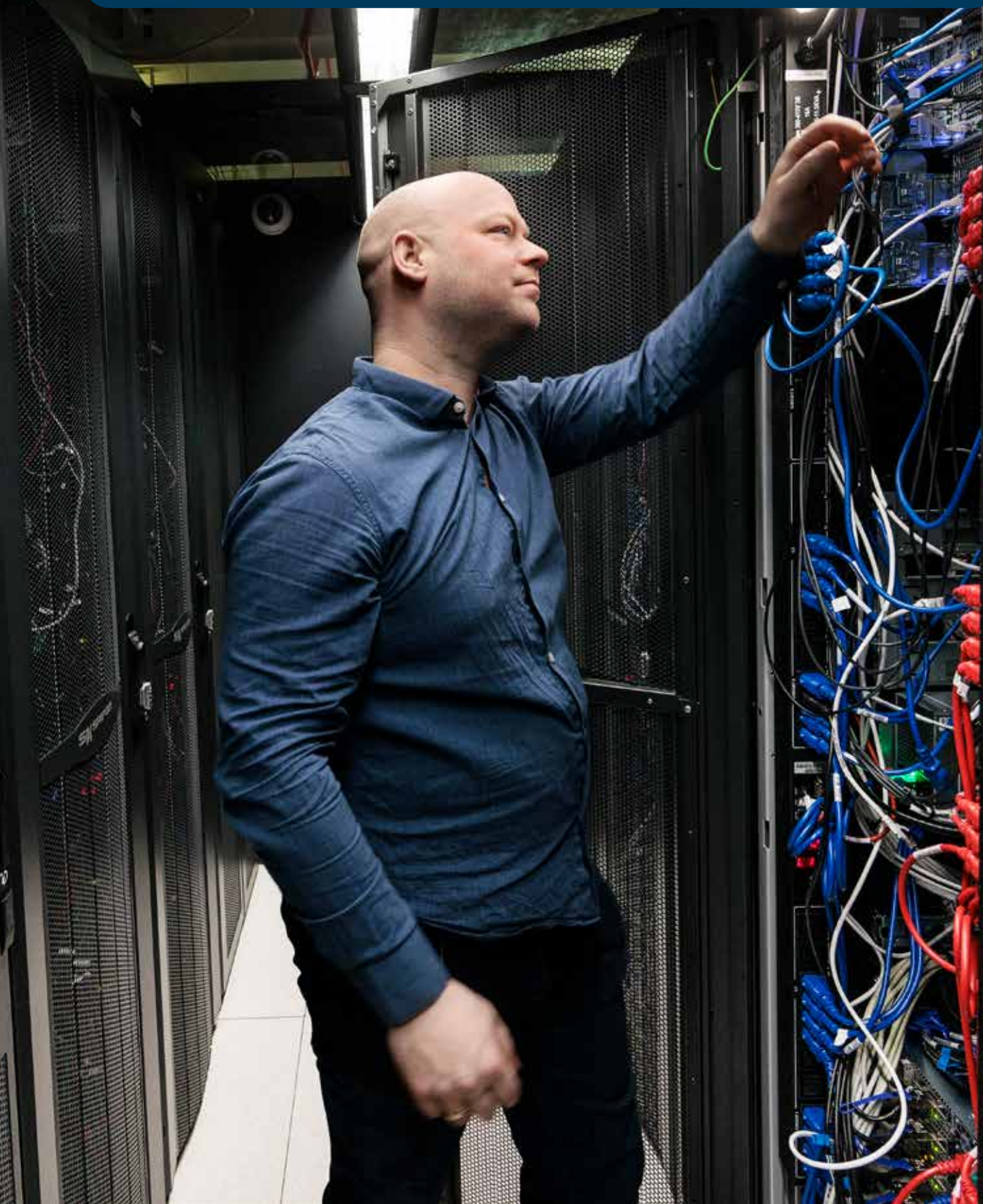
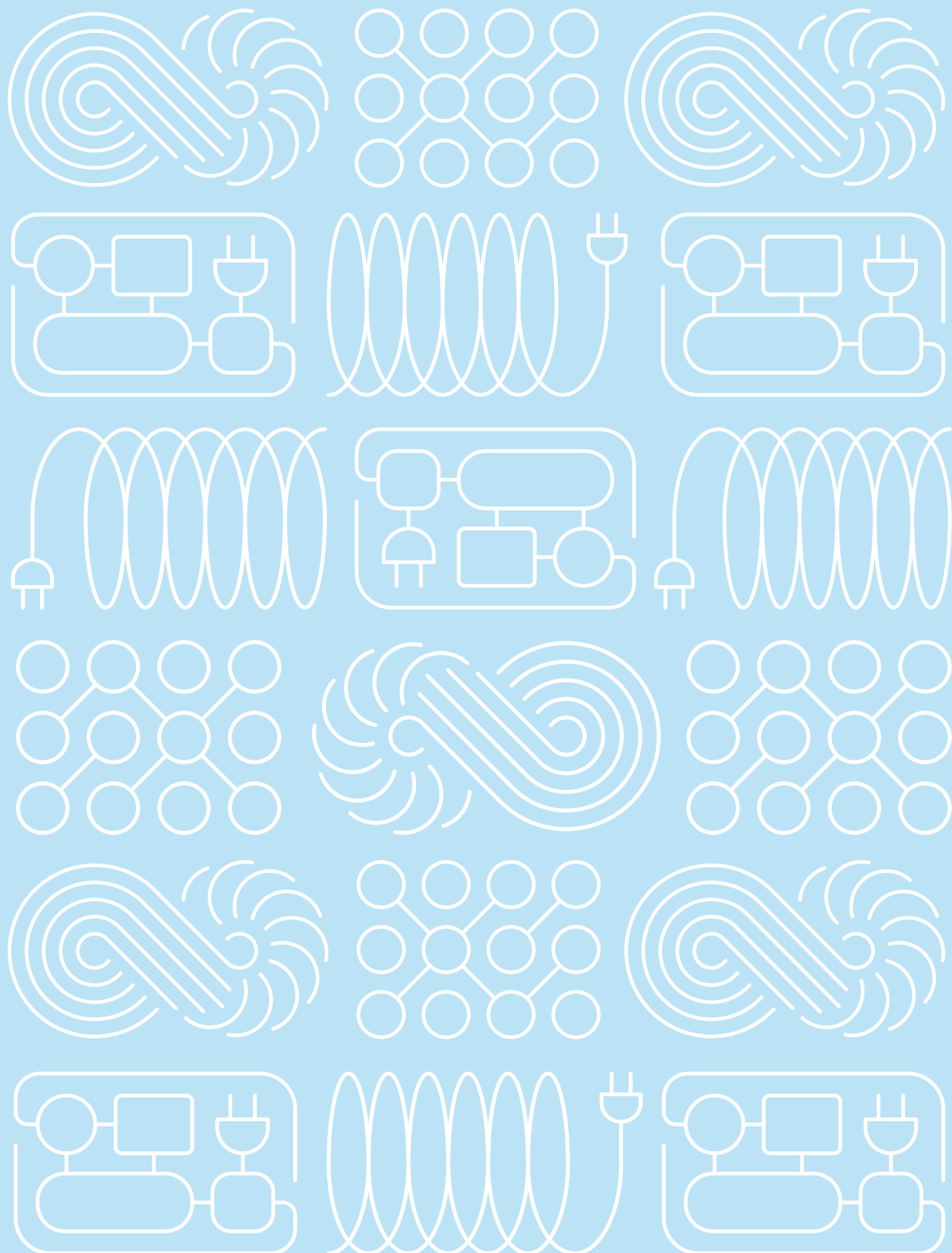




Årsrapport 2023





Innhold

Konsernsjefen har ordet s 04

Årsmelding, rekneskap og notar

Organisasjon og bakgrunn s 06

Nøkkeltal konsernet s 08

Årsmelding frå konsernstyret s 09

Resultatrekneskap s 22

Balanse s 23

Verdi av konsernet s 25

Notar til rekneskapen s 26

Kontantstraumanalyse s 50

Revisjonsmelding s 52

Samfunnsbidrag s 54

Berekraft s 56

Klimarekneskap s 58

Status for eigarstyring og selskapsleiing s 62

Om Tussakonsernet

Tussa Kraft s 64

Kraftproduksjon s 66

Linja s 70

Kommunikasjon og IT s 74

Installasjon s 74

Styret i Tussa Kraft s 76

In English

Organisation and history s 78

Revenue statement s 80

Balance sheet s 81

Foto gjennom heile rapporten: Marius Beck Dahle.

*På framsida:
Tussa datasenter, seniorkonsulent Espen Gjørde.*

Vi skal jobbe aktivt for fornybar produksjon og energieffektive løysingar

2023 vart eit år der krig, geopolitisk uro og finansiell uro prega verda rundt oss. Energipolitikk og tryggleikspolitikk smeltar saman, tryggleik og beredskap rundt energileveransar blir stadig viktigare. Den største utfordringa vår er klimaendringane og Noreg må gjennomføre store kutt i CO₂-utsleppa ved å konvertere frå fossil energi til fornybar energi i industrien og i transportsektoren.

Tussa er godt posisjonert i denne framtida med merksemda på ny fornybar produksjon, IT- og fiberløysingar som kan bidra til rasjonell drift og nye innovative løysingar. Saman med offentlege og private kundar skal vi finne gode, energieffektive løysingar på styring, automasjon og installasjon i bygg og industri.

2023 vart det beste året i Tussa si historie. Alle forretningsområde viser vekst i omsetninga. Stranda Energi vart ein del av Tussa familien og Stranda kommune kom inn på eigarsida av selskapet.

Kraftprisen i NO3 har vore volatil med store svingingar gjennom året. Vi har i korte periodar opplevd negative prisar, og korte periodar med prisar opp mot 1,5 kr/kWh. Dette har gitt moglegheiter for den regulerbare vasskrafta som har tilpassa drifta til dei ulike prissignala.

Tussa ønskjer å bidra til gode rammevilkår for industrien og innbyggjarane i regionen. I NO3 er kraftforbruket 50 prosent større enn produksjonen, og vi går også mot underskot på kraft i eit nasjonalt perspektiv. Underskot vil auke prisane og nye industrielle kraftkrevjande initiativ vil søke mot andre regionar/land med lågare kraftpris. I Tussa vil vi aktivt jobbe for å utvikle ny kraftproduksjon i regionen vår.

Tussa IKT har hatt vekst både på IT og kommunikasjon, men vi nærmar oss eit ferdig utbygd fibernett i vår region.

Tussa Installasjon veks framleis og bidreg godt til konsernresultatet.



Eg vil takke alle medarbeidarane i Tussa for god innsats som bidreg til det gode resultatet for konsernet, og som skapar verdiar for eigarane våre.

Olav



Tussa er godt posisjonert for framtida med ny fornybar produksjon, IT- og fiberløysingar som kan bidra til rasjonell drift og nye innovative løysingar.

Mikael Westbø og Stian Pedersen, elektrikarar i Tussa Installasjon.

Organisasjon og bakgrunn

Tussa sin visjon er å skape framtidretta og miljøvennlege løysingar.

Tussa er eit leiande energi- og teknologikonsern på Nordvestlandet. Vi produserer fornybar energi, byggjer og driftar digital infrastruktur, tilbyr IT-tenester og er ein stor elektroentreprenør. Dyktige og framsynte eigarar og medarbeidarar har gjort og gjer dette mogleg.

Tussa Kraft vart skipa 28. desember 1949 med det føremål å byggje kraftverk i Tyssefossen på Bjørke. Selskapet har vore med på den store utviklinga i regionen, både når det gjeld industrialisering generelt og spesielt innanfor kraftforsyninga.

Forretningsidé

Tussa skal drive forretningsverksemd med utgangspunkt i produksjon, overføring og omsetning av energi- og breibandsprodukt. Varer og tenester skal vere basert på Tussa sin infrastruktur eller kjernekompetanse.

