3,0 GWh.

Nettrekneskapen viser nedgang i volum og inntekter i 2019. Nettleiga har vore uendra sidan 2015. Driftskostnadene gjekk noko opp, primært av årsaker utanfor VTK sin kontroll.

Investeringsnivået var som planlagt høgt også i 2019, der siste rest av utskifting av målarparken (AMS) og idriftsetjing av Mæleffjelltunnelen var dei største prosjekta.

Fiberutbygginga gjekk vidare med full tyngde. Det blei investert 26 mill.kr, av dette blei 20 mill.kr finansiert av VTK. 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 nest beste nokon gong, med EBITDA på 115 mill.kr (40% av omsetning), EBIT på 90 mill.kr (31%) og resultat etter skatt på 48 mill.kr (17%). Netto (re)investering på 67 mill.kr og betalt utbytte på 27 mill.kr i 2019, blei finansiert med gjeldsauke og elles over årets drift. Eigenkapitalen er 49,5% pr 31.12; - uendra frå året før.

Produksjon og kraftsalg engros

I 2019 var det i Skafså Kraftverk sitt nedslagsfelt 122% av normal nedbørsmengde. Mesteparten av meirnedbøren blei bruka til magasinoppbygging, og vi fekk difor ein produksjon på bare 104% av normalen. Totalt volum blei 326 GWh mot 344 GWh i 2018. VTK eig 67% av Skafså Kraftverk ANS (i 2019 gav det 219 GWh mot 231 GWh i 2018 herav 19,3 GWh levert som konsesjonskraft).

I Sundsbarm Kraftverk auka produksjonen frå 350 GWh til 406 GWh. Produksjonen var 20% under normalen i 2018 og 6 % under normalen i 2019. VTK eig 8,5% av Sundsbarm Kraftverk DA og vår kraftandel blei 34 GWh mot 30 GWh året før.

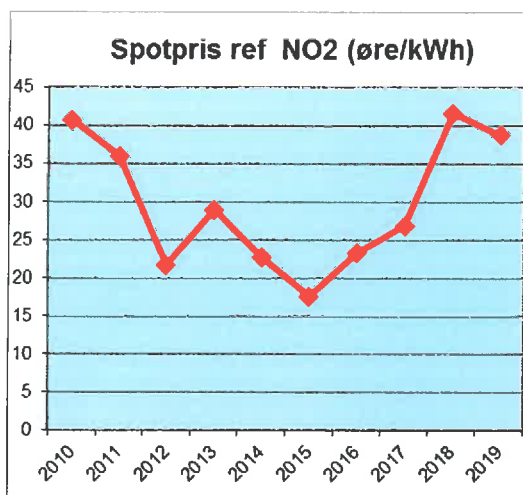
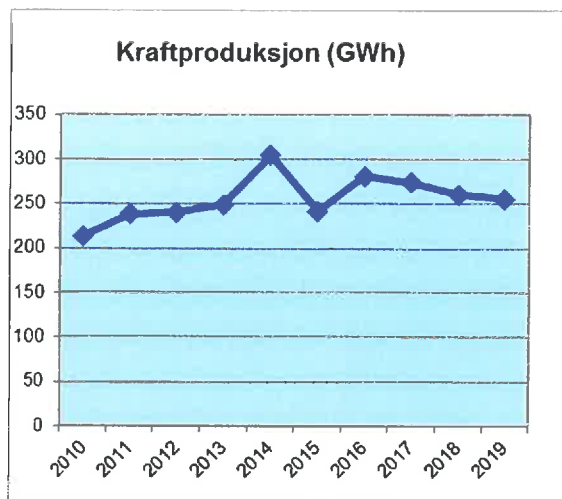
I tillegg kjem produksjonen frå Trontveitåna Kraftverk på 3,0 GWh.

I sum blei VTK sin del av produksjonen i Skafså, Sundsbarm og Trontveitåna Kraftverk på eit normalt nivå; 256 GWh mot 261 i 2018 (- 1,9%). I eit normalår er volumet i Skafså og Sundsbarm ca 250 GWh, av dette er 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 med 72% (65 mill.kr) av driftsresultatet i 2019, mot 66% (66 mill.kr) i 2018. EBITDA 68 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. Selskapet hadde i 2019 eit resultat før skatt på 7,8 mill.kr (14,1), som tilsvarar ca 18 øre/kWh (28,0). Total skatt på nesten 67% reduserar resultatet til 2,5 mill.kr (8 mill.kr i 2018). Resultatnedgangen skuldast at 2018 hadde store ekstraordinære inntekter frå sal av elsertifikat.

Selskapet har til no (sidan 2006) ikkje betalt utbytte, men prioritert nedbetaling av gjeld og styrking av eigenkapitalen. Eigenkapitalen auka med 2,5 mill.kr i 2019.

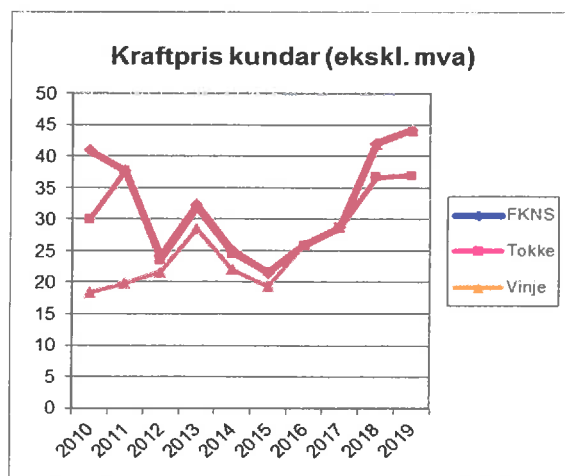
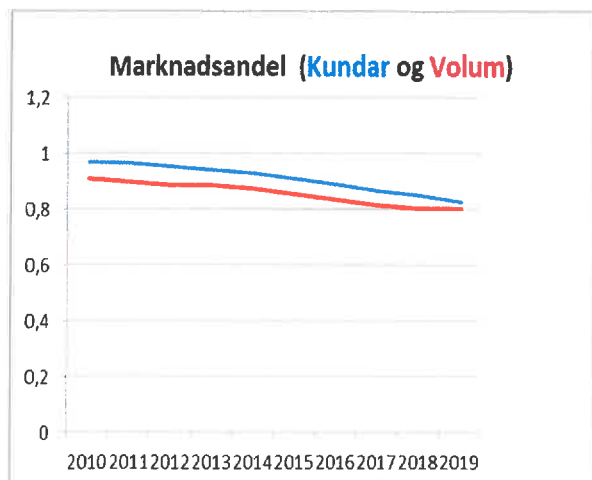
Grunnåi kraftverket aggregat 2 blei sett i drift 19. september 2019, noko som vil auke produksjon med ca 20% til 65 GWh. Denne investeringa er finansiert med låneopptak på selskapets hand.



Kraftsalg til sluttbrukarar

VTK sel berre til sluttbrukarar i eigarkommunane. All kraft VTK sel er garantert fornybar gjennom ordninga med «opprinnelsesgarantiar». Marknadsandelen målt i volum er ca 80% som i 2018. Andelen kundar fall frå 85% til 83%. 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 var i 2019 å selje til sjølvkost, dvs vekta spotpris NO2 + påslag for pålagt kjøp av elsertifikat. Med den prispolitikken VTK har, er det vanskeleg å sjå at andre kan levere til lågare pris over tid. Konsekvensen er at kraftsalg til sluttbrukarar går med 2-3 mill.kr i underdekning som fylgje av pålagt fordeling av felleskostnader. Denne underdekninga er med i resultatatta for produksjon/engrosomsetjing i avsnittet over. Prispolitikken er endra frå 2020 til å også dekke driftskostnadene, dvs eit påslag på 1 øre/kWh.

I 2018 og 2019 har Tokke vore aleine om å ha inne eit element av tilbakeføring av verdiar. VTK kjøpte i 2019 kraft frå Tokke kommune til spotpris med eit tak på 36 øre/kWh som var uendra frå 2018. Fortsatt høge prisar i 2019 gav effekt av dette taket i 8 av 12 månader og reduserte prisen for «Tokkebuarane» med ca 3,7 øre/kWh + mva. Kommunen kom også godt ut av det i høve til alternativet. For forsyning av dei andre kommunane blir det kjøpt inn kraft i marknaden. Vekta middelpreis for desse (inkludert elsertifikat) var 44,3 øre/kWh mot 42,1 øre/kWh året før (+5,2%).