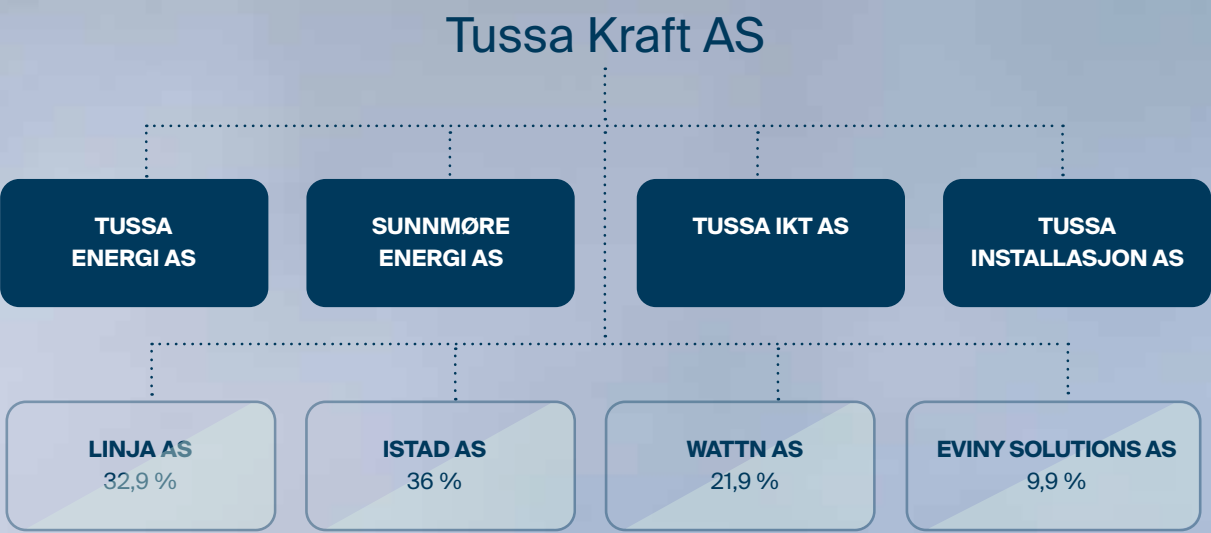
Hovudmål

Produkt med god kvalitet, lokal forankring saman med samfunnsansvarlege og framtidretta handlingar skal posisjonere Tussa som kundane sitt førsteval.

Organisering

Tussa er organisert som konsern med morselskapet Tussa Kraft AS som 100 % eigar av dotterselskapa Tussa Energi AS, Sunnmøre Energi AS, Tussa IKT AS og Tussa Installasjon AS. Administrative støttefunksjonar innan økonomi, finans, personal, administrasjon og kommunikasjon er samla i morselskapet, som yter tenester til dotterselskapa.

I tillegg til dei 100 % eigde selskapa har Tussa strategiske og industrielle eigarpostar i Linja AS med 32,9 %, i Istad AS med 36 %, i Wattn AS med 21,9 % og Eviny Solutions med 9,9 %.



– med kraft til å skape miljøvennlege og framtidretta løysingar

Nøkkeltal konsernet

Tal i mill. kr

	2023	2022	2021	2020	2019	2018	2017
Resultat og balanse							
Energisal	472	441	275	204	558	519	298
Nettleige	429	316	306	263	2 698	246	222
Driftsinntekter	1 366	1 193	966	856	1 134	1 048	812
EBITDA	588	526	322	303	335	254	264
Driftsresultat	396	356	168	163	205	133	132
Årsresultat	173	132	71	112	97	56	57
Investeringar	342	277	246	268	217	537	232
Totalkapital	4 814	3 972	3 799	3 079	2 928	2 944	2 441
Eigenkapital	1 784	1 371	1 310	987	966	869	850
Utbyte	63	53	47	45	-	40	33
Utbyte pr. aksje i kr	18 039	16 332	14 385	14 691	-	13 042	11 000

Lønsemd							
Totalkapitalrentabilitet	11,0 %	10,5 %	6,6 %	8,2 %	9,0 %	6,8 %	6,6 %
Eigenkapitalrentabilitet før skatt	19,7 %	22,8 %	13,4 %	13,8 %	19,0 %	11,4 %	12,3 %
Eigenkapitalrentabilitet etter skatt	11,0 %	9,8 %	6,2 %	11,4 %	10,6 %	6,5 %	6,8 %
Resultatgrad	0,33	0,33	0,22	0,26	0,22	0,17	0,19
Kapitalomløp	0,33	0,32	0,30	0,31	0,41	0,41	0,35

Kapitaltilhøve							
Eigenkapitalprosent	37,1 %	34,5 %	34,5 %	32,1 %	33,0 %	29,5 %	34,8 %
Rentedekningsgrad	2,8	4,0	3,1	2,2	2,9	2,2	2,9
Likviditetsgrad 1	0,9	0,7	0,9	0,7	0,9	0,9	0,9
Utbyteprosent	36 %	40 %	66 %	40 %	0 %	70 %	59 %

Personal							
Produktive årsverk inkl. Tussa sin del av Linja	362	317	318	284	274	272	259
Omsetning pr. produktive årsverk	3,8	3,8	3,0	3,0	4,1	3,9	3,1
Driftsresultat pr. produktive årsverk	1,1	0,5	0,5	0,6	0,7	0,5	0,5

EBITDA	inntening før rente, skatt, avskrivning og nedskrivning (Earnings before interests, taxes, depreciations and amortizations)
Totalkapitalrentabilitet	(Resultat før ekstraordinære postar + Finanskostnader) / Gjennomsnittleg totalkapital
Eigenkapitalrentabilitet	Resultat før ekstraordinære postar / Gjennomsnittleg eigenkapital
Resultatgrad	(Resultat før ekstraordinære postar + Finanskostnader) / (Finansinntekter + Driftsinntekter)
Eigenkapitalprosent	Eigenkapital / Totalkapital
Rentedekningsgrad	(Resultat før skatt + Finanskostnader) / Finanskostnader
Likviditetsgrad 1	Omløpsmidlar / Kortsiktig gjeld
Utbyteprosent	Ordinært utbyte / Årsresultat

Årsmelding frå konsernstyret 2023

Tussa hadde samla driftsinntekter på 1 366 mill. kr i 2023, og leverer det beste årsresultatet nokon sinne. Tussa bidreg gjennom det til godt utbyte og skatteinntekter til staten og eigarkommunane.

Verksemd og lokalisering

Tussa produserer fornybar energi, byggjer og driftar digital infrastruktur, tilbyr IT-tenester frå eige datasenter og er ein stor elektroentreprenør. I tillegg har Tussa store eigarpostar innanfor nettverksemd og kraftomsetning.

Tussa er lokalisert fleire stadar på Nord-Vestlandet med hovudkontor i Ørsta kommune.

Tussa sin visjon er å skape framtidsetta og miljøvennlege løysingar. God kvalitet, lokal forankring, samfunnsansvarlege og framtidsetta handlingar skal gjere Tussa til kundane sitt førsteval.

Vidare drift

I samsvar med rekneskapslova § 3-3a stadfester styret at føresetnadene om framleis drift er til stades. Til grunn for dette ligg god drift, solid økonomi og positiv utvikling for selskapa i konsernet. I tillegg forvaltar konsernet ei framtidsetta produktportefølje.

Hovudtrekk i 2023

Konsernet sitt driftsresultat er det beste som nokon gong er levert. Forretningsområda kraftproduksjon, kraftnett og installasjon auka driftsresultata, medan IKT har eit lågare driftsresultat enn for 2022.

Driftsresultatet for kraftproduksjon vart på 244 mill. kr som er 11 mill. kr høgare enn i 2022. Tilsiget var lågare enn normalproduksjon, men dette vart kompensert med at oppnådd pris var høgare enn i 2022.

For kraftproduksjonen er skattekostnaden på 66,3 % av resultatet før skatt, noko som er lågare enn i 2022. Bortfall av høgprisavgifta frå 1. oktober 2023 gav redusert skatt i høve til 2022.

I desember 2022 vart det gjort vedtak om å fusjonere Linja AS og det felleskontrollerte selskapet Mørenett AS. Gjennomføringa vart gjort den 8. mars 2023. Namnet på det fusjonerte selskapet er Linja AS.

Stranda Energi Holding AS vart fusjonert inn i Tussa med resultatverknad frå 01.07.2023.



Framtidig utvikling

Kraftproduksjon og engros-krafthandel

Rammevilkår fornybar energi

Auka produksjon av fornybar energi er heilt naudsynt for at Noreg skal nå klimamåla sine. Den regulerbare vasskrafta blir stadig viktigare for å balansere eit energisystem med aukande innslag av uregulert produksjon. Denne endringa i energisystemet kan også gi under-skot av effekt i enkelte periodar. Tussa sine anlegg er godt posisjonert for denne framtida. Stor vasskraft, småkraft og vind på land er dei teknologiane som har lågast kostnad og størst konkurransekraft i ein framtidig kraftmarknad.

Strategi og framtidsutsikter

Auka forbruk som følgje av elektrifisering gir kraftunder-skot og effektutfordringar i prisområdet vårt (NO3). Dette blir normalt dekt opp av god flyt mellom prisområda, spesielt med kraft frå Nord-Sverige, men i periodar med lite vind vil NO3 også oppleve prisar som er meir like Sør-Noreg enn tidlegare. Dette blir forsterka av kapasitetsauken som er planlagt mellom NO3 og NO5, som knytter oss tettare på den europeiske kraftmarknaden.

Dette legg grunnlaget for å vurdere nye kraftprosjekt og effektoppgraderingar. Ustabile politiske rammevilkår rundt skattlegging av energiproduksjon, gjer det vanske-legare enn før å byggje nye kraftanlegg som har lang levetid, der endringar i rammevilkåra vil kunne slå kraftig inn.

Kraftprisen dei komande åra

Framtidsmarknaden for transparente kraftprisar på Nasdaq har i dag låg tillit grunna dei store prisdiffe-ransane mellom regionar, noko som i sin tur har ført til lågt omsett volum. Det er difor ein referanse som vi i dagens situasjon ikkje legg avgjerande vekt på i framtids-vurderingane våre. Vi har valt sjå på framtidsprognosar frå ulike analysemiljø. Prisane i NO3 er venta å verte rundt 41 øre/kWh i 2024, 39 øre/kWh i 2025 og stigande til 48 øre/kWh i 2027. Uvisse om prisdifferansar og prisnivå er framleis store både på grunn av vør og fossilprisar.

Med overoppfylling av den svensk-norske elsertifikat-marknaden, er det venta at sertifikatprisane vil halde seg nær null framover. Det som har synt seg å ha langt større effekt den seinare tida er prisen på opphavs-garantiar. Der er det utsikter til prisar på mellom 3 og 5 øre /kWh for dei neste fem åra.

Kraftnett

Rammevilkåra for nettverksemda er under endring. Strukturen i dag er prega av mange små og mellomstore nettselskap med stor ulikskap i eigarskap, organisasjons-modell og potensiale for effektiv drift. Samstundes står vi midt oppe i ei omfattande elektrifisering av samfunnet, der kraftnettet spelar ei nøkkelrolle i det grønne skiftet. Skal nettselskapa innfri kundane og samfunnet sine forventningar, er det i åra framover naudsynt med om-fattande investeringar i kraftnettet. Framtida aukar krava til kompetanse, effektiv drift og økonomisk løfteevne for nettselskapa.

Linja AS er klar til å ta nye steg for å halde seg blant dei mest effektive nettselskapa. Røynslene tilseier at skala-fordelane ved å verte større er vesentlege, både med omsyn til kompetanse og i høve til å realisere økonomi-ske synergjar. Linja AS arbeider difor for få til saman-slutningar, stukturutvikling og vidare effektivisering gjennom synergjar og kostnadsreduksjonar.

Linja AS er no mellom dei største nettselskapa i Noreg målt i nettkapital, og har om lag 103 000 kundar i distri-

Tussa eig 32,9 prosent av Linja AS, eit av Noreg sine største nettselskap.



Seniorkonsulent Espen Gjærde på Tussa datasenter

busjonsnettet. Med si reindyrka rolle som nettverksemd er Linja AS klar til å dekkje samfunnet sitt behov for tilstrekkeleg nettkapasitet til ei lågast mogleg nettleige.

Installasjon

Tussa er i dag den største elektrotekniske installasjons-verksemda i regionen med avdelingar i Ørsta, Ulsteinvik, Fosnavåg og Stryn. Selskapet har sterke fagmiljø innan dei aller fleste relevante fagområda, og er ei aktiv lære-bedrift med 23 lærlingar. Målet er å vere den føretrekte leverandøren både i privat- og bedriftsmarknaden. Forretningsområdet er prega av stor teknologisk utvikling, mellom anna innan ulike automasjons- og styringssystem. Selskapet opplever også at interessa for miljøvenlege løysningar, som til dømes solcellein-stallasjonar, aukar i regionen vår.

IKT

Tussa skal dekkje kundane sine behov for framtidsretta, profesjonelle, miljøvenlege og sikre kommunikasjons- og IT-tenester heile døgnet.

Gode kommunikasjonsløysingar er svært viktig både for hushald og bedrifter. Tussa byggjer framleis ut fiber innanfor nedslagsfeltet sitt. Den geografiske deknings-

Tussa tilbyr hybride skyløysingar, konsulenttenester og handelsvarer, og har også eit energieffektivt og moderne datasenter som gir rom for vidare vekst.

grada er svært god og dette gjer at det vil bli færre nye kundar i åra som kjem.

Utfordringane med å drifte datautstyr aukar som følgje av høgare krav til oppetid, informasjonstryggleik og spesialkompetanse. Dette gjer at bedrifter ønskjer å setje ut heile eller delar av IT-drifta under føresetnad av at bedriftene har tilgang til gode kommunikasjons-løysingar. Tussa dekkjer dette behovet ved å vere ein fagleg godt oppdatert og ansvarleg leverandør av både IT- og kommunikasjonstenester. Tussa tilbyr hybride skyløysingar, konsulenttenester og handelsvarer, og har også eit energieffektivt og moderne datasenter som gir rom for vidare vekst.

Styret gjer merksam på at det normalt er betydeleg usik-kerheit knytt til vurderingar omkring framtidige tilhøve.

Utgreiing om årsrekneskapen

Konsernet

Rekneskapen for Tussakonsernet i 2023 viser samla driftsinntekter på 1 366,1 mill. kr (1 192,6) og eit driftsresultat på 396,2 mill. kr (355,8). Resultat før skatt er 310,4 mill. kr (305,6) og etter skatt er resultatet 173,4 mill. kr (131,8). Tilsvarende tal for 2022 står i parentes.

Innanfor drifta har vi auke i omsetninga med 173,5 mill. kr (14,6 %). Med unntak for installasjonsverksemda viser alle forretningsområda auke i omsetninga i høve til 2022. Installasjonsverksemda viser ein liten nedgang i omsetning. Innanfor nettverksemda er auken spesielt stor, noko som i hovudsak kjem av fusjonen mellom Mørenett AS og tidlegare Linja AS med verknad for 2023.

I same periode viser samla driftskostnader ein auke på 133,0 mill. kr (15,9 %).

Eigenkapitalen til konsernet utgjorde 37,1 % (34,5 %) av totalkapitalen ved årsskiftet. Konsernet sin eigenkapitalrentabilitet vart 19,7 % før skatt (22,8 %). Avkastinga på totalkapitalen vart 11,0 % (10,5 %).

Finans

Netto finanspostar i konsernet vart –85,9 mill. kr (-50,2). Auka rentekostnader på eksterne lån er årsak til negativ utvikling av finansresultatet.

Skatt

Årsrekneskapen for 2023 viser ein skattekostnad på 137,0 mill. kr (173,8). Dette utgjør 44,1 % av resultatet før skatt. Grunnrenteskatten utgjør 66,5 mill. kr (85,8) av den totale skattekostnaden for konsernet. Utsett skatteplikt er 202,0 mill. kr (113,3).

Gjeld

Langsiktig renteberande gjeld var ved utgangen av året på 2 339,9 mill. kr (1 941,1). Av dette er 828,2 mill. kr rentesikra. Den store auken i lånegjeld kjem mellom anna som følgje av fusjonen mellom Mørenett AS og det innfusjonerte Linja AS, og at lånefinansierte investeringar er høgare enn avdraga.

Kortsiktig gjeld ved utgangen av året var 435,4 mill. kr (512,7), ein reduksjon på 15,1 % frå 2022. Det er leverandørgjeld og betalbar skatt som viser størst reduksjon.

Rekneskapen viser at sum gjeld i konsernet utgjør 3 030,3 mill. kr (2 600,5), ein auke på 16,5 % frå 2022.

Investering

Samla investering i varige driftsmidlar var 342,2 mill. kr i 2023 (276,9). Dei største investeringane er gjort innanfor nettanlegg, fiber og kraftproduksjon.

Kontantstraum

Tussakonsernet har gjennom året hatt ein kontantstraum frå driftsaktivitetar på 196,8 mill. kr (396,7). Ved utgangen av året har konsernet nytta 3,2 mill. kr av kassakreditten, som har ei ramme på 100 mill. kr.

Morselskapet

I morselskapet viser driftsinntektene ein auke på 3,9 mill. kr samanlikna med 2022. Driftskostnadene viser ein auke på 5,1 mill. kr, og driftsresultatet for 2023 er 1,2 mill. kr lågare enn for fjoråret. Netto finans er 7,5 mill. kr lågare enn fjoråret, som mellom anna har samanheng med reduksjon i utbyte frå det fusjonerte selskapet Linja AS.

Resultatet før skatt vart 8,6 mill. kr lågare enn i 2022. Den finansielle stillinga til morselskapet syner at totalkapitalen aukar prosentvis meir enn gjelda, og eigenkapitalprosenten går opp frå 44,9 % pr. 31.12.2022 til 49,3 % pr. 31.12.2023.

Rekneskapen gir ei rettviss oversikt over utviklinga og resultata i selskapa og konsernet si verksemd og stilling.

Energiproduksjon og engros-krafthandel

I 2023 vart driftsresultatet for produksjons- og engrosverksemda 244,7 mill. kr (233,7), og resultat før skatt vart 216 mill. kr (214,8).

Tussa har dei siste åra hatt høg oppetid og lite drifts-avbrot som følgje av feil i eigne anlegg. I all hovudsak gjeld dette også for 2023. I 2023 vart Åmela kraftverk ombygt for nytt kontrollanlegg. Produksjonen vart då stogga i perioden februar til juni utan at det vart overløp og tap av vatn.

Det vart produsert 694 GWh elektrisk kraft i 2023. Då er ikkje produksjonen i Stranda Energi AS rekna med. Til samanlikning vart det produsert 889 GWh i 2022. I 2023 var gjennomsnittleg spotpris i området vårt 43,9 øre/kWh mot 42,8 øre/kWh i 2022.

Året starta med magasinfylling på om lag 85 % og avslutta med 57 % av normalfylling.

Samla oppnådd spotpris for den produserte krafta, utan elsertifikat og andre grønne tillegg, vart 48,6 øre/kWh i 2023 mot 47,1 i 2022.



Rødset kraftverk i Stranda kommune.

Kraftnett

Tussa sin part av Linja AS hadde eit driftsresultat på 140,9 mill. kr (86,7) i 2023 medan resultatet før skatt vart 98,9 mill. kr (70,4).

Det økonomiske resultatet er godt med bakgrunn i selskapet sitt mål om å bli meir kostnadseffektivt over tid. Endringa i resultatet før skatt frå 2022 til 2023 har si hovudforklaring i auka nettinntekt og tariffstøtte frå Statnett, i tillegg til redusert varekostnad.

Installasjon

Forretningsområdet hadde eit driftsresultat på 15,8 mill. kr i 2023 (13,6), og resultatet før skatt vart på 14,1 mill. kr (12,2).

Driftsresultatet auka med 2,2 mill. kr. Marknaden er framleis prega av hard konkurranse, men vi opplever høg aktivitet i selskapet. Det vert rekna på mange nye prosjekt, og utsiktene for 2024/25 er difor gode.

IKT

Forretningsområdet hadde eit driftsresultat på 33,2 mill. kr i 2023 (41,8), medan resultatet før skatt vart på 20,5 mill. kr (32,1).

Kommunikasjonsprodukt hadde ein omsetningsvekst på 12,2 mill. kr i 2023 og IT-produkt hadde ein omsetningsvekst på 7,3 mill. kr. Det er potensiale for ytterlegare vekst både innanfor kommunikasjons- og IT-tenester.

SEGMENTINFORMASJON	Omsetning		Driftsresultat		Resultat før skatt	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Kraftproduksjon	499 602	463 251	244 672	233 704	215 998	214 801
Kraftnett	457 215	333 470	140 931	86 728	98 864	70 416
Installasjon	189 999	193 970	15 788	13 632	14 063	12 243
IKT	283 250	263 814	33 208	41 822	20 472	32 133

Stranda Energi AS sin kraftproduksjon er med i tala for 2023 (frå 1. juli) men ikkje i tala for 2022.



Tussa Installasjon har eit sterkt fagmiljø innan dei aller fleste relevante fagområda, og er ei aktiv lærebedrift med 23 lærlingar.

Finansiell risiko

Marknadsrisiko

Hovudverksemda i konsernet som det er knytt spesiell marknadsrisiko til er kraftproduksjon og krafthandel. Marknaden har eit stort innslag av vasskraft, og tilgang på vatn kan variere mykje frå år til år. Dette påverkar både kraftprisar og produksjonsmengd, og kan gi store utslag på resultatet. Den spesielle situasjonen som har oppstått med svært store interne prisdifferansar i Norden og med små omsette volum, har medført at prissikringa ikkje har fungert som tenkt. Ved utgangen av 2022 var det ingen reelle sikringsinstrument i marknaden, og selskapet stoppa difor prissikringa inntil vidare. Hausten 2023 opna likevel styret for at ein del av normalproduksjonen kunne sikrast.

Valutarisiko

Tussa er eksponert for valutarisiko fordi oppgjersvalutaen på reelle og finansielle kraftkontraktar handla mot NordPool Spot og Nasdaq OMX er i euro. Tussa har ei samla valutasikringsramme på 30 mill. euro. Av denne er det realisert ein valuta-renteswap-avtale på 10 mill. euro og eit valutalån på 20 mill. euro. Verdien av valuta-renteswap-avtalen var -17,9 mill. kr pr. 31.12.2023, og avtalen har hatt ei negativ verdiutvikling gjennom året på 6,4 mill. kr.

Dette instrumentet vert ikkje sikringsbokført, men justert løpande til verkeleg verdi. Dette reduserer underliggjande reell valutarisiko, men det kan gi store utslag i bokført resultat.

Renterisiko

Ettersom Tussa er eksponert for renteendringar gjennom dei låneavtalane som er inngått, har konsernet vedteke ein rentesikringsstrategi der målet er å redusere konsernet sin rentesensitivitet. Konsernet har ein strategi som går på at gjennomsnittleg rentebindingstid skal liggje mellom 3-5 år. Gjennomsnittleg rentebindingstid vert rekna av gjeld mot finansinstitusjonar som Tussa har direkte avtale med. Indirekte gjeld som er konsolidert inn frå felleskontrollert verksemd i Linja AS vert såleis ikkje rekna med. Linja AS sikrar ikkje renta då inntektsramma i stor grad er fastsett av ei flytande rente. Lånegjeld og rentesikringsavtale i Innvik Kraftverk AS er heller ikkje med i utrekninga av gjennomsnittleg rentebindingstid. Tussa nyttar rentebyteavtalar for å minimere renteeksponeringa, og desse sikringsinstrumenta blir sikringsbokførte.

Kredittrisiko

Risiko for at motparten ikkje har økonomisk evne til å oppfylle pliktene sine er å sjå på som låg, og det har historisk vore lite tap på fordringar.

Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko oppstår dersom det ikkje er samsvar mellom kontantstraumane frå verksemda og finansielle forpliktingar. Kontantstraumen frå krafthandel vil variere mellom anna i forhold til prisnivået i marknaden. Konsernet har ei kassakreditramme på 100 mill. kr, og sikrar gjennom denne nødvendig likviditet. Pr. 31.12.2023 var 3,2 mill. kr av kassakreditten nytta.



Thomas Bjerkvik, lærling i elektrofag i Tussa Installasjon.

Organisasjon

Aksjonærer

Eigaroversynet pr. 31.12.2023 går fram av note 26. Det er viktig for konsernet å ha interesserte og engasjerte aksjonærer. Dette skal Tussa oppnå mellom anna ved å skape verdier for aksjonærane i form av utbyte og verdistiging av aksjane. Grunnlaget for verdistiginga av aksjane kjem frå investeringar av den delen av årsresultatet som ikkje blir betalt ut i utbyte. Desse investeringane vert gjort med eit samfunnsansvarleg og langsiktig perspektiv.