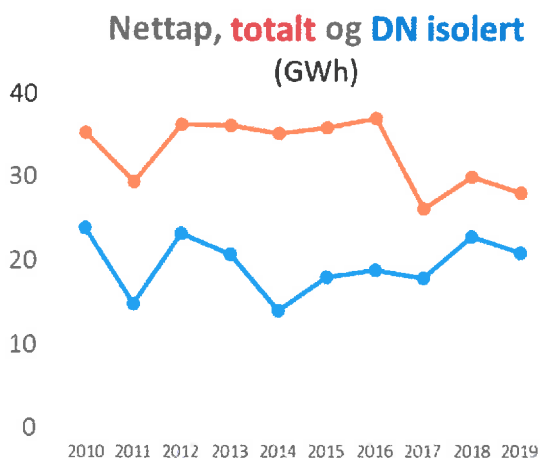
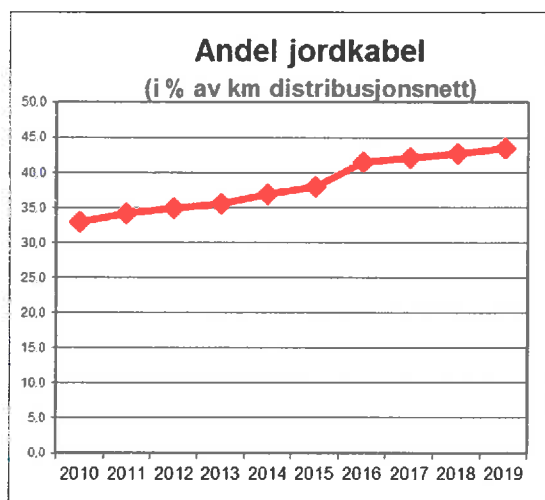
Nett

Investeringane i nettanlegg og målarar (AMS) er på 49 mill.kr, av dette 4 mill.kr til AMS. Det blei henta inn 13 mill.kr i anleggstilskot, slik at netto investering i nettet er 36 mill.kr. Dette er ein nedgang total på 6 mill.kr, men ein auke i reine nettanlegg på 9 mill.kr.

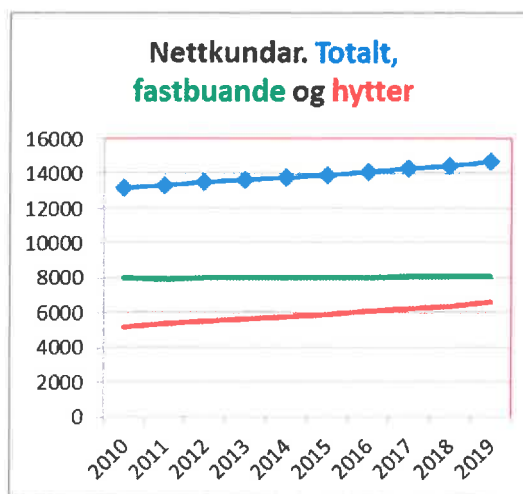
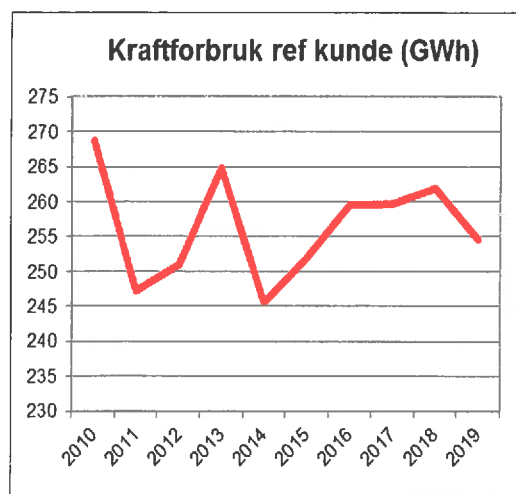
Lista under viser dei største prosjekta i 2019 rangert:

- AMS/NSO, totalt 46 mill.kr over 5 år
- 22 kV, Mælefjelltunnelen
- 22 kV, ombygging Brekkegrenda, Seljord
- Kjela trafostasjon, nytt 22 kV koplingsanlegg
- 22 kV, ombygging øvre Lårdal
- 22 kV, hyttefelt Botn aust
- 22 kV, ombygging mellom Hauggrend og Veum
- 22 kV, ombygging Kviteseid - Kvitsund
- 22 kV, ombygging Haukeli - Flothyl

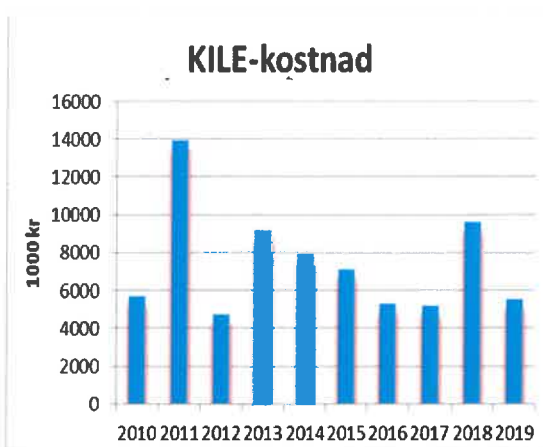
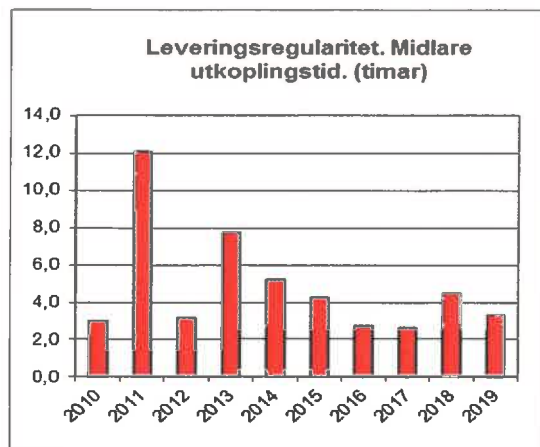
Ombygging er i hovudsak å erstatte gammalt luftanlegg med jordkabel med høgare kapasitet.



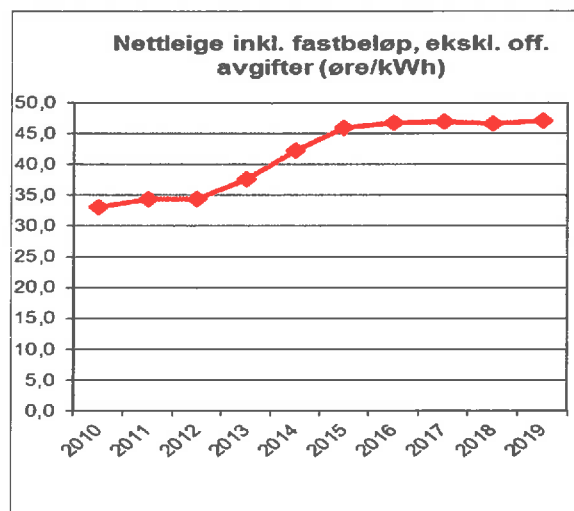
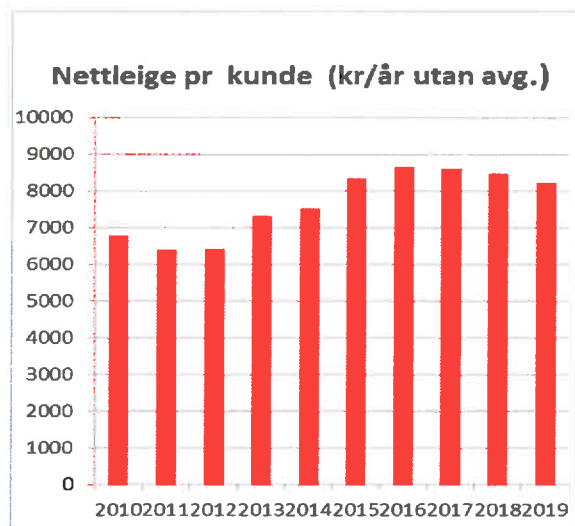
Talet på nettkundar auka med ca 250, av desse kom 125 frå overtaking av eit privat lågspenninganlegg i eit hyttefelt i Nissedal. Talet på nettkundar ca 14700 ved utgangen av året. Hyttekundar utgjorde nesten heile tilveksten. Forbruket hjå VTK sine kundar var 254,7 GWh, som er ein reduksjon på 2,7% frå 2018 og 5,2% lågare enn rekordåret 2010 (268,7 GWh).



Driftsregulariteten var god i 2019 og betre enn i 2018. Ikkje levert energi (ILE) var på 96 MWh. Dette gjev ein regularitet på 99,96%, noko som tilsvarer 3,3 timar straumlaust i gjennomsnitt. Avbrota var godt fordelt over året, men november og desember bidrog med 27% av KILE-kostnadene. KILE-kostnaden blei på 5,5 mill.kr, som er 4,1 mill.kr lågare enn i 2018.



Nettleiga blei sist auka 1.9.2015 i samband med at VTK måtte starte innhentinga av ei stor akkumulert mindreinntekt. Nettleiga er framleis noko høgare enn årleg inntektsramme skulle tilseia og i 2019 fekk vi ei meirinntekt på 6,0 mill.kr. Saldo mindreinntekt er dermed redusert til 4,7 mill.kr. Jfr note 19.