Eigarstyring og selskapsleiing

Prinsippa for eigarstyring og selskapsleiing regulerer rolledelinga mellom eigar, styret og leiinga utover det som er gitt av føringar i aksjelova. Den norske tilrådinga om eigarstyring og selskapsleiing (corporate governance) av 14. oktober 2021 er lagt til grunn så langt som det er relevant for Tussakonsernet. I årsrapporten for konsernet blir ein samla status for eigarstyring og selskapsleiing presentert. Innanfor nokre område er det avvik, og hovudårsaka til avvika er at Tussa Kraft AS ikkje har børsnoterte aksjar og at selskapet har ein avgrensa aksjonærkrins. I årsrapporten er det også gitt eit kortfatta oversyn over styret sin kompetanse og deltaking i styremøte.

Styret

Tussa Kraft AS er leia av eit styre på 11 medlemmer, der dei tilsette har fire medlemmer. På generalforsamlinga i april 2023 vart Aina Iren Slettedal Eide og Per Kristian Furø valde som nye styremedlemmer. Anne Stine Foldal Aam og Sindre Rotevatn vart attvalde. Frå dei tilsette var Torgeir Bratteberg og Sindre Svellingen valt inn i styret.

Den 31.12.2023 hadde styret denne samansetjinga:

Styret 2023:

Leiar: Sindre Rotevatn
Nestleiar: Jorunn Skrede
Kjell Arne Aurstad
Oskar Jarle Grimstad
Aina Iren Slettedal Eide
Per Kristian Furø
Anne Stine Foldal Aam
Daniel Fjørtoft (tilsettrepresentant)
Sindre Svellingen (tilsettrepresentant)
Torgeir Bratteberg (tilsettrepresentant)
Olav-Arne Hustad Vinjevoll (tilsettrepresentant)

Styreansvarsforsikring

Det er teikna styreansvarsforsikring med forsikringssum på inntil 10 mill. kr pr. forsikringstilfelle og totalt i løpet av forsikringsperioden. Det er ingen eigendel. Tidlegare, noverande eller framtidige styremedlemmer, dagleg leiar og medlem av leiinga eller tilsvarande styreorgan i selskapet er å sjå på som sikra.

Personale

Tussakonsernet hadde 221 faste tilsette pr. 31.12.2023. Inkludert vikarar, engasjementstillingar og lærlingar hadde konsernet 259 tilsette. Gjennomsnittsalderen på faste tilsette i Tussa er 44,6 år.

Konsernet har gjennom åra retta stor merksemd mot HMS-arbeidet. Tussa legg vekt på å arbeide systematisk, og legg til grunn at både fysisk- og psykososialt arbeidsmiljø er viktig.

HMS

Tussa har eit godt arbeidsmiljø. Konsernet har gjennom åra retta stor merksemd mot HMS-arbeidet og legg vekt på å arbeide systematisk. Vi legg til grunn at både fysisk- og psykososialt arbeidsmiljø er viktig. Alle medarbeidarar er tilknytt bedriftshelseteneste. Bedriftshelsetenesta leverer tenester som er retta både mot individ og bedrift.

Sjukefråværet for konsernet var på 3,3 prosent, mot 4,3 prosent året før. Dette er det lågaste fråværet konsernet har hatt. Tett dialog mellom arbeidsgjevar og arbeidstakar har vore viktig for å halde fråværet lågt. Tussa har eit sjukefråværssystem som gir god støtte til leiarane for å følgje opp sjukefråvær. Samtale, tilrettelegging og utstrekt bruk av gradert sjukmelding er hjelpemiddel i sjukefråværsarbeidet.

I 2023 vart det rapportert inn 10 saker i Tussa sitt avvikssystem. I følgje Fornybar Norge sin bransjestandard kjem tre av hendingane under kategorien «ulykker/skadar». Seks saker er kategoriserte som «uønskte hendingar» og eit «forbettringsforlag». I 2023 har det vore 14 fråværsdagar knytt til dei tre skadane.

Tussa har eit velfungerande bedrifts- og arbeidsmiljøutval (BAMU). Ut ifrå ei samla vurdering må Tussa kunne reknast som ein god og trygg arbeidsplass.

Nøkkeltal for HMS-tilstanden	2023	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016
H1-verdi*	7,9	11,4	0	8,9	5,8	5,9	8,6	9,3
Registrerte arbeidsulykker	3	2	0	4	3	3	2	3
Fråvær som følge av arbeidsulykker (dg)	14	25	0	137	15	79	35	26
Sjukefråvær (%)	3,3	4,3	3,8	4,3	4,7	4,4	4,5	3,7
Gjennomsnittsalder personale (år)	44,6	45	44,9	45,1	45,3	44,3	44,5	43,7
Personalomsetning (%)	2,2	4,5	1,0	3,6	1,8	0,0	1,1	0,0

*H1=tal skadar/arbeidde timar x 1 mill.



Jan-Egil Garen, elektriker i Tussa Installasjon.



Irene Holm, sekretær i Tussa Kraft

Likehandsaming

Tussa aksepterer inga form for trakassering, diskriminering eller anna upassande framferd. Likehandsaming som prinsipp er forankra i verksemda sine styrande dokument og ein har retningslinjer som skal sikre at medarbeidarar ikkje vert utsett for diskriminering. Personalpolitikken er kjønnsnøytral og er meint å sikre likehandsaming både når det gjeld kjønn, funksjonsevne og etnisitet. Vidare skal tilbod om gode o.l. vere tilgjengelege for alle medarbeidarane i Tussa. Fleksible arbeidstidsordningar og permisjonsvilkår gjer at både kvinner og menn kan kombinere jobb og familie på ein god måte.

For å overvake at retningslinene vert etterlevd, vert det årleg gjennomført ei medarbeidarundersøking, der ein mellom anna kartlegg om medarbeidarar har sett eller opplevd mobbing/trakassering eller noko form for forskjellsbehandling. Det er også etablert rutinar for å varsle om kritikkverdige forhold.

I tråd med føringar frå styresmaktene har Tussa lagt vekt på arbeidet med å hindre diskriminering og å

Personalpolitikken er kjønnsnøytral og er meint å sikre likehandsaming både når det gjeld kjønn, funksjonsevne og etnisitet.

fremje likestilling. Både energi-, elektro- og IKT-bransjen er sterkt dominert av menn både på fagarbeidar- og ingeniørnivå, og det er få kvinnelege søkjarar til slike jobbar. Vi har likevel kvinner på dei fleste nivåa i organisasjonen. I Tussa er 50 prosent av konsernleiinga kvinner. Samla sett er 14 prosent av dei tilsette kvinner. Konsernet sitt styre består av 3 kvinner og 8 menn.

Tussa arbeider aktivt, målretta og planmessig med å sikre likehandsaming og hindre diskriminering. Konsernet har valt ei felles tilnærming for alle selskapa, og saman med tillitsvalde har kjønnsbalansen innan ulike område blitt kartlagt:

Tal for likestilling i Tussa	Samla tal	Tal menn	Tal kvinner	Kvinnedel i %
Styreverv i Tussakonsernet	24	16	8	33
Konsernleiinga	6	3	3	50
Leiargruppene i dei ulike selskapa	20	17	3	15
Avdelingsleiarar	35	30	5	14
Tal lærlingar	23	21	2	9
Tal fast tilsette	221	191	30	14

Pr. 31.12.23	Kjønnsbalanse alle tilsette		Faste tilsette		Mellombels tilsette	
Selskap	Kvinner	Menn	Kvinner	Menn	Kvinner	Menn
Tussa Kraft AS	17	5	17	5	0	0
Tussa Energi AS	2	18	2	18	0	0
Tussa IKT AS	9	85	6	79	3	6
Tussa Installasjon AS	7	116	5	89	2	27
Konsern	35	224	30	191	5	33

Pr 31.12.23	Foreldreperm., snitt tal veker - 23		Faktisk deltidsarbeid		Ufrivillig deltidsarbeid	
Selskap	Kvinner	Menn	Kvinner	Menn	Kvinner	Menn
Tussa Kraft AS	0	0	3	1	0	0
Tussa Energi AS	0	0	0	2	0	0
Tussa IKT AS	0	12,5	3	4	0	0
Tussa Installasjon AS	0	7,18	1	7	0	0
Konsern	5	8,3	7	14	0	0

Vidare er det gjort ei kartlegging av medarbeidarane si løn for å sikre at lønspolitikken er kjønnsnøytral i praksis. I Tussa er det 8 ulike stillingsgrupper. I tabellen under ser du kvinner si løn i prosent av menn si løn i same stillingsgruppe. Oppsettet omfattar dei stillingsgruppene der vi har både menn og kvinner. I nokre av gruppene er det berre ei kvinne. Samanstillinga gir såleis ikkje eit fullverdig bilete, då det kan vere større variasjon i løn mellom menn i gruppa enn kvinner – menn.

Kvinner si løn i prosent av menn si løn i same stillingsgruppe						
Stillingsgrupper	3	4	4,1	5	6	7
Kvinner si løn	101,9	99,7	100,5	95,2	111,5	102,6

Med bakgrunn i risikovurdering, kartlegging og analyse av resultat, vert dei etablerte tiltaka vurderte som tilstrekkelege. Pr. no er det ikkje avdekt behov for ytterlegare tiltak.



Fausa kraftverk i Stranda kommune.

Ytre miljø

Å ha ei berekraftig utvikling er avgjerande for Tussa sin suksess framover.

Tussa sin visjon «Med kraft til å skape framtidsretta og miljøvennlege løysingar» gjeld for alle selskapa og forretningsområda. Tussa Kraft og dei heileigde dotterselskapa i konsernet er sertifiserte innan den internasjonale standarden for miljøstyring ISO 14001.

Eit godt miljøarbeid handlar om å betre eigen miljøprestasjon ved aktivt å fremje positiv, men også å redusere negativ, påverknad på miljøet. På mange område gir Tussa eit positivt miljøbidrag. Dette gjeld mellom anna gjennom produksjon av fornybar energi, leveranse av samhandlingsløysingar som gjer transportbehovet mindre for kundane våre, varmegjenvinning og leveranse av energieffektive installasjonsløysingar.

På andre område er forretningsaktiviteten med på å belaste miljøet. Det vert arbeidd med å gjere skadeverknadene så små som råd. Vasskraft er ei rein og

vedvarande energikjelde som er svært miljøvennleg sett i forhold til dei fleste andre energikjelder. Relevante ulemper og miljøpåverknader blir alltid vurderte opp mot nytteverdien av planlagde prosjekt og alternativ utbygging av ikkje fornybar energi. Tussa legg vekt på å dempe negative miljøverknader ved å gjennomføre grundige konsekvensutgreiingar og naudsynte miljøtiltak. Anlegga vert utforma slik at dei skal gli godt inn i terrenget. Energiproduksjon som skjer i regi av Tussa må ta omsyn til både forsyningstryggleik, lønsemd og miljø. Desse omsyna er ofte i strid med kvarandre, og må difor heile tida vegast opp mot kvarandre.

Konsernet legg vekt på å kjeldesortere og har gode system for avfallshandtering. I tillegg har det å kjøpe miljøvennlege produkt, det å reise miljøvennleg i størst mogleg grad og å spare energi fått ekstra merksemd

Openheitslova

Tussa skal etter openheitslova gjere greie for arbeidet med grunnleggjande menneskerettar og anstendige arbeids-tilhøve. Fråsegna er tilgjengeleg på www.tussa.no.

Årsresultat og disponeringar

Årsrekneskapen syner eit overskot for konsernet på 173,4 mill. kr, og 57,9 mill. kr for morselskapet.