Driftsresultatet for nettdrifta blei om lag 21 mill.kr, som er 9 mill.kr lågare enn i 2018. Årsaken er 3,5 mill.kr i lågare inntekter (lågare forbruk med uendra nettleige), 4 mill.kr i høgare kostnader mot overliggende nett (Statnett), 1 mill.kr i høgare personalkostnader og 0,5 mill.kr i auka eigedomskatt på nettanlegg. Jfr note 20. Korrigert for meirinntekt var resultatet 15 mill.kr.

Anna verksemd

TELE (Fiber)

VTK eig 40 % av Telefiber AS. Selskapet blei stifta 28.08.2006 og held til i VTK-bygget med 5 tilsette. Selskapet driv med sal av breibandtenester og då primært produkt frå ALTIBOX, men dei siste åra har også aktiviteten vore stor innom prosjektering og bygging av fiberanlegg for eigarselskapa. Telefiber leverar breibandtenester i Vest-Telemark + Hjartdal, eit område som har store investeringskostnader pr kunde. Selskapet har ca 5000 kundar; - eit tal som stadig aukar pga utbygging av "Fiber To The Home" (FTTH). Talet på fiberkundar var 4440 ved utgangen av året, ein auke på 700. Selskapet betalar ei marknadsbasert fiberleige til eigarselskapa, men har likevel ein sunn og god økonomi. Selskapet hadde i 2019 ei omsetning på 38,5 mill.kr. Etter betaling til eigarane for leige av infrastruktur (20 mill.kr), blei resultatet etter skatt 0,4 mill.kr, som blei utbetalt i utbytte. 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 selskapet ikkje betalt utbytte, men prioritert vekst og eigenkapitaloppbygging.

VTK si rolle er å eige, bygge og drive fiber stamnett og aksessnett. Også i 2019 var det svært stor aktivitet med brutto investering på 26 mill.kr (20 mill.kr etter frådrag av anleggstilskot); - om lag som i 2018. Ferdigstilling av Skafså-prosjektet og oppstart på «resten» av Tokke utgjorde over halvparten av aktiviteten. Utbygginga av områder utanom sentrum i Fyresdal starta også opp og det var omfattande bygging fleire stader i Nissedal, Kviteseid og Seljord. Ved utgangen av året var det 2745 fiberkundar og 700 kundar på annan teknologi i VTK sitt område.

VTK fekk i 2019 inntekter på 13,1 mill.kr frå utleige av fiberkablur m.m. til Telefiber, ein auke på nesten 30% i høve til året før. Dette gav eit driftsresultat på 4,4 mill.kr, som er ein auke på 10%. Totalt er det investert 155 mill.kr siste 15 år. Av dette er 35 millionar finansiert av diverse anleggstilskot og altså 120 mill.kr finansiert av VTK. Bokført verdi av VTK sitt fibernett er 100 mill.kr pr 31.12.2019, og avkastninga blei 4,4% før skatt.

ØVRIG (Kontortjenester m.m.)

I VTK-bygget leiger Vest-Telemark Brannvesen IKS og Telefiber AS kontorplass. VTK leverer også diverse økonomi- og kontortjenester til desse to selskapa. 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. Samla fondskapital er på 158 mill.kr. Øvrig verksemd har eit resultat omkring null.

ØKONOMISK RESULTAT OG FINANSIELLE FORHOLD

Generelt

Resultatet er det nest beste nokon gong, bare 2018 var betre. Det er likevel ein monaleg reduksjon frå fjoråret. Nedgangen i driftsresultatet på 9,7 mill.kr skuldast i hovudsak redusert inntening i nettverksemda (-8,6 mill.kr). Øvrig aktivitet har små endringar, men ein merkar seg at fiberverksemda aukar driftsresultatet med 1 mill.kr., (sjå kommentar på side 6 og note 20). 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.

Resultatrekneskapan

Driftsinntektene totalt er på 285,5 mill.kr, som er ein nedgang på 5,1 mill.kr (-1,7%). Dette er nettoeffekten av reduserte inntekter frå kraftsalg og nettleige; - og auka inntekter frå utleige av fiber. Sjå note 1, 2 og 3.

Kraftkjøp, overføringskostnader m.m. er 94,8 mill.kr, som er om lag som året før. Det er likevel noko tilfeldig sidan kraftrelaterte kostnader (kraft og elsertifikat) går ned som fylgje av lågare pris og volum. Overføringskostnadene aukar med 25% pga auke i Sentralnettstariffen og driftskostnadene i Skafså aukar pga ekstraordinært vedlikehald. Sjå note 4.

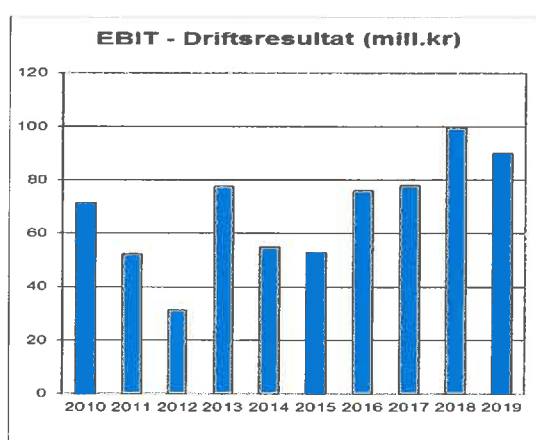
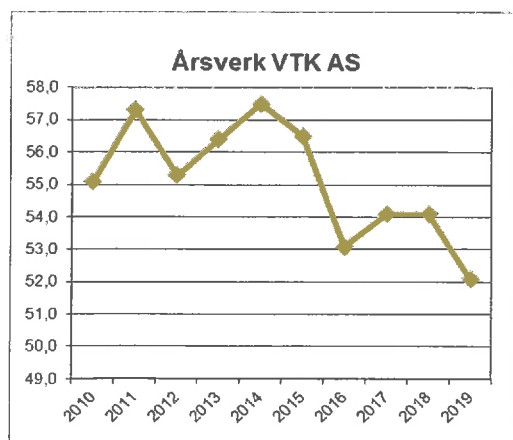
Postane over gjev eit **dekningsbidrag** (avanse) på 190,7 mill.kr, som er ein netto nedgang på 5,1 mill.kr (-2,6%). Heile nedgangen kjem frå nettverksemda (- 9 mill.kr).

Personalkostnader. Lønskostnadene er tilnærma uendra. Dei totale personalkostnadene går ned med 1,7 mill.kr (-3%), som fylgje av lågare pensjons- og velferdskostnader. Drift sin andel av kostnadene aukar med 1,5 mill.kr (4%). Aktivert løn går ned med 3,2 mill.kr (-19%). Noko lågare investeringsaktivitet. Jfr note 5.

Avskrivningane går opp med 1,3 mill.kr (5,6%) til 25,2 mill.kr som fylgje av årets nye investeringar. Trontveit kraftverk, Fiber og AMS er hovudforklaringa her. Jfr note 11 og **finansielle forhold** (neste side).

Andre driftskostnader aukar med 1,8 mill.kr (5%). Dette er netto effekt av endringar på fleire postar, der mellom anna kjøp av tenester aukar. Jfr note 6.

Driftsresultatet blir med dette **90,0 mill.kr**, som er ein nedgang på 9,7 mill.kr frå rekordåret 2018 (- 9,7%).



Netto finanskostnader aukar med 1,6 mill.kr (35%) som fylgje av gjeldsauke og noko renteoppgang. Jfr note 7, 8 og 18.

Resultat før skatt blir då 84,0 mill.kr som er 11,3 mill.kr (12%) lågare enn i 2018.

Skattekostnaden blir 35,5 mill.kr, ein reduksjon på 5,6 mill.kr. Her er inkludert 17 mill.kr i grunnrenteskatt, som då utgjer om lag halvparten av skattekostnaden. Total skattekostnad utgjer 42% av rekneskapsmessig resultat før skatt (43% i 2018). I tillegg er det betalt 7,4 mill.kr i eigedomskatt, men den er ført under "andre driftskostnader". Sjå note 6 og 9.

Årsresultatet blir med dette 48,5 mill.kr, som er -5,7 mill.kr i høve til 2018.

Finansielle forhold (KONSERN-tal)

Investeringar

Det er i året investert for 85,9 mill.kr (96,8). Av dette er 19,2 mill.kr (18,6) finansiert av kundar og andre (13,3 frå nettkundar og 5,9 frå fiberkundar/kommunar). Netto investeringar i året blir då 66,8 mill.kr, som er 11,4 mill.kr mindre enn i 2018.

Desse fordelar seg slik på dei ulike områda:

- Kraftverk 9,4 mill.kr Trontveit KV
- Regionalnett 3,5 mill.kr Kjela og Lio trafostasjonar
- Distr.nett 28,1 mill.kr Høgspant, Nettstasjonar, Lågspant (Herav 22 mill.kr reinvestering)
- AMS 4,0 mill.kr Nye målarar og innsamlingssystem (siste rest)
- Diverse 1,2 mill.kr IKT, diverse utstyr
- Fiber 20,5 mill.kr Tokke 12,0 og elles mange mindre prosjekt.

Bare investeringar som er teke i bruk (spenningssett) er aktivert, resten er ført som anlegg under bygging. Jfr note 11.

Totalkapitalen aukar med 62,1 mill.kr (8,3%) til 810,1 mill.kr. Årsaken er netto tilgang på anleggsmidlar (39,5 mill.kr) og auke i omløpsmidlar (22,6 mill.kr). Jfr note 10 – 15.

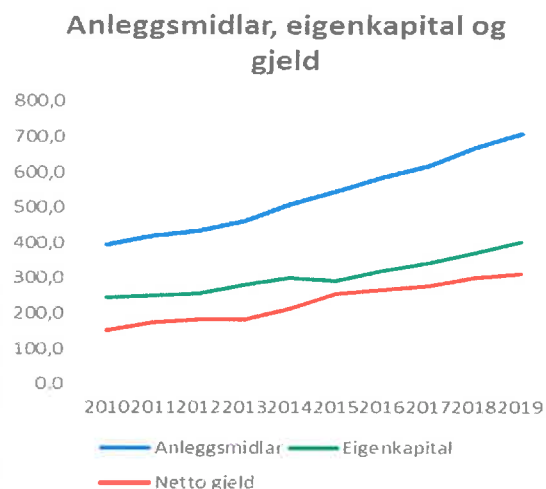
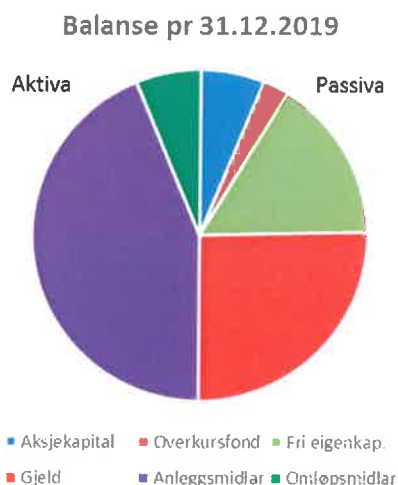
Langsiktig gjeld aukar med 33 mill.kr og er ved årsskiftet 302 mill.kr. Av dette er gjeld til eigarane på 150 mill.kr. Sjå note 17.

Netto gjeld (gjeld minus omløpsmidlar) er ved årsskiftet 311 mill.kr, som er ein auke på kr 10 mill.kr.

*Eigenkapitalen er ved utgangen av året 417,1 mill.kr før avsetjing til utbyte. Med eit utbyte på 17,5 mill.kr blir bokført EK **399,9 mill.kr** (49,5 % av totalkapitalen). Jfr note 16 og 18.*

Avkastning

<i>På totalkapitalen før skatt:</i>	11,6 %	(14,0)
<i>På eigenkapitalen før skatt:</i>	21,8 %	(24,9)
<i>På eigenkapitalen etter skatt:</i>	12,6 %	(14,2)

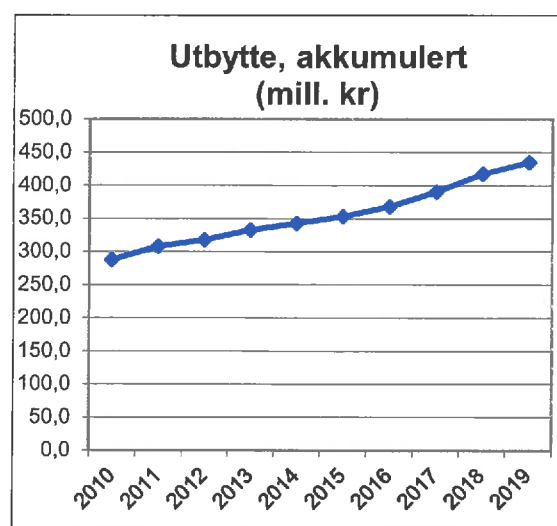
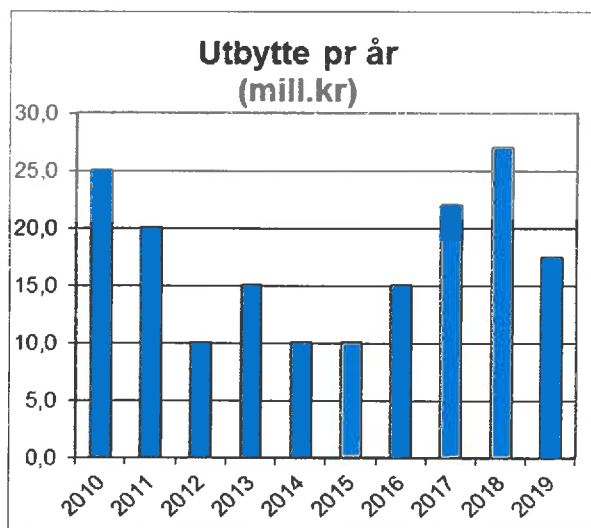


DISPONERING AV ÅRSRESULTATET

Ved disponeringa er det teke omsyn til den svært negative resultatutviklinga ein ser til no i 2020.

Overføring til fri egenkapital	31,0 mill.kr	(27,2)
Utbytte	17,5 mill.kr	(27,0)
Sum disponering	48,5 mill. kr	(54,2)

Samla utbytte sidan 2000 har då kome opp i 435 mill.kr.



TILSETTE

VTK hadde ved utgangen av året 54 tilsette (52 årsverk) pluss 6 årsverk i kraftverka, dvs 58 årsverk totalt. Dette er ein nedgang på 2 årsverk i høve til sist årsskifte. I tillegg kjem lærlingar og sommarhjelpere som også er med i personalkostnadene.

LIKESTILLING

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

Av dei 60 årsverka totalt blei 9,5 utført av kvinner (10 personar). Kvinnene er tilsett i kontor- og reinhaldsfunksjonar, men vi har også ei innoem elektrofaget (i kraftverk). VTK har ingen vedteken strategi for å auke talet på kvinner utover det som fylgjer av det generelle avtaleverket innafor 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 2019 hadde me eit arbeidsuhell med fråvær. Alle avvik blir analysert og tiltaksvurdert. Totalt sjukefråvær i VTK AS var 4,8% mot 2,8% i 2018.

Gjennomsnittet siste 10 år er 3,2 %. Eigenmeldt fråvær var 0,8% mot 0,9% i 2018.

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.

Koronasituasjonen 2020: VTK sette beredskap 12.mars og gjennomførte dei tiltak som blei tilrådd frå sentralt hald. Aktivitet og produksjon har vore svært lite påvirka av situasjonen. Mange av dei 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) innoem 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 konesjonar på småkraftverk.

I mai 2019 blei Trontveit Kraftverk sett i drift etter eitt års byggetid. For Lårdal kraftverk, som er det største me har konsesjon på, var det planlagt byggestart i 2019, men eit heilt uventa kommunalt krav om reguleringsplan førte til full stopp i framdrifta på alle andre områder i prosjektet. VTK klaga på vedtaket i to omgangar og i februar 2020 blei saka avklart ved at Fylkesmannen slo fast at kommunens krav om reguleringsplan var ugyldig og han oppheva vedtaket. Kommunen hadde ikkje heimelsgrunnlag for sitt vedtak. Då hadde VTK kome i den situasjon at det i januar 2020 måtte søkast om forlenging av oppstartsfristen i konsesjonen, som gjekk ut i mars 2020. Sjølv om kommunen med sitt ugyldige vedtak var årsaken til at VTK måtte

søke om forlenga frist, gjekk dei i si høyringsuttale likevel sterkt i mot at VTK skulle få slik fristforlenging. Vår søknad om forlenga frist ligg framleis i NVE til avgjerd.

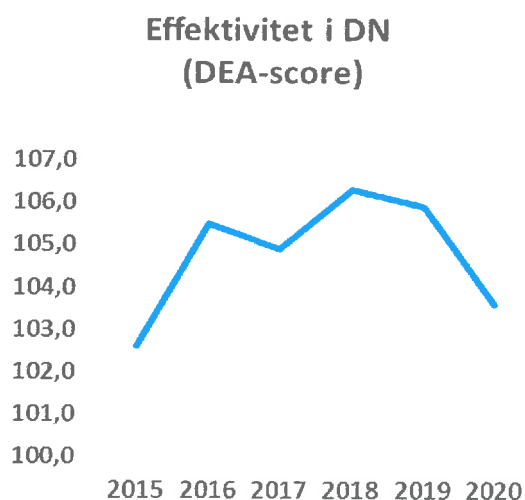
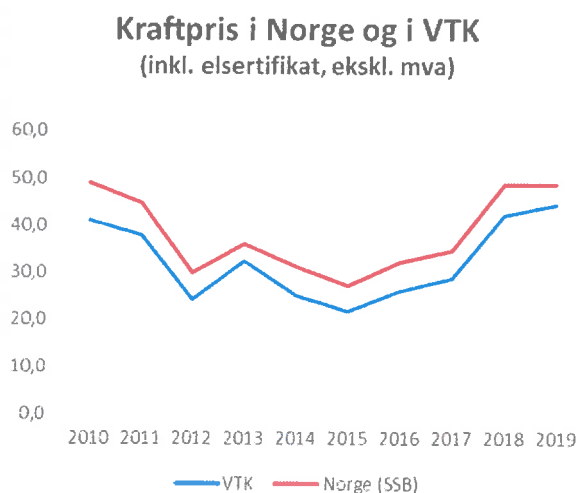
Lønsemda innom produksjon av elektrisk kraft gjekk ned i mange år, men i 2017 og særleg i 2018 og 2019 skjedde det ei stor betring i prisnivået. Til no i 2020 har dette snudd totalt som fylgje av fleire samanfallande hendingar/årsaker som har drege i same negative retning. Men sidan 65% av all straumproduksjon og over 80% av all energibruk i verden framleis er basert på kol, olje og gass, er det 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 vil denne strategien truleg gje eit inntektstap. 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 36 øre/kWh. Det taket kom kraftkundar i Tokke til nytte i 8 av 12 månader i 2019. Styret har frå 2020, på bakgrunn av justert eigarstrategi, lagt inn 1 øre/kWh i dekningsbidrag til å dekke egne driftskostnader til denne aktiviteten.