Styret føreslår følgjande disponering av morselskapet sitt årsresultat:

Avsett til fond for vurderingsskilnad	12,6 mill. kr
Utbyte	63,1 mill. kr
Overført til annan eigenkapital	-17,7 mill. kr
Totalt disponert årsresultat	57,9 mill. kr

Ørsta, 12.04.2024 - Styret i Tussa Kraft AS

Sindre Rotevatn	Styreleiar
Jorunn Skrede	Nestleiar
Kjell Arne Aurstad	Styremedlem
Oskar Jarle Grimstad	Styremedlem
Aina Iren Slettedal Eide	Styremedlem
Per Kristian Furø	Styremedlem
Anne Stine Foldal Aam	Styremedlem
Daniel Fjørtoft	Styremedlem
Torgeir Bratteberg	Styremedlem
Sindre Svellingen	Styremedlem
Olav-Arne Hustad Vinjevoll	Styremedlem
Olav Osvoll	Adm. direktør



Resultatrekneskap

Tal i tusen kr

Morselskap			Konsern		
2023	2022	Note	2023	2023	
DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER					
5 574	5021	Salsinntekt	440 171	422 434	
-	-	Energisal	2, 3	471 990	440 927
0	-	Nettinntekt	4	428 534	316 378
32 359	29 011	Anna driftsinntekt		25 417	12 881
37 933	34 032	Sum driftsinntekter	3, 5, 6	1 366 113	1 192 621
1 864	1 537	Varekostnad	118 949	128 127	
-	-	Energikjøp og overføringskostnad		197 039	141 994
29 863	26 592	Lønskostnad	7, 8	272 551	247 692
635	171	Avskrivning	5, 9, 10	190 224	169 544
-	-	Nedskrivning	5, 9, 10	1 150	343
18 270	17 275	Annan driftskostnad	6, 11, 12, 13, 14	189 953	149 140
50 632	45 575	Sum driftskostnader		969 866	836 840
-12 699	-11 543	Driftsresultat		396 247	355 780
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
114 219	116 934	Anna finansinntekt	15	85 780	52 337
38 856	34 093	Annan finanskostnad	3, 15	171 652	102 539
75 363	82 841	Netto finans	3, 15, 16	-85 872	-50 202
62 664	71 298	Ordinært resultat før skatt		310 375	305 578
4 729	8 491	Skattekostnad på ordinært resultat	17	136 951	173 764
57 935	62 807	Årsresultat		173 425	131 814
-	-	Minoriteten sin del		740	-3 131
57 935	62 807	Majoritetens sin del		172 685	134 944
12 556	8 704	Avsett til fond for vurderingsskilnader		-	-
63 082	53 340	Avsett til utbyte		63 082	53 340
-17 703	763	Overført frå/avsett til annan eigenkapital		109 602	81 604
57 935	62 807	Sum disponert	18,19	172 685	134 944

Balanse

Tal i tusen kr

Morselskap			Konsern		
2023	2022	Note	2023	2022	
EIGEDELAR					
Anleggsmiddel					
Immaterielle eigedelar					
2 193	2 416	Vassdragsrettar, varemerke, m.m.	9	166 995	22 794
261	227	Utsett skattefordel	17	-	-
-	-	Goodwill	10	48 570	48 229
2 454	2 642	Sum immaterielle eigedelar		215 565	71 024
Varige driftsmiddel					
1 055	1 084	Tomter, bygningar og anna fast eigedom	9	208 832	177 962
-	-	Kraftproduksjonsanlegg	9	1 018 231	936 667
-	-	Nettanlegg	9	2 146 875	1 744 552
-	-	Driftslausøyre, inventar o.a. utstyr	9	153 710	142 051
-	218	Anlegg under arbeid	9	146 865	85 709
1 055	1 301	Sum varige driftsmiddel		3 674 513	3 086 942
Finansielle anleggsmiddel					
1 123 734	867 373	Investeringar i dotterselskap	16	-	-
621 492	532 968	Lån til føretak i same konsern	20, 21	-	-
692 928	600 374	Investeringar i tilknytt selskap	16, 22	407 951	386 900
22 502	26 795	Investeringar i aksjar og partar	22	58 101	42 747
810	810	Andre langsiktige krav	20, 22	23 114	32 890
4 114	3 064	Pensjonsmidlar	8	23 587	10 996
2 465 580	2 031 384	Sum finansielle anleggsmiddel		512 753	473 533
2 469 089	2 035 328	Sum anleggsmiddel		4 402 831	3 631 498
Omløpsmiddel					
-	-	Varer	23	27 526	23 774

Balanse, framhald

Tal i tusen kr

Morselskap			Konsern		
2023	2022	Note	2023	2022	
Krav					
1 735	2 181	Kundekrav	125 293	127 636	
-	-	Opptent, ikkje fakturert inntekt	26 215	27 058	
98 133	117 225	Krav mot konsernselskap	-	-	
22 128	29 673	Andre kortsiktige krav	142 305	64 471	
121 997	149 079	Sum krav	293 812	219 165	
1 003	37 336	Bankinnskot, kontantar og liknande	89 995	97 522	
122 999	186 415	Sum omløpsmiddel	411 334	340 461	
2 592 088	2 221 743	Sum eigedelar	4 814 165	3 971 959	
EIGENKAPITAL OG GJELD					
Innskoten eigenkapital					
34 970	32 660	Aksjekapital	34 970	32 660	
780 833	497 436	Overkurs	780 833	497 436	
119 282	119 282	Annan innskoten eigenkapital	119 282	119 282	
935 085	649 379	Sum innskoten eigenkapital	935 085	649 379	
Opptent eigenkapital					
30 001	17 445	Fond for vurderingsskilnader	-	-	
313 510	330 474	Annan eigenkapital	807 615	681 642	
343 511	347 918	Sum opptent eigenkapital	807 615	681 642	
-	-	Minoriteten sin del	41 130	40 390	
1 278 596	997 297	Sum eigenkapital	18, 19 1 783 830	1 371 410	
GJELD					
Avsetnad til plikter					
4 896	4 367	Pensjonsplikter	7 105	5 439	
-	-	Utsett skatt	202 007	113 295	
26 873	14 498	Andre avsetnader for plikter	44 749	25 974	
31 769	18 866	Sum avsetnad for plikter	253 861	144 708	

Balanse, framhald

Tal i tusen kr

Morselskap			Konsern		
2023	2022	Note	2023	2022	
Anna langsiktig gjeld					
895 000	870 000	Gjeld til kredittinstitusjonar	20, 21 2 339 919	1 941 128	
100 113	100 113	Gjeld til selskap i same konsern	20 -	-	
-	-	Anna langsiktig gjeld	1 145	1 975	
995 113	970 113	Sum anna langsiktig gjeld	2 341 064	1 943 103	
Kortsiktig gjeld					
3 226	-	Gjeld til kredittinstitusjonar	3 226	-	
2 969	3 280	Leverandørgjeld	21 54 616	117 316	
4 590	8 551	Betalbar skatt	17 109 354	145 371	
2 223	2 298	Skuldige offentlege avgifter	101 625	101 142	
63 082	53 340	Utbyte	63 082	67 454	
205 272	162 874	Gjeld til føretak i same konsern	21 -	-	
5 248	5 125	Anna kortsiktig gjeld	21 103 505	81 453	
286 611	235 468	Sum kortsiktig gjeld	435 409	512 737	
1 313 492	1 224 446	Sum gjeld	3 030 334	2 600 549	
2 592 088	2 221 743	Sum eigenkapital og gjeld	4 814 165	3 971 959	

Verdi av konsernet

Den 27. januar 2023 vedtok generalforsamlinga fusjon mellom Tussa Kraft AS og Stranda Energi Holding AS. Det økonomiske grunnlaget for fusjonen og byteforholdet var basert på ei verdivurdering utarbeidd av Ampere Finans. Eigenkapitalen i konsernet etter fusjon er verdsett til om lag 4,3 mrd. kr.

Notar

Innhald notar

Note 1.	Rekneskapsprinsipp	s 26
Note 2.	Kraftomsetning	s 29
Note 3.	Risikostyring.....	s 29
Note 4.	Monopolverksemd	s 31
Note 5.	Nøkkeltal på forretningsområde	s 32
Note 6.	Nærståande partar	s 32
Note 7.	Lønskostnader, tal tilsette, godtgjeringar, lån tilsette, m.m.	s 33
Note 8.	Pensjonar	s 34
Note 9.	Varige driftsmidlar	s 36
Note 10.	Immaterielle eigedelar	s 37
Note 11.	Andre driftskostnader	s 38
Note 12.	Avgifter og erstatningar	s 38
Note 13.	Tap på krav	s 39
Note 14.	Finansielle kontraktar	s 39

Note 15.	Postar som er samanslegne i reknesk.	s 39
Note 16.	Dotterselskap, felleskontrollert verksemd og tilknytte selskap.....	s 40
Note 17.	Skatt	s 42
Note 18.	Eigenkapital	s 45
Note 19.	Utbyte.....	s 45
Note 20.	Fordringar og gjeld	s 46
Note 21.	Mellomverande med selskap i same konsern	s 46
Note 22.	Andre aksjar og langsiktige fordringar ...	s 47
Note 23.	Varelager	s 47
Note 24.	Langsiktige tilverknadskontraktar	s 48
Note 25.	Bankinnskot	s 48
Note 26.	Aksjekapital og aksjonærinformasjon	s 48
Note 27.	Gjeld	s 49

Note 1. Rekneskapsprinsipp

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapsskikk.

Rekneskapsprinsipp for aksjar i dotterselskap, og felleskontrollerte- og tilknytte selskap

Dotterselskap er selskap der morselskapet har kontroll og dermed avgjerande innverknad på selskapet sin finansielle og operasjonelle strategi, normalt ved å eige meir enn 50 % av kapitalen som gir røysterett.

Tilknytte selskap er selskap der Tussa har betydeleg innverknad og eig mellom 20 % og 50 % av kapitalen som gir røysterett. Aksjar i dotterselskap og felleskontrollert verksemd er vurdert etter kostmetoden i selskapsrekneskapen. Aksjar i tilknytte selskap er vurderte etter eigenkapitalmetoden i selskaps- og konsernrekneskapen.

Felleskontrollert verksemd er verksemd der fleire deltakarar styrer i fellesskap og ingen har bestemmande innverknad påvedtak. Deltaking i felleskontrollert verksemd vert rekneskapsført etter bruttometoden i konsernrekneskapen, dvs. at del av inntekter, kostnader, eigedelar og gjeld er inkludert i konsernrekneskapen i samsvar med eigardel.

Konsolideringsprinsipp

I konsernrekneskapen er posten aksjar i dotterselskap erstatta med dotterselskapet sine eigedelar og gjeld. Konsernrekneskapen er utarbeidd som om konsernet var ei økonomisk eining. Transaksjonar og mellomverande mellom selskapa i konsernet er eliminert.

Kjøpte dotterselskap er rekneskapsførte i konsernrekneskapen med basis i morselskapet sin kostpris.

Kostpris er tilordna identifiserbare eigedelar og gjeld i dotterselskapet, som er ført opp i konsernrekneskapen til verkeleg verdi på kjøpstidspunktet. Eventuelle meirverdiar ut over det som kan verte vist til for identifiserbare eigedelar og gjeld er balanseført som goodwill. Goodwill er handsama som ein rest og er balanseført med den delen som er observert i oppkjøpstransaksjonen. Det blir og balanseført ein goodwill som er knytt til diskonterings-effekt på utsett skatt ved oppkjøp. Denne blir avskriven over same periode som dei underliggande driftsmidlane si forventa levetid.

Meir- (mindre-) verdiar i konsernrekneskapen er avskrive (inntektsført) over dei observert i oppkjøpstransaksjonen.

Meir- (mindre-) verdiar i konsernrekneskapen er avskrive (inntektsført) over dei oppkjøpte eigedelane si forventa levetid.

Konsernrekneskapen er utarbeidd etter einsarta prinsipp, ved at dotterselskapa og felleskontrollert verksemd følgjer dei same rekneskapsprinsippa som morselskapet.

Bruk av estimat

Leiinga har brukt estimat og føresetnader som har påverka resultatrekneskapen og verdsettinga av eigedelar og gjeld, samt usikre eigedelar og plikter på balansedagen under utarbeidinga av årsrekneskapen i samsvar med god rekneskapsskikk.

Salsinntekter

Inntektsføring ved sal av varer skjer på leveringstidspunktet (transaksjonstidspunktet). Inntektsføring av tenester skjer etter kvart som tenesta vert levert.

Kraftproduksjon har fått godkjent elsertifikat basert på produksjonen i 17 kraftverk og opphavsgarantiar basert på produksjonen i alle kraftverk.

Inntekta frå elsertifikat og opphavsgarantiar er bokførte på oppteningstidspunktet, dvs. produksjonsperioden.

Opptente, ikkje fakturerte elsertifikat og opphavsgarantiar er verdsett til marknadspris.

Ved fysisk og finansiell handel med kraft som er gjort opp med marginoppgjer, er gevinst eller tap på handelen bokført med nettobeløpet.

For installasjonsverksemda vert inntektsføring ved sal av varer gjort på leveringstidspunktet. Tenester blir inntektsførte etter kvart som dei blir leverte. Inntekter frå sal av tenester og langsiktige tilverkingsprosjekt (anleggs-kontraktar) vert resultatførte i takt med fullføringsgraden i prosjektet, når ein kan estimere utfallet av transaksjonen på ein påliteleg måte. Når utfallet av transaksjonen ikkje kan estimerast påliteleg, vil berre inntekter som svarar til oppsamla prosjektkostnader, bli inntektsførte. I den perioden det blir identifisert at eit prosjekt vil gje eit negativt resultat, vil heile det estimerte tapet på kontrakten bli resultatført.

Nettverksemda er regulert av styresmaktene, ved at Noregs vassdrags- og energidirektorat (NVE) fastset årlege inntektsrammer for kvart selskap. Konsernet inntektsfører inntektsramma inkludert ev. renter av mindreinntekt frå tidlegare år.

Klassifisering og generelle reglar for vurdering av balansepostar

Omløpsmiddel og kortsiktig gjeld omfattar postar som er knytte til varekrinsløpet. For andre postar enn kundefordringar omfattast postar som forfell til betaling innan eitt år etter transaksjonsdagen. Anleggsmiddel er eigedelar bestemt til varig eige og bruk. Langsiktig gjeld er gjeld

som forfell seinare enn eitt år etter transaksjonsdagen.

Omløpsmiddel skal vurderast til lågaste av kostpris og verkeleg verdi. Kortsiktig gjeld skal balanseførast til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Anleggsmiddel vert vurdert til kostpris. Varige anleggs-middel vert avskrive etter ein fornuftig avskrivingsplan, og nedskrive til verkeleg verdi ved verdifall som ikkje er forventa å vere forbigåande. Langsiktig gjeld med unntak av andre avsetningar vert balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Langsiktig gjeld i utanlandsk valuta vert balanseført til dagskurs på balansedagen.

Immaterielle eigedelar og goodwill

Goodwill har oppstått i samband med kjøp av dotterselskap. Goodwill vert avskrive over forventa levetid.

Fallrettar som ikkje er evigvarande vert avskrivne over leigetida si varigheit.

Softwarekostnader klassifisert som immateriell eigedel vert aktivert og avskrivne over fovolta levetid for systemet.

Andre softwarekostnader vert enten kostnadsført direkte eller periodisert over avtaleperioden etter individuell vurdering.

Varige driftsmidlar

Varige driftsmidlar vert aktiverte og avskrivne over drifts-middelet si venta økonomiske levetid dersom dei har venta levetid over 3 år og kostpris over 15 000 kr. Vedlikehald av driftsmidlar er kostnadsførte under driftskostnader, medan påkostningar eller forbetringar er lagt til driftsmiddelet sin kostpris og avskrive i takt med driftsmiddelet. Ved verdifall som ikkje er forventa å vere forbigåande, vert driftsmiddelet nedskrive til verkeleg verdi. Anleggsbidrag er ført brutto i anleggsregisteret, og inntektsført i takt med avskrivninga på anleggsmiddelet som det er kravd anleggsbidrag for.

Leigde (leasa) driftsmidlar vert ført i balansen som drifts-midlar dersom leigekontrakten vert sett på som finansiell.

Nedskriving av anleggsmidlar

Ved indikasjon på at balanseført verdi av eit anleggsmiddel er høgare enn verkeleg verdi, vert det testa for verdifall. Testen vert gjort for det lågaste nivået av anleggsmiddel som har sjølvstendige kontantstraumar, med unntak av kraftomsetningsverksemda som vert vurdert samla. Dersom balanseført verdi er høgare enn både salsverdi og bruksverdi (noverdi ved frameis bruk/eige), vert det gjort ei nedskriving til den høgaste av salsverdi og bruksverdi.

Andre anleggsaksjar

Andre anleggsaksjar er vurderte til lågaste av historisk kostpris og verkeleg verdi.

Vassmagasin

I samsvar med etablert praksis i bransjen, er magasin-lagera ikkje tekne med i balansen.

Varer

Varer er vurderte til det lågaste av innkjøpskostnad og netto salsverdi. Netto salsverdi er estimert salspris ved ordinær drift etter frådrag for utrekna naudsynte utgifter for gjennomføring av salet. Innkjøpskostnad baserer seg på gjennomsnittskostnaden av varekjøpa.

Fordringar

Kundefordringar og andre fordringar er oppført i balansen til pålydande etter frådrag for avsetning til forventa tap.

Avsetning til tap er gjort på grunnlag av både generelle og individuelle vurderingar av fordringsmassen. For slutt-brukarkundefordringane er det avsett eit estimat basert på erfaringstal for tap.

Meir-/mindreinntekt innanfor nettverksemda

Kvart år vert avviket mellom faktiske tariffinntekter og god-kjent inntekt (inntektsramme), utrekna i form av ei meir-/mindreinntekt. Akkumulert meir-/mindreinntekt (saldo) vert rekneskapsført anten som gjeld til eller fordring på nettkundane. Av akkumulert meir-/mindreinntekt vert det rekna rente, basert på ein rentesats fastsett av NVE.

Marknadsbaserte investeringar

Marknadsbaserte investeringar er vurderte til verkeleg verdi på balansedagen.

Usikre forpliktingar

Usikre forpliktingar er rekneskapsførte dersom det er meir sannsynleg at dei kjem til oppgjjer, enn at dei ikkje kjem til oppgjjer. Beste estimat er nytta ved utrekning av oppgjers-verdi.

Pensjonar

Ytingsbaserte pensjonsordningar blir vurderte til noverdien av framtidige pensjonsytingar som rekneskapsmessig er opptente på balansedagen. Pensjonsmidlar blir vurderte til verkeleg verdi.

Endring i ytingsbaserte pensjonsforpliktingar som skuldast endringar i pensjonsplanar, blir fordelte over berekna gjennomsnittleg attståande oppteningstid. Ordningane blir bokførte i samsvar med NRS 6.

Perioden sin netto pensjonskostnad blir klassifisert som løns- og personalkostnad.

Innskotsbasert pensjonsordning blir handtert i samsvar med lov om obligatorisk tenestepensjon.

Konsernkontoordning

Tussa Kraft AS inngår i konsernkontoordning saman med dotterselskapa. Innskotskonti og lånekonto er summert

opp mot ein toppkonto som til ei kvar tid syner mellom-verande mot banken. Til toppkontoen knyter det seg ein kassakreditt på 100 mill. kr. Rentekostnader til banken av negativ saldo på toppkontoen er klassifiserte som eksterne rentekostnader i mor og konsern. Renteinntekter eller rentekostnader knytt til til underkonti i konsern-kontoordninga er klassifiserte som interne renteinntekter og interne rentekostnader i resultatrekneskapen til dei einskilde selskapa, og eliminerte i konsernet. Konsern-kontoordninga er presentert netto i rekneskapen.

SKATTAR

Skatt på allmenn inntekt

Skattekostnaden i resultatrekneskapen omfattar både betalbar skatt og endring i utsett skatt. Utsett skatt utgjer 22 % av mellombelse skilnader mellom rekneskaps-messige og skattemessige verdjar, samt skattemessig underskot til framføring ved utgangen av rekneskapsåret. Skatteaukande og skattereduserande mellombelse skil-nader som reverserer eller kan reversere i same periode, er utlikna. Netto utsett skattefordel vert balanseført i den grad det er sannsynleg at denne kan bli nyttegjort. Utsett skatt og utsett skattefordel som kan balanseførast, er ført netto i balansen.

Naturressursskatt

For kraftverk med påstempla merkeyting på generator på 10 000 kVA eller meir skal det svarast naturressursskatt.

Naturressursskatten vert utrekna for kvart enkelt kraftverk, og utgjer 1,3 øre/kWh basert på gjennomsnittleg produk-sjon dei siste sju åra. Naturressursskatten vert avrekna mot ordinær inntektsskatt til staten.

Grunnrenteskatt

Kraftproduksjonen er også pålagt ein særskilt grunn-renteskatt. Grunnrenteskatten vert utrekna for kraftverk med merkeyting på generator på 10 000 kVA eller meir, og utgjer no 57,7 % av normert resultat utover utrekna friinntekt. Negativ grunnrenteinntekt kan framførast og motreknast mot seinare positiv grunnrenteinntekt i same kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt i eit kraftverk kan motreknast mot positiv grunnrenteinntekt opptent i eit anna kraftverk i same selskap eller konsern.

Betalbar grunnrenteskatt for kraftverk med netto positiv grunnrenteinntekt vert bokført som skattekostnad.

Det gjer også endring i utsett skatt på grunnrente.

Vi viser elles til skattenoten der det er utarbeidd ein spesifikasjon av grunnrenteskatten i året.

Avgift på kraftproduksjon

Avgift på kraftproduksjon er presentert som skattekostnad. Kraftinntekt som overstig 70 øre (målt gjennomsnitt i løpet av ein månad) vert skattlagt med 23 %. Ordninga vart avskaffa med verknad frå 1. oktober 2023.

FINANSIELLE INSTRUMENT

I rekneskapen er finansielle derivat handsama i samsvar med intensjonen i avtalane.

Renteinstrument

Renteinstrument vert sikringsbokført dersom grunnlaget for slik bokføring er til stades. Om ikkje vert renteinstru-menta bokført til marknadsverdi på balansedato.

Finansielle kraftkontraktar

Tussa Energi AS har tidlegare nytta finansielle kjøps- og salskontraktar mellom anna for å prissikre delar av kraftproduksjonen. Tap og gevinst på dei finansielle kontraktane vart utrekna som differansen mellom kontraktpris og systempris. Realiserte tap/gevinstar på futureskontraktar vert resultatført i leveringsperioden.

Ved utgangen av 2022 var det ingen reelle sikringsinstru-ment i marknaden, og selskapet stoppa difor prissikringa

Note 2. Kraftomsetning

Tussa Energi AS har ansvaret for forvalting av eigen kraftproduksjon i Tussa Energi AS, Sunnmøre Energi AS, Stryn Energi AS og Innvik Kraftverk AS, samt fysisk og finansiell handel for eige selskap. I tillegg har selskapet fysiske kjøpskontraktar med lokale småkraftverk.

Det er i året kostnadsført økonomisk kompensasjon for konsesjonskraft med 13 574 193 kr.

Produksjon og magasintilhøve	2023	2022
Produksjon i GWh	693,8	888,8
Produksjon i høve til normal	91%	116%
Magasinbeholdning i GWh pr. 31.12.	154,0	162,0

Note 3. Risikostyring

Marknadsrisiko

Hovudverksemda i konsernet som det er knytt spesiell marknadsrisiko til er kraftproduksjon og krafthandel. Marknaden har eit stort innslag av vasskraft, og tilgang på vatn kan variere mykje frå år til år. Dette påverkar både kraftprisar og produksjonsmengd, og kan få store utslag på resultatet. Konsernet har difor hatt ein sikringsstrategi for å redusere pris- og resultatsvingingar.

Sikringsstrategien innebar at mellom 25 % og 30 % av normalproduksjonen skulle vere sikra ved inngangen til leveringsåret. Sikringshorisonten var 1 år. Denne strategien er ikkje aktiv no pga. manglar på gode sikringsinstrument. Årsaka er store skilnader på områdepris og systempris. Hausten 2023 har styret likevel opna for at ein del av normalproduksjonen kan sikrast.

intil vidare. Hausten 2023 opna styret likevel for at ein del av normalproduksjonen kan sikrast.

Tussa Energi AS har i tillegg ein eigen portefølje med finansielle kontraktar som er inngått med utgangspunkt i åtene på prissvingingar, altså trading. Både realiserte og urealiserte tap og gevinstar knytt til tradingporteføljen vert resultatførte. Det er utarbeidd risikodokument risiko-eksponeringa.

Valuta

Pengepostar og gjeld i utanlandsk valuta er vurderte etter kursen på balansedagen.

Kontantstraumoppstilling

Kontantstraumoppstillinga er utarbeidd etter den indirekte metoden.

Tussa kan nytte terminkontraktar og andre finansielle instrument for å prissikre delar av inntektene.