Denne marknaden er i stor endring og ein ser no døme på at store seriøse aktørar sel seg ut. I kva grad og korleis VTK skal drive denne verksemda i framtida er eit aktuelt tema, og vil naturleg koma opp til konkret vurdering i samband med gjennomføring av selskapsmessig skilje hausten 2020.

Det er også i 2019 gjennomført marknadsføring av VTK sine prisar som fast spalte på siste side i lokalavisa. Tabellen 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.



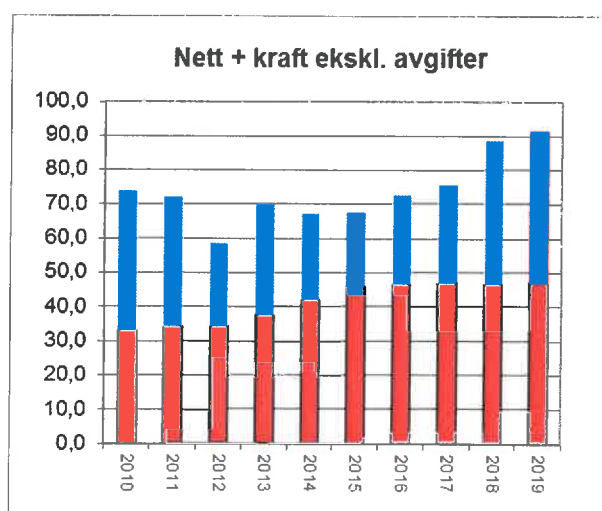
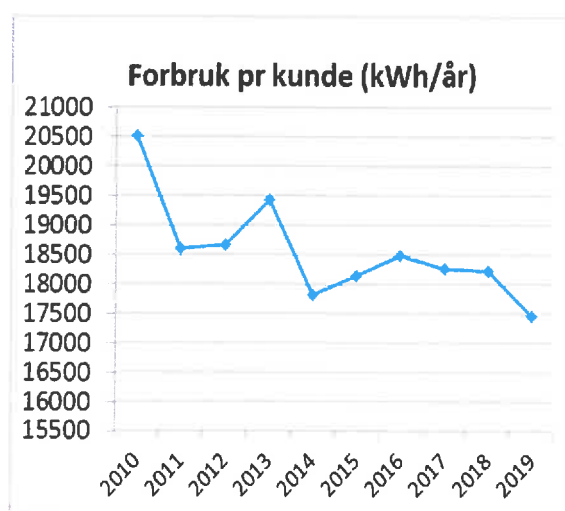
Nettverksemda har som mål å halde seg på ein effektivitetsscore på gjennomsnitt (100%) eller betre. Dette for å oppnå ei avkastning på nettkapitalen som sikrar finansiering av nødvendige (re)investeringar. Mykje av dagens høgspennnett blei bygd ut på 50- og 60-talet og behovet for vedlikehald og fornying aukar på. Desse anlegga er systematisk vurdert og rangert som grunnlag for årlege fornyingsplanar. For å redusere KILE-kostnadane, og dermed auke leverings-

kvaliteten, vil også vidare utbygging av overvåkings- og fjernstyringssystem framleis vera eit prioritert område saman med skogrydding. VTK vil også i 2020 få store investeringar i nettet. Kan her nemne fornying av strekningen Vatjønn-Haukeli-Kjela som ein del av samarbeidsprosjektet med Agder Energi; - og fornying av strekningen Vågslid-Prestegård med delfinansiering frå Statkraft i samband med at nye Vesle-Kjela kraftverk kjem på lufta hausten 2020. I den samanheng blir det også bygd nytt fjernstyrt koplingsanlegg i Kjela trafostasjon.

Energiloven blei våren 2016 endra slik at nettverksemd, etter ein overgangsperiode på 5 år, ikkje lenger kan drivast i same selskap som driv med kraftproduksjon og/eller kraftsalg. Styret har, saman med eigarane, vedteke ein modell og prosess for å oppfylle lovens krav innan dei fristar som gjeld. Endeleg avklaring når det gjeld forskrifter for funksjonelt skilje er enno ikkje på plass.

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 blir samstundes målt til å vera mellom dei 20-30 mest effektive nettselskapa i landet. Nettleiga vil relativt sett gå noko ned når mindreinntekta er henta inn. Den største utfordringa for VTK-NETT er at forbruksveksten er svært liten (nesten null). Dette set store krav til å ha kontroll på kostnadssida for å unngå stor prisauke. 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.

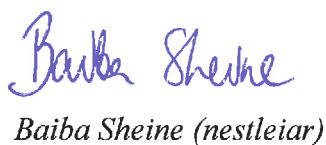
Etter å ha sikra minimum breibandsdekning til (nesten) alle i Vest-Telemark ved hjelp av xDSL, radio og fiber, starta Telefiber i 2012 opp med å bygge ut FTTH (Fiber To The Home) med leveranse av Altibox sine breibandstenester. Målet er å gjera fiber tilgjengeleg for flest mogeleg av fastbuande og næringsliv 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 fyrste i VTK, «ferdig» utbygd. Tokke og Kviteseid vil vera langt på veg ferdige i 2020. VTK har inngått avtale med Fyresdal kommune om utbygging og har starta opp der. Siste rest av Seljord kommune (Nordbygda, Seljordsheii, Vefall m.fl.) er på anbod no våren 2020. Innan 2021 vil det som er økonomisk forsvarleg langt på veg vera utbygd.

VTK har ein stabil og kompetent **arbeidsstokk**. Dette er viktig når så mykje av aktiviteten krev oversikt over, og lokalkunnskap om, eit stort geografisk område med tilhøyrande tekniske anlegg. Styret vil framleis ha fokus på å behalde og rekruttere personell, ved å syte for at VTK er ein attraktiv arbeidsplass. Styret takkar alle tilsette for god innsats i 2019.

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 ny produksjon, nett og fiber 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.

Høydalsmo 31. desember 2019 / 23. juni 2020


Erik Skjervagen (leiar)

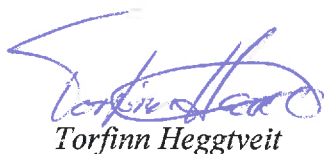

Baiba Sheine (nestleiar)


Runa Tveit


Geir Kjartan Lid


Eivind Skogheim


Ashild Løvold


Torfinn Heggveit


Jarle Solbu


Ketil Kvaale
(adm. direktør)

RESULTATREKNESKAP 2019

(Tal i 1000 kr.)

Konsern 2019	Konsern 2018	Tekst	Note	VTK AS 2019	VTK AS 2018
143 048	146 945	Kraftsalg	1	139 413	143 229
128 472	132 488	Nettinntekter	2	128 472	132 488
18 245	15 293	Andre driftsinntekter	3	17 608	14 853
289 765	294 726	Driftsinntekter		285 493	290 570
78 834	82 442	Kraftkjøp og anna varekjøp	4	94 803	94 790
44 765	43 250	Personalkostnader	5	39 423	37 941
25 218	23 831	Avskrivningar	11	25 176	23 831
51 204	45 572	Andre driftskostnader	6	36 059	34 279
200 021	195 095	Driftskostnader		195 461	190 841
89 744	99 631	Driftsresultat		90 032	99 729
987	877	Finansinntekter	7	879	779
6 936	5 274	Finanskostnader	8	6 936	5 274
5 949	4 397	Netto finanskostnader		6 057	4 495
83 795	95 234	Resultat før skattar		83 975	95 234
35 355	41 014	Skattekostnad	9	35 463	41 014
48 440	54 220	ÅRSRESULTAT		48 512	54 220
30 940	27 220	Overført til fri eigenkapital		31 012	27 220
17 500	27 000	Avsett til utbyte		17 500	27 000
48 440	54 220	SUM DISPONERINGAR		48 512	54 220

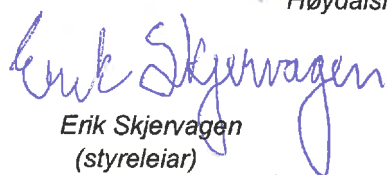
BALANSE

31.12.2019

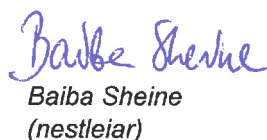
(1000 kr)

Konsern 2019	Konsern 2018	Tekst	Note	VTK AS 2019	VTK AS 2018
EIGENDELAR					
3 350	5 075	Immaterielle eigendelar	10	3 350	5 075
687 003	644 134	Varige driftsmidlar	11	685 060	644 134
18 308	19 905	Finansielle anleggsmidlar	12	21 359	20 754
708 661	669 114	Sum anleggsmidlar		709 769	669 963
3 588	4 166	Varelager	13	3 588	4 166
93 202	69 629	Kortsiktige krav	14	91 261	66 157
4 633	5 084	Pengemidlar	15	3 440	3 461
101 424	78 879	Sum omløpsmidlar		98 289	73 784
810 085	747 993	SUM EIGENDELAR		808 058	743 747
EIGENKAPITAL OG GJELD					
140 000	140 000	Innskoten eigenkapital	16	140 000	140 000
259 594	228 721	Opptent eigenkapital	16	259 914	228 900
399 594	368 721	Sum eigenkapital		399 914	368 900
6 525	0	Utsett skatt		6 592	0
302 136	269 228	Langsiktig gjeld	17	302 136	269 228
101 830	110 044	Kortsiktig gjeld	18	99 416	105 619
410 491	379 272	Sum gjeld		408 144	374 847
810 085	747 993	SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		808 058	743 747

Høydalsmo, 31. desember 2019/ 23. juni 2020



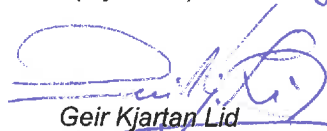
Erik Skjervagen
(styreleiar)



Baiba Sheine
(nestleiar)



Runa Vee Tveit
Runa Tveit



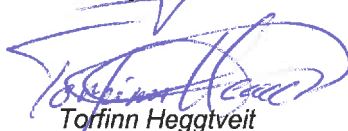
Geir Kjartan Lid



Eivind Skogheim



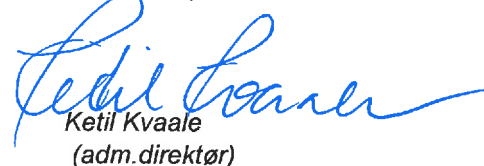
Åshild Løvold
Åshild Løvold



Torfinn Heggveit



Jarle Solbu



Ketil Kvaale
(adm. direktør)

KONTANTSTRÅUMOPPSTILLING

Indirekte modell					
VEST-TELEMARK KRAFTLAG AS					
Konsern			VTK AS		
2019	2018	Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	2019	2018	
83 795	95 234	Resultat før skattekostnad	83 975	95 234	
-33 766	-22 245	Betalt skatt i perioden	-33 766	-22 245	
-190	-78	Gevinst/tap ved sal av anleggsmidler	-190	-78	
25 176	23 831	Ordinære avskrivningar	25 176	23 831	
		Nedskrivning anleggsmidler			
578	2 018	Endring i varelager	578	2 018	
-24 208	-8 692	Endring i kundefordringer	-28 144	-1 653	
-4 856	-4 427	Endring i leverandørgjeld	-1 931	-2 333	
		Endring i kostnadsført pensjon			
		Effekt av valutakursendringar			
762	-9 061	Endring i andre tidsavgrensingsposter	1 664	-11 436	
47 291	76 580	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	47 362	83 338	
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter					
190	78	Innbetalinger ved sal av varige driftsmidler	190	78	
-66 101	-78 212	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-66 101	-78 212	
	2 689	Innbetalinger ved sal av aksjar og andelar i andre føretak		2 689	
-500	-4 060	Utbetalinger ved kjøp av aksjar og andelar i andre føretak	-500	-4 060	
		Innbetalinger ved leasing driftsmidler			
		Utbetalinger ved leasing driftsmidler			
-66 411	-79 505	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-66 411	-79 505	
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter					
32 908	20 000	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	32 908	18 185	
12 761	6 539	Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld	13 120		
		Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld			
		Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld			-141
	-1 815	Netto endring i kassakreditt			
		Innbetalinger av egenkapital			
		Tilbakebetaling av egenkapital			
-27 000	-22 000	Utbetalinger av utbytte	-27 000	-22 000	
		Innbetalinger av konsernbidrag			
		Utbetalinger av konsernbidrag			
18 669	2 724	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	19 028	-3 956	
		Effekt av valutakursendringar på kontantar og kontantekvivalentar			
-451	-201	Netto endring i kontantar og kontantekvivalentar	-21	-123	
5 084	5 285	Behaldning av kontantar og kontantekvivalentar pr 01.01.	3 461	3 584	
4 633	5 084	Behaldning av kontantar og kontantekvivalentar pr 31.12.	3 440	3 461	
0	0	Kontrollsum (skal vera = 0)	0	0	

ØKONOMISKE HOVUDTAL

Konsern 2019	Konsern 2018	Tekst		VTK AS 2019	VTK AS 2018
Lønsemd:					
31,3	34,1	A) Resultatgrad	%	31,8	34,6
0,37	0,41	B) Kapitalens omløpstid		0,37	0,41
11,6	14,0	C) Totalrentabilitet = A*B	%	11,7	14,1
21,8	24,9	Eigenkapitalavkasting (før skatt)	%	21,8	24,8
12,6	14,2	Eigenkapitalavkasting (etter skatt)	%	12,6	14,1
Finansiering:					
99,0	92,2	Anleggsmidlanes finansiering	%	98,9	92,1
Soliditet:					
49,3	49,3	Eigenkapital pr 31.12.	%	49,5	49,6
Likviditet:					
1,00	0,71	Grad 1		0,99	0,70
0,96	0,67	Grad 2		0,95	0,66

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

VEST-TELEMARK KRAFTLAG AS

Org. nr. 955 996 836

NOTER TIL ÅRSREKNESKAPET FOR 2019

Rekneskapsprinsipp

Årsrekneskapet er sett opp i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapsskikk for små foretak. Selskapet har ikkje foretekje 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 nedskrivast til verkeleg verdi når verdifallet er forventa å 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 gjelder operasjonell leasing, og leigebetalingane vert ført som driftskostnader fordela systematisk over leigeperioden.

Prinsipp for kontantstraumoppstilling

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

Pensjonar

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

NOTER

(1 000 kr)

Konsern 2019	Konsern 2018	Tekst	VTK AS 2019	VTK AS 2018
Note 1	Kraftsalg			
88 167	86 764	Sluttbrukarar	88 167	86 764
54 881	60 181	Engros m.m.	51 246	56 465
143 048	146 945	Sum kraftsalg	139 413	143 229
Note 2	Nettinntekter			
8 686	10 577	Tariffinntekt, produksjon	8 686	10 577
119 670	121 716	Tariffinntekt, forbruk	119 670	121 716
138	195	Gebyr puring, byggestraum, stenging	138	195
128 494	132 488	Sum avrekna nettinntekter	128 494	132 488
Note 3	Andre driftsinntekter			
2 895	2 308	Entreprenørinntekter	2 306	1 868
13 078	10 358	Utleige fiber	13 078	10 358
2 250	2 627	Diverse inntekter	2 202	2 627
18 223	15 293	Sum andre driftsinntekter	17 586	14 853
Note 4	Kraftkjøp og anna varekjøp			
0	0	Kraftkjøp frå andelsverk	20 916	18 852
40 726	43 521	Kraftkjøp for salg	40 726	43 521
11 541	11 979	Kjøp av nettap	11 541	11 979
2 235	4 817	Kjøp av elsertifikat	2 235	4 817
23 478	21 562	Overføringskostnader	18 603	15 124
854	563	Anna varekjøp	782	497
78 834	82 442	Sum kraftkjøp og anna varekjøp	94 803	94 790
Note 4b	Dekningsbidrag			
95 777	92 543	Dekningsbidrag Produksjon/Omsetning	75 536	76 039
115 154	119 741	Dekningsbidrag Nett/Tele/Øvrig	115 154	119 741
210 931	212 284	Dekningsbidrag Totalt	190 690	195 780
Note 5	Personalkostnader			
42 956	42 205	Løn	39 259	39 101
4 808	4 601	Arbeidsgjevaravgift, løn	4 280	4 266
913	2 080	Andre personalkostnader	823	1 757
48 676	48 886	Sum personalkostnader ekskl. pensjon	44 362	45 124
10 078	11 404	Pensjonskostnader inkl. arb.gj.avg.	8 889	9 857
58 754	60 290	Sum personalkostnader (brutto)	53 251	54 981
13 989	17 040	Aktiverte personalkostnader	13 828	17 040
44 765	43 250	Sum personalkostnader (drift)	39 423	37 941

Løn til adm.dir. i VTK AS er utbetalt med kr 1.316.176

Samla styregodtgjersle er kr 430.000

Ingen tilsette eller styremedlemer har lån i selskapet

Pensjonsforpliktingane er aktuarberekna til 130 mill.kr

med 100 % dekningsgrad og ei grunnlagsrente på 2,65 % (realrente).