I 2023 var det ikkje prissikring av kraftproduksjonen.

Valutarisiko

Tussa sin kraftproduksjon vert seld gjennom Nord Pool i prisområde NO3. Kraftprisen vert fastsett i euro, men Tussa har valt NOK som oppgjersvaluta. Prisdanninga i den skandinaviske straummarknaden vert påverka av fleire valutaer, der euro er ein av dei mest sentrale.

Dette inneber at verdien av framtidig kraftproduksjon vert påverka av framtidige valutakursar euro/NOK. For å redusere verdiendringar i framtidig kraftproduksjon

som skuldast endringar i valutakurs har Tussa delar av si finansiering i euro.

teksramma i stor grad er fastsett av ei flytande rente. Tussa skal ha ei gjennomsnittleg rentebindingstid på 3-5 år.

Tussa har 31.12.2023 eit valutalån på 20 mill. euro med forfall 31.05.2024. Lånet har kvartalsvise rentebetalingar.

Det er også inngått ein rente og valutaswap pålydande 10 mill. Euro med forfall 15.11.2027. Instrumentet har kvartalsvise kontantstraumar der Tussa betalar EURIBOR og mottek NIBOR rente.

Instrumenta som er omtalte ovanfor inngår ikkje i rekne-skapsmessig sikring. Tussa forventar at desse instrumenta vert erstatta av nye låneinstrument i euro ved forfall.

Fordi oppgjeret frå kraftomsetninga er i NOK, medfører det at Tussa må gjere vekslingar på datoane for rentebetaling på lånet og kontantstraumen på rente og valutaswapen.

Renterisiko
Ettersom Tussa er eksponert for renteendringar gjennom dei låneavtalane som er inngått, er det vedteke ein finans-strategi der målsetjinga mellom anna er å redusere konsernet sin rentesensitivitet.

I Tussakonsernet sin balanse blir 32,9 % av Linja si gjeld konsolidert inn. Linja AS sikrar ikkje renta grunna at inn-

Ved utrekning av rentebindingstida skal ikkje Tussa sin del av gjeld i Linja takast med. Rentebyteavtalar kan nyttast for rentesikring.

Pr. 31.12.2023 er gjennomsnittleg rentebindingstid 4 år og 6 månader. (Lån og rentesikringsavtale i Innvik Kraftverk er heller ikkje med i utrekninga av gjennomsnittleg rente-bindingstid).

Kredittrisiko
Risiko for at motparten ikkje har økonomisk evne til å oppfylle pliktene sine er å sjå på som låg, og det har historisk vore lite tap på fordringar.

Likviditetsrisiko
Likviditetsrisiko oppstår dersom det ikkje er samsvar mellom kontantstraumane frå verksemda og finansielle forpliktingar. Kontantstraumen frå krafthandel vil variere mellom anna i forhold til prisnivået i marknaden. Konsernet har ei kassakredittramme på 100 mill. kr, og sikrar gjennom denne naudsynt likviditet. Pr. 31.12.2023 var 3,2 mill kr av kassekreditten nytta.



Draura kraftverk på Viddal.

Note 4. Monopolverksemd

Tal i tusen kr

Nettinformasjon	Sum nettmonopol
Driftsresultat	127
Meir(+)/mindre(-)inntekt:	
Faktisk inntekt	427
Tariffstøtte flaskehalsinntekter Statnett	29
Kostnader overliggjande nett	99
= Justert faktisk inntekt	357
Inntektsramme i året	359
Inntektsramme justert for AVS/AKG/KILE	384
Berekna meir-/mindreinntekt i året	-26
Inng. saldi ME/MI-inntekt inkl. rente pr. 01.01.	-13
Inng. saldo harmoni MI-inntekt inkl. rente 01.01.	-2
Endringar i året inkl. renter	-27
Akk. meir-/mindreinntekt inkl. renter 31.12.	-40
Akk. harmoni MI-inntekt inkl. rente 31.12.	-2

Balanse	
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 01.01.	1 528
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 31.12.	1 694
Gjennomsnittlege driftsmidler	1 611
1 % påslag for netto arbeidskapital	16
Avkastingsgrunnlag	1 627
Avkasting (driftsres.*100/avkastingsgrunnlag)	7.8 %

Note 5. Nøkkeltal på forretningsområde

Nøkkeltal pr. forretningsområde er med på å gi brukaren av rekneskapen oversikt over kva område konsernet er engasjert i, for slik å kunne vurdere avkastninga til konsernet. I Tussa er dei ulike forretningsområda organisert som eigne juridiske einingar.

Tal i tusen kr						
Driftsinntekter		Av/nedskrivingar		Driftsresultat		
Forretningsområde	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Kraftproduksjon og krafthandel	557 053	516 009	51 638	48 179	244 672	233 704
Nettverksemd*	457 215	333 470	63 561	51 400	140 931	86 728
Informasjons- og kommunikasjonstekn.	283 250	263 814	64 938	60 517	33 208	41 822
Elektro installasjon	190 390	193 915	5 051	3 804	15 788	13 632
Konsern	1 366 113	1 192 621	191 374	169 887	396 247	355 780
Eigenkapital		Totalkapital		Soliditet		
Forretningsområde	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Produksjon og krafthandel	770 290	632 606	1 567 440	1 444 947	49%	44%
Nettverksemd*	708 619	515 565	2 084 101	1 502 185	34%	34%
Informasjons- og kommunikasjonstekn.	226 117	210 199	688 702	640 507	33%	33%
Elektro installasjon	44 732	43 722	134 368	137 586	33%	32%
Konsern	1 783 830	1 371 410	4 814 165	3 971 959	37%	35%

* For nettverksemd er nøkkeltala 49,32 % av nøkkeltala i Mørenett AS for jan/feb og 32,9 % for mars-desember.

Note 6. Nærstående partar

Tal i tusen kr		
Selskapet sine transaksjonar med nærstående partar:	2023	2022
a) Sal av varer og tenester		
Morselskap		
Konsernselskap	30 587	28 484
Linja AS	5 389	4 452
Sum sal av varer og tenester morselskap	35 976	32 936
b) Kjøp av varer og tenester		
Morselskap		
Konsernselskap	5 660	5 893
Linja AS	-	-
Sum kjøp av varer og tenester morselskap	5 660	5 893

Note 7. Lønskostnader, tal tilsette, godtgjeringar, lån tilsette mm.

Tal i tusen kr				
Lønskostnader	Morselskap		Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Løn	17 588	18 252	255 845	225 081
Aktiverte timar eigne investeringar	-	-	-45 795	-44 942
Arbeidsgjevaravgift	3 280	2 850	40 175	35 117
Pensjonskostnader	3 233	1 555	20 222	19 888
Andre personalkostnader	4 603	3 934	685	12 548
Sum	28 703	26 592	271 132	247 692
Styrehonorar	1,160	1 107	1 419	1 268
Tal sysselsette årsverk inkl. andel Linja AS	22	23	362	325
Ytingar til leiande personar	Løn	Pensjon	Bonus	Anna godtgjering
Elling Andreas Dybdal - TK/TE/SE	2 061	297		9
Ivar Driveklepp - TIKT	1 600	229		8
Roar Stenersen - TIN	1 367	122		16

Det er ikkje gitt lån eller sikkerheit til konsernsjef, styremedlemer eller andre nærstående partar. Styret har ikkje avtalar om anna vederlag enn styrehonorar.

To av direktørane har personleg pensjonsavtale med arbeidsgjevar vedkomande pensjon av løn utover 8,1G. Ein direktør har personleg pensjonsavtale med arbeidsgjevar vedkomande løn utover 12G.

Utover dette har verken direktørane eller styreleiar avtalar som forpliktar selskapet ved opphøyr eller endring av tilsetjingshøve eller verv.

Note 8. Pensjonar

Innskotsbasert pensjonsordning:

Alle selskapa i konsernet har innskotsbasert pensjonsordning for sine tilsette med innskotsplan på 6 % for løner opp til 7,1G (G=grunnbeløpet i Folketrygda) og 15 % for løner mellom 7,1 og 12G. Unntak gjeld for Tussa Installasjon AS, der innskotsplan på 5 % gjeld for løner opp til 12G. Totalt har ordningane i Tussa 257 medlemmer. Av desse har morselskapet 22 medlemmer. Selskapa Sunnmøre Energi AS, Stryn Energi AS, Ose & Aarseth AS, Rud Elektro AS, Kvalsvik Elektro AS, Stryn Elektro AS og Elektrotunet AS har ingen tilsette og følgjeleg heller ingen pensjonsordningar.

Selskapet og konsernet si pensjonsordning stettar krava i lov om obligatorisk tenestepensjon. I tillegg til den kollektive pensjonsordninga, er det for ni tilsette inngått personleg avtale om supplerande innskotspensjon. Midlar og plikter knytt til desse ordningane er klassifiserte som pensjonsmidlar og pensjonsplikter.

Sikra ytingsbasert ordning:

Selskapa Tussa Kraft AS, Tussa Energi AS og Tussa Nett AS hadde sikra ytingsbasert pensjonsordning fram til 30. juni 2011. Avtalane er terminerte med fripolise for alle tilsette og oppsett rett for alle pensjonistar. Stranda Energi AS hadde ytingsbasert pensjonsordning med tre aktive medlemar pr. 31.12.2023.

Usikra ordning (AFP):

Selskapa Tussa Kraft AS, Tussa Energi AS og Mørenett AS har hatt usikra AFP-ordning i DNB. Desse er avslutta. Den nye AFP-ordninga, gjeldande frå 1. januar 2011, er å sjå på som ei ytingsbasert fleirføretaksordning, men vert rekneskapsført som ei innskotsordning fram til det ligg føre påliteleg og tilstrekkeleg informasjon slik at konsernet kan rekneskapsføre den proporsjonale delen sin av pensjonskostnad, pensjonsplikter og pensjonsmidlar. Selskapet si pensjonsplikt er dermed ikkje balanseført som gjeld.

Tal i tusen kr			
Tussa Kraft AS - morselskap: Netto pensjonskostnad 2023	KLP	Sikra (DNB)	Sum
Noverdi av pensjonsopptening i året	163		163
Rentekostnad av pensjonsplikta	724	279	1003
Avkasting på pensjonsmidlar	-1 045	-439	-1 484
Resultatført aktuarielt tap/(gevinst)	1 826	217	2 044
Adm.kostnader	33	142	174
Arbeidsgjevaravgift	180	-3	178
Netto pensjonskostnad morselskap	1 882	197	2 078
Netto pensjonsmidlar	KLP	Sikra (DNB)	Sum sikra
Opptent pensjonsplikt 31.12.	-23 093	-9 879	-32 973
Pensjonsmidlar (til marknadsverdi) 31.12.	21 910	9 373	31 282
Arbeidsgjevaravgift	83	-71	12
Estimerte netto pensjonsmidlar (plikt) inkl. aga	-1 101	-578	-1 679
Ikkje res.ført verknad av est. avvik/planendr.		-	-
Ikkje resultatført aktuarielt tap (gevinst)	-1 050	1 804	753
Ikkje resultatført aktuarielt gevinst (tap) aga	-111		
Estimatavvik aga		254	254
Netto pensjonsmidlar (+) / -plik (-)	-2 262	1 480	-671

Ordningane omfattar ein yrkesaktiv, åtte med oppsette rettar og 25 pensjonistar.

Note 8. Pensjonar, framhald

Tal i tusen kr

Konsern: Netto pensjonskostnad 31.12.	Sikra	Usikra	Sum
Noverdi av pensjonsopptening i året	2 377	97	2 475
Rentekostnad av pensjonsplikta	8 256	151	8 407
Avkasting på pensjonsmidlar	-11 127	-	-11 127
Resultatførte planavvik/estimatendringar	2 044	-	2 044
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	249	(1 082)	-833
Arbeidsgjevaravgift og adm. kostnader	670	10	681
Oppgjør	5 014	(5 014)	-
Netto pensjonskostnad konsern	7 485	-5 837	1 648

Netto pensjonsmidlar (plikt)	Sikra 2023	Usikra 2023	Sikra 2022	Usikra 2022
Opptent pensjonsplikt 31.12.	-294 893	-	-202 764	-
Pensjonsmidlar (til marknadsverdi) 31.12.	285 286	-	198 326	-
Estimerte netto pensjonsmidlar (plikt)	-9 607	-2 700	-4 437	-
Ikkje res.ført verknad av est. avvik/planendr.	-	-	-	-
Ikkje resultatført aktuarielt gevinst (tap)	28 450	-12	15 397	-1 262
Arbeidsgjevaravgift	394	-	37	-
Pensjonsforplikting	-4 393	-2 712	-	-5 438
Pensjonsmidlar	23 587	-	10 996	-
Netto	19 194	-2 712	10 996	-5 438

Sikra ordningar omfattar 18 aktive, 120 med oppsette rettar, og 120 pensjonistar i konsernet inkl. vår del av Linja AS (Totalt 53 ekskl. Linja AS).

Økonomiske føresetnader pensjon DNB:	2023	2022
Diskonteringsrente	3.10%	3.00%
Venta avkasting pensjonsmidlar	4.80%	4.70%
Lønsvekst	3.50%	3.50%
G-regulering	3.25%	3.25%
Pensjonsregulering	3.25%	3.25%

Økonomiske føresetnader pensjon KLP:	2023	2022
Diskonteringsrente	3.10%	3.00%
Venta avkastning pensjonsmidlar	5.30%	5.20%
Lønsvekst	3.50%	3.50%
G-regulering	3.25%	3.25%
Pensjonsregulering	2.80%	2.63%

Note 9. Varige driftsmidler

Tal i tusen kr

MORSELSKAP

Varige driftsmidler og immaterielle egedelar	Bygninger og annen egedom	Inventar og utstyr	Sum
Kostpris 01.01.	1 442	60	1 502
Tilgang driftsmidler			-
Avgang driftsmidler			-
Kostpris 31.12.	1 442	60	1 502
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	387	60	447
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.			
Balanseført verdi 31.12.	1 055	-	1 055
Avskrivninger i året	29	-	29
Nedskrivninger i året			
Økonomisk levetid (år)	20-evig	3 - 15	

KONSERN

Varige driftsmidler	Transport, inventar, utstyr	Kraftproduksj. anlegg	Nettanlegg	Bygninger og annen egedom	Sum
Kostpris 01.01.	356 068	1 717 215	2 134 071	249 920	4 457 273
Tilgang kjøpte driftsmidler	48 844	22 595	258 122	24 036	353 598
Tilgang ved oppkjøp	60 804	103 919	1 016 459	49 660	1 230 841
Avgang selde driftsmidler	-2 185	-	-3 231	-2 909	-8 326
Kostpris 31.12.	463 530	1 843 729	3 405 421	320 707	6 033 387
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	307 480	794 536	1 255 354	105 669	2 463 039
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.	2 340	30 962	3 193	6 206	42 701
Reverserte nedskrivninger 31.12.		-	-	-	-
Balanseført verdi 31.12.	153 710	1 018 231	2 146 874	208 832	3 527 647
Avskrivninger i året	37 199	45 017	89 871	8 438	180 525
Nedskrivninger i året	814	-	337	-	1 150
Økonomisk levetid (år)	3 - 15	25 - 75	25 - 50	20 - 50	

Pr. 31.12. er det i tillegg bokført 146,9 mill. kr som anlegg under utføring. Anlegg vert aktiverte etter kvart som dei vert sett i drift.

Note 10. Immaterielle egedelar

Tal i tusen kr

Morselskap	Lisensar m.m.	Sum
Kostpris 31.12.	3 313	3 313
Tilgang kjøpte immaterielle egedelar	384	384
Kostpris 31.12.	3 697	3 697
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	1 504	1 504
Balanseført verdi 31.12.	2 193	2 193
Avskrivninger i året	606	606
Nedskrivninger i året	-	-
Økonomisk levetid (år)	3-5 år	

Konsern	Goodwill	Lisensar og varekontr.	Vassdragsrettar	Konsesjon	Sum
Kostpris 31.12.	57 222	22 163	17 374	36 190	132 949
Tilgang kjøpte immaterielle egedelar	-	4 666	-		4 666
Tilgang ved oppkjøp	11 498	-	142 988		154 486
Avgang/utrangering immaterielle egedelar		5 267	-		-5 267
Kostpris 31.12.	68 720	21 563	160 362	36 190	286 835
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	20 150	13 190	1 069	36 190	70 599
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.	-	671			671
Balanseført verdi 31.12.	48 570	7 702	159 293	-	215 565
Avskrivninger i året	6 819	2 112	768	-	9 699
Nedskrivninger i året	-	-	-	-	-
Økonomisk levetid (år)	10 år	3 - 5 år	Evig	20 år	

Note 10. Immaterielle egedelar, framhald

Goodwill Goodwill har oppstått i samband med kjøp av verksemd. Avskrivning av goodwill skjer lineært over forventa økonomisk levetid, og avskrivningstida er sett til 10 år då vi ser på alle oppkjøpa som langsiktige satsingar innan kjerneområda til Tussa.	Tussa har ein kombinasjon av leigde og eigde vassdragsrettar knytt til selskapet sine 29 kraftverk. Målt i GWh eig Tussa 58 % av rettane og leiger resterande 42 %.
Vassdragsrettar/konsesjonar Vassdragsrettar/konsesjonar er knytte til kraftverka i Tussa Energi, Innvik Kraftverk og Tussa sin del av konsesjonar i Linja AS.	Vassdragsrettane er vurderte som evigvarande og blir difor ikkje avskrivne. Dei leigde fallrettane fordeler seg på vassdraga Tussa (47 %), Gjerdsvika (87 %), Sørbrandal (86 %), Vedeld (100 %), Urke (100 %), Standal (100 %), Dalegjerdet (100 %), Viddal (100 %), Draura (100 %), Bruelva (100 %), Skår (100 %), Tenneelva (100 %), Dalane (100 %), Innvik (93 %), Rødset (100%) og Furset (100%). Prosentsatsen syner kor stor del i GWh Tussa leiger i vassdraget. Leigde vassdragsrettar er vurderte som operasjonelle leigeavtalar.

Note 11. Andre driftskostnader

	Morselskap		Konsern	
Andre driftskostnader	2023	2022	2023	2022
Vedlikehaldskostnader	3 412	1 903	95 290	67 024
Framande tenester	6 730	7 521	14 349	5 703
Husleige, straum osb.	2 470	2 025	15 252	13 983
Sals- og marknadsføringskostnader	2 608	2 746	8 077	6 112
Telekommunikasjon, post, gebyr	187	148	-553	2 883
Erstatning og konsesjonsavgifter	-	-	15 100	12 142
Andre driftskostnader	2 863	2 932	42 439	41 293
Sum	18 270	17 275	189 953	149 140
Revisjonskostnader				
Lovpålagt revisjon, utan mva.	514	589	1 732	1 567
Andre attestasjonstenester, utan mva.	105	-	227	241
Skatterådgeving, utan mva.	-	-	59	81
Andre ikkje-revisjonstenester, utan mva.	90	12	683	2 115
Sum revisjonskostnader, utan mva.	709	601	2 701	4 004

Note 12. Avgifter og erstatningar

I konsernresultatet inngår årlege erstatningar med 9,9 mill. kr. Dette er ei årleg plikt for konsernet, fastsett etter vedtak i skjønsretten eller andre avtalar inngått i samband med kraftutbygging.

Note 13. Tap på krav

Det er i året resultatført 289 699 kr som endring avsetning til tap og tap på krav i konsernet.

Note 14. Finansielle kontraktar

Konsernselskapet Stryn Energi AS har inngått finansielle kontraktar på kraftomsetning (prissikring) med Statkraft Energi AS på vegne av Wattn AS sine sluttkundar. Dei finansielle kontraktane har ulik varigheit og omfang i volum der dei største vart avslutta i løpet av 2023.	Det er inngått avtale mellom Stryn Energi AS og Wattn AS som stadfestar at Wattn AS skal dekkje alle kostnader som Stryn Energi AS får ved oppgjer av kontraktane kvar månadslutt. Det er ikkje balansført plikter knytt til dei finansielle kontraktane per 31.12.2023 som følgje av avtalen med Wattn AS.
Avtalane (forwardkontraktar) hadde i hovudsak oppstart 01.01.2022 og det skjer oppgjer ved kvar månadslutt.	

Note 15. Postar som er samanslegne i rekneskapen

	Morselskap		Konsern	
Finansinntekter	2023	2022	2023	2022
Inntekt på investering i TS/FKV	32 143	36 241	11 419	7 961
Renteinntekt frå føretak i same konsern	25 294	19 121	-	-
Annan renteinntekt	1 372	3 101	8 340	5 269
Valutagevinst	2	-	45 544	26 723
Annan finansinntekt	99	-	3 136	1 127
Annan finansinntekt frå føretak i same konsern	55 310	58 471		
Aksjeutbyte motteke			255	216
Gevinst ved realisasjon av aksjar			54	
Verdiauke marknadsbaserte finansielle omløpsmidlar			17 031	11 041
Sum finansinntekter	114 219	116 934	85 780	52 337
Finanskostnader	2023	2022	2023	2022
Verdireduksjon marknadsbaserte finansielle omløpsmidlar			23 429	16 286
Nedskrivning finansielle anleggsmidlar	-	2 200	-	2 211
Rentekostnader til føretak i same konsern	9 919	3 472		
Annan rentekostnad	28 226	28 237	89 868	48 879
Valutatap	8	4	56 957	34 938
Andre finanskostnader	703	180	1 398	225
Sum finanskostnader	38 856	34 093	171 652	102 539
Sum finanspostar	75 363	82 841	-85 872	-50 202

Note 16. Dotterselskap, felleskontrollert verksemd og tilknytte selskap

Tal i tusen kr

Selskap	Tal aksjar	Stifta/kjøpt år	Forretningskontor	Eigardel	Røystedel
Tussa Energi AS	2 944 040	1996	Ørsta	100%	100%
Sunnmøre Energi AS	860	1995	Ørsta	100%	100%
Tussa IKT AS	150 000	2001	Ørsta	100%	100%
Tussa Installasjon AS	640	2001	Ørsta	100%	100%
Ose & Aarseth AS	100	1996/2003	Ørsta	100%	100%
Rud Elektro AS	30	2012	Ørsta	100%	100%
Kvalsvik Elektro AS	30	2019	Ørsta	100%	100%
Stryn Energi AS	15	2021	Stryn	100%	100%
Innvik Kraftverk AS	2 941	2021	Stryn	59.8 %	59.8%
Elektrotunet AS	225	2021	Stryn	100%	100%
Stranda Energi AS	34	2023	Stranda	100%	100%
Stryn Elektro AS	30	2023	Ørsta	100%	100%

Selskap	Eigenkapital 31.12 100%	Resultat 31.12 100%	Balanseført verdi	Eigarselskap
Tussa Energi AS	443 263	52 041	303 631	Tussa Kraft AS
Sunnmøre Energi AS	135 514	26 367	202 000	Tussa Kraft AS
Tussa IKT AS	226 117	16 022	172 477	Tussa Kraft AS
Tussa Installasjon AS	42 557	8 453	45 528	Tussa Kraft AS
Ose & Aarseth AS	113	-	100	Tussa Kraft AS
Stranda Energi AS	98 666	17 036	255 886	Tussa Kraft AS
Stryn Energi AS	21 471	517	144 113	Tussa Kraft AS
Innvik Kraftverk AS	71 377	2 864	29 910	Stryn Energi AS
Rud Elektro AS	28	-	30	Tussa Installasjon AS
Kvalsvik Elektro AS	30	-	30	Tussa Installasjon AS
Stryn Elektro AS	30	-	35	Tussa Installasjon AS
Elektrotunet AS	2 175	170	3 318	Tussa Installasjon AS

FELLESKONTROLLERT VERKSEMD ETTER BRUTTOMETODEN

Selskap	Linja AS
Forretningskontor	Herøy
Eigardel	32.9%
Røystedel	33%
Balanseført verdi i Tussa Kraft AS	284 977
Del salsinntekter	457 215
Del driftskostnader	316 284
Del finanspostar	-42 068
Del skatt	23 711
Del resultat	75 153
Del anleggsmidlar	1 872 261
Del omløpsmidlar	211 840
Del eigenkapital	708 619
Del gjeld	1 375 482

TILKNYTTSELSKAP ETTER EIGENKAPITALMETODEN

Selskap	Istad AS	Wattn AS
Ervervsdato	09.30.2018	09.01.2020
Kontor