Konsern 2019	Konsern 2018	Tekst	VTK AS 2019	VTK 2018
Note 6	Andre driftskostnader			
7 704	7 269	Materiell, verktøy m.m.	6 409	5 761
20 525	15 619	Arbeid ved framande	12 360	10 503
2 999	2 719	Framande tenester *)	1 618	1 365
7 361	6 778	Eigedomskatt	7 355	6 778
1 898	1 729	Konsesjonsavgift	0	0
1 095	894	Erstatningar	537	390
475	321	Tap på krav	475	321
9 146	10 243	Diverse driftskostnader	7 305	9 161
51 204	45 572	Sum andre driftskostnader	36 059	34 279
*) Herav honorar til revisor med kr 196.950 (herav kr 43.450 i andre tenester)				
Note 7	Finansinntekter			
152	114	Renteinntekter bank	46	16
835	763	Andre finansinntekter	833	763
987	877	Sum finansinntekter	879	779
Note 8	Finanskostnader			
3 633	3 063	Renter på lån frå eigarane	3 633	3 063
3 207	2 109	Renter på banklån	3 207	2 109
96	102	Andre finanskostnader	96	102
6 936	5 274	Sum finanskostnader	6 936	5 274
Note 9	Skattepliktig inntekt og skattekostnad			
A. Endring i grunnlag for utsett skattefordel				
0	-11	Mellombels skilnad omløpsmidlar	0	-11
31 512	-6 770	Mellombels skilnad anleggsmidlar	31 489	-6 770
-1 390	-888	Mellombels skilnad uteståande krav	-1 390	-888
-136	-170	Gevinst- og tapskonto	-136	-170
-328	0	Skattemessig underskot	0	0
29 658	-7 839	Sum mellombels skilnader	29 963	-7 839
6 525	-1 725	Utsett skattefordel	6 592	-1 725
-8 250	7 259	Endring utsett skatt	-8 317	7 259
B. Skattepliktig inntekt				
83 795	95 234	Resultat før skatt	83 975	95 234
65	18	Permanente skilnader	65	18
-37 812	-31 223	Endring i mellombels skilnader	-37 803	-31 223
46 048	64 029	Skattepliktig inntekt	46 237	64 029
C. Skattekostnad				
10 131	14 727	Inntektsskatt	10 172	14 727
-2 671	-2 642	Motrekna naturressursskatt	-2 671	-2 642
7 460	12 085	Betalbar inntektsskatt	7 501	12 085
2 671	2 642	Naturressursskatt	2 671	2 642
16 963	19 028	Grunnrenteskatt	16 963	19 028
27 094	33 755	Sum betalbar skatt	27 135	33 755
8 250	7 259	Endring utsett skatt	8 317	7 259
35 344	41 014	Sum årets skattekostnad	35 452	41 014
11	0	Korreksjon vedk. tidlegare år	11	0
35 355	41 014	Sum skattekostnad	35 463	41 014
Note 10	Immaterielle eigendelar			
3 350	3 350	Konsesjonar (næringsfond)	3 350	3 350
0	1 725	Utsett skattefordel	0	1 725
3 350	5 075	Sum immaterielle eigendelar	3 350	5 075

Konsern 2019	Konsern 2018	Tekst	VTK AS 2019	VTK AS 2018
Note 11	Varige driftsmidler			
121 504	103 215	Kraftverk	119 561	103 215
407 348	386 651	Nettanlegg inkl. målarar	407 348	386 651
99 960	85 760	Fiber, kommersiell	99 960	85 760
27 395	28 419	Bygningar	27 395	28 419
5 910	7 008	Transportmidlar	5 910	7 008
17 348	16 229	IKT, Inventar, Verktøy m.m.	17 348	16 229
7 538	16 852	Anlegg under bygging	7 538	16 852
687 003	644 134	Sum varige driftsmidler	685 060	644 134

	Bygg	Kraftstasj.	Nettanlegg	Målarar	Fiber	Transportm.	Inv./Utstyr	Sum
Anskaffelseskost 01.01	43 963	186 276	619 521	42 244	99 147	27 201	37 818	1 056 079
+ Tilgang anleggsmidler ila året	0	9 465	27 227	5 034	20 351	416	2 630	65 124
- Avgang anleggsmidler ila året	0	0	0	0	0	1 928	0	1 928
= Anskaffelseskost 31.12	43 963	195 741	646 748	47 278	119 498	25 689	40 448	1 119 275
- Akkumulert avskrivning 31.12	16 478	76 180	285 583	4 595	19 538	19 780	23 099	445 253
- Akkumulert nedskrivning 31.12	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Akkumulerte reverseringer 31.12	0	0	0	0	0	0	0	0
= Bokført verdi, rekneskap 31.12.	27 395	119 561	361 165	42 683	99 960	5 910	17 348	674 022
- Årets avskrivninger	829	3 409	9 331	2 235	6 150	1 992	1 231	25 176
- Årets nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Årets reverserte nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0	0
Årets av- og nedskrivningar	829	3 409	9 331	2 235	6 150	1 992	1 231	25 176
Økonomisk levetid	40-60 år	15 - 67 år	40-50 år	20 år	20 år	8-10 år	5 - 30 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	
Endringer i avskrivningsplan ila året	Nei	Nei	Nei	Nei	Nei	Nei	Nei	

Note 12 Finansielle anleggsmidler

0	0	Skafså Kraftverk ANS (67%)	670	670
0	0	Sundsbarv Kraftverk (8,5%)	179	179
0	0	Sum andelar i integrerte selskap	849	849
10 250	10 250	VTK's pensjonskasse (100%)	10 250	10 250
29	29	KLP	29	29
10 279	10 279	Sum øvrige andelar	10 279	10 279
500	0	Glomsdam Kraftverk AS (50%)	500	0
5 378	5 378	Grunnåi Kraftverk AS (15%)	5 378	5 378
30	30	Heibøåi Kraftverk AS (100%)	30	30
100	100	Naurak Kraftverk AS (100%)	100	100
6	6	Triset Kraftverk AS (20%)	6	6
2 000	2 000	Telefiber AS (40%)	2 000	2 000
10	10	AS Haukelivegen	10	10
8 024	7 524	Sum aksjar i andre selskap	8 024	7 524
0	2 102	Utlån til Naurak kraftverk AS	2 202	2 102
5	0	Utlån til Heibøåi kraftverk AS	5	0
5	2 102	Sum langsiktige krav	2 207	2 102
18 308	19 905	Sum finansielle anleggsmidler	21 359	20 754

Konsern 2019	Konsern 2018	Tekst	VTK AS 2019	VTK AS 2018
Note 13	Varelager			
3 588	4 166	Varer til egne bruk (nettverk semda)	3 588	4 166
3 588	4 166	Sum varelager	3 588	4 166
Note 14	Kortsiktige krav			
11 991	11 212	Kundekrav, abonnentar	11 991	11 212
13 746	19 109	Kundekrav, andre	12 864	15 637
58 608	29 316	Leverert ikkje fakturert	58 608	29 316
-1 500	-1 000	Avsetjing til tap på kundekrav	-1 500	-1 000
82 845	58 637	Sum kundekrav	81 963	55 165
30	4 342	Meirverdiavgift	0	4 342
10 327	6 650	Andre krav	9 298	6 650
10 357	10 992	Sum andre kortsiktige krav	9 298	10 992
93 202	69 629	Sum kortsiktige krav	91 261	66 157
Note 15	Pengemidler			
16	8	Kasse	13	8
4 618	5 076	Bankinnskott	3 427	3 453
4 633	5 084	Sum pengemidler	3 440	3 461
Note 16	Eigenkapital			
100 000	100 000	Aksjekapital	100 000	100 000
40 000	40 000	Overkurs	40 000	40 000
140 000	140 000	Sum innskoten eigenkapital	140 000	140 000
228 654	201 501	Annan (fri) eigenkapital	228 902	201 680
48 440	54 220	Årets overskot	48 512	54 220
-17 500	-27 000	Utbytte	-17 500	-27 000
259 594	228 721	Sum opptent eigenkapital	259 914	228 900
399 594	368 721	Sum eigenkapital	399 914	368 900
Aksjekapitalen er fordelt på 100 000 aksjar á kr 1000				
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	Langsiktig gjeld			
901	902	Lån frå kundar (obligasjonsinnskott)	901	902
19 333	20 000	Lån Danske Bank	19 333	20 000
40 000	40 000	Lån KLP	40 000	40 000
37 000	37 000	Lån DNB	37 000	37 000
54 902	21 326	Kassakreditt (DNB)	54 902	21 326
150 000	150 000	Aksjonærlån	150 000	150 000
302 136	269 228	Sum langsiktig gjeld	302 136	269 228

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

Konsern 2019	Konsern 2018	Tekst	VTK AS 2019	VTK AS 2018
Note 18	Kortsiktig gjeld			
17 112	21 968	Leverandørgjeld	18 767	21 968
27 094	33 755	Betalbar skatt	27 135	33 755
2 263	2 035	Skattetreksmidlar	2 066	2 035
1 638	1 625	Arbeidsgjevaravgift	1 489	1 625
1 618	0	Meirverdiavgift	474	0
10 000	10 000	Forbruksavgift (elavgift)	10 000	10 000
17 500	27 000	Avsett utbytte	17 500	27 000
4 817	4 242	Feriepengar	4 346	4 242
19 788	9 419	Annan kortsiktig gjeld	17 639	4 994
101 830	110 044	Sum kortsiktig gjeld	99 416	105 619

Note 19	Nettinntekter og meir/mindre inntekt			
103 363	109 650	Inntektsramme frå NVE	103 363	109 650
2 255	6 869	Endring kapitalkostnader siste 2 år	2 255	6 869
18 567	15 124	Kjøp av overføringstenester	18 567	15 124
4 264	3 785	Eigedomskatt, nett	4 264	3 785
-5 683	-9 606	KILE-kostnader	-5 683	-9 606
122 766	125 822	Total tillatt inntekt	122 766	125 822
128 494	132 488	Avrekna nettinntekter	128 494	132 488
304	280	Andel finansinntekter	304	280
-6 032	-6 946	Meir (-)/mindre (+)inntekt frå årets drift	-6 032	-6 946
-2	585	Korreksjonar frå tidlegare år	-2	585
-6 034	-6 361	SUM meir(-)/mindre(+)-inntekt i året	-6 034	-6 361
4 587	10 432	Saldo meir(-)/mindre(+)-inntekt pr.31.12	4 587	10 432
141	189	Årets renter	141	189
4 728	10 621	Total meir(-)/mindre(+)-inntekt pr 31.12.	4 728	10 621

Note 20 Segmentinformasjon

	PROD./OMS.	NETT	TELE	ØVRIG	Avstemming	VTK AS
Inntekter	140 545	123 237	13 136	2 848	5 727	285 493
Kraftkjøpskostnader	61 642	11 542	0	0	0	73 184
Nettleige/varekjøp	36	18 567	0	144	2 872	21 619
Dekningsbidrag	78 867	93 128	13 136	2 704	2 855	190 690
Personalkostnader	2 009	33 268	1 824	2 322	0	39 423
Andre kostnader	5 264	25 206	497	613	-2 876	28 704
Eigedomskatt	3 053	4 264	38	0	0	7 355
EBITDA	68 541	30 390	10 777	-231	5 731	115 208
Avskrivningar	3 681	15 025	6 351	119	0	25 176
Sum kostnader	75 685	107 872	8 710	3 198	-4	195 461
Driftsresultat (EBIT)	64 860	15 365	4 426	-350	5 731	90 032

Avkastningsgrunnlag 440894
 Avkastning i % **) 3,48

*) Avstemming er årets meirinntekt minus morarenter (VTK inntektsfører fakturert inntekt)



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 48 512 062 og eit overskot for konsernrekneskapen på kr 48 440 033 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 2019, og av selskapet sine resultat og kontantstraumar for rekneskapsåret som vart avslutta per denne dato, i samsvar med reglane i rekneskapslova og god rekneskapsskikk i Noreg.
- gjev konsernrekneskapen eit rettvisebilete av den finansielle stoa til konsernet Vest-Telemark Kraftlag AS per 31. desember 2019 og av konsernets resultat og kontantstraumar for det avslutta rekneskapsåret i samsvar med reglane i rekneskapslova og god rekneskapsskikk i Noreg.

Årsrekneskapen er samansett av:

- selskapsrekneskapen som er samansett av balanse per 31. desember 2019, resultatrekneskap og kontanttraumoppstilling 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 2019, resultatrekneskap og kontanttraumoppstilling 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 rekneskapsskikk 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 bokføringsskikk i Noreg.

Seljord, 30. juni 2020

Revisorteam Vest Telemark AS

Siv Aarmodt

Siv Aarmodt
Registrert revisor

STATISTIKK

Tekst	Eining	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Tilsette i VTK AS	årsverk	55,1	57,3	55,3	56,4	57,5	56,5	53,1	54,1	54,1	52,1
Tilsette i Konsernet	årsverk	61,6	63,8	61,3	62,4	63,5	62,5	59,1	60,0	60,0	58,0
Trafostasjonar	antal	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Nettstasjonar	antal	906	912	912	912	921	920	930	931	943	950
66 kV linjer	km	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
22 kV linjer	km	821	816	817	817	825	813	788	785	783	775
22 kV kabel	km	210	226	230	239	252	259	297	302	315	335
Lågspent linjer	km	1 040	1 036	1 028	1 028	1007	1003	979	963	954	950
Lågspent kabel	km	713	740	766	785	828	858	961	975	986	1000
Nett totalt	km	2 874	2 908	2 931	2 959	3002	3023	3115	3115	3128	3150
Nettkundar	antal	13 214	13 350	13 543	13 708	13818	13932	14113	14289	14436	14697
Herav hytter	antal	5 203	5 386	5 538	5 689	5805	5938	6094	6222	6359	6592
Kraftkundar	antal	12 766	12 840	12 876	12 879	12814	12692	12550	12366	12309	12166
										0,853	0,828
ILE (Ikkje lev.energi)	MWh	91,6	340,0	90,0	234,0	145,9	123,0	81,2	78,6	134,0	96,2
KILE (Kostnad v/ILE)	1000 kr	5709	13907	4720	9137	7927	7131	5309	5159	9606	5511
Leveringsregularitet	%	99,97	99,86	99,96	99,91	99,94	99,95	99,97	99,97	99,95	99,96
Midlare utkoplingstid	timar	3,0	12,0	3,1	7,7	5,2	4,3	2,7	2,7	4,5	3,3
Eigen produksjon	GWh	213,8	238,9	240,6	249,3	304,5	242,0	281,1	274,4	260,7	255,7
Kjøp av kraft	GWh	174,8	144,7	193,9	196,0	194,0	194,1	185,5	180,8	104,4	100,3
Salg til sluttbrukar	GWh	244,3	221,6	222,8	235,1	214,4	215,1	216,6	212,1	210,9	204,7
Salg engros	GWh	109,0	132,5	175,5	174,1	249,0	185,2	213,1	216,9	124,2	123,2
Tap i regionalnettet	GWh	11,4	14,6	13,0	15,4	21,0	17,7	18,0	8,3	7,2	7,2
Tap i distrib.nettet	GWh	23,9	14,9	23,2	20,7	14,1	18,1	18,9	17,9	22,8	20,9
Tap i distrib.nettet	%	8,2	5,7	8,5	7,2	5,4	6,7	6,8	6,4	8,0	7,6
Overført i distrib.nettet	GWh	268,7	247,4	251,1	264,9	245,6	251,9	259,5	259,7	261,9	254,7
Temperatur Åmdal	C	2,7	4,7	3,9	3,7	5,7	4,7	4,5	4,5	4,6	4,7
EBITDA	mill.kr	89,7	72,2	52,5	100,1	79,1	71,8	95,9	99,6	123,6	115,2
Driftsresultat (EBIT)	mill.kr	71,3	52,1	31,3	77,7	54,8	52,6	75,9	77,8	99,7	90,0
Resultat før skatt	mill.kr	65,5	47,0	25,1	72,6	49,3	46,3	70,5	72,4	95,2	83,9
Resultat etter skatt	mill.kr	37,9	23,7	14,5	43,8	26,9	30,4	43,7	44,3	54,2	48,5
Utbytte	mill.kr	25,0	20,0	10,0	15,0	10,0	10,0	15,0	22,0	27,0	17,5
Investeringar	mill.kr	30,5	51,8	37,5	57,1	71,1	49,9	56,9	63,6	78,2	66,8
Eigenkapital	mill.kr	244,9	248,6	253,1	281,5	298,5	290,7	319,4	341,7	368,7	399,9
Totalkapital	mill.kr	482,3	478,6	511,3	569,4	602,5	602,3	663,7	684,1	748,0	808,1
Eigenkapital	%	50,8	51,9	49,5	49,4	49,5	48,3	48,1	50,0	49,3	49,5
EK-avkastning før skatt	%	27,5	19,0	10,0	27,2	17,0	15,7	23,1	21,9	26,8	21,9
Spotpris NO2 (uvekta)	øre/kWh	40,7	36	21,8	29,0	22,8	17,7	23,3	26,9	41,6	38,7
Midlare nettleige	øre/kWh	33,0	34,3	34,4	37,6	42,2	45,9	46,7	47,0	46,5	47,0
Midlare kraftpris *)	øre/kWh	41,0	37,8	24,3	32,4	25,2	21,7	26,0	28,8	42,1	43,1
Totalpris (ekskl. avg.)	øre/kWh	74,0	72,1	58,7	70,0	67,4	67,6	72,7	75,8	88,6	90,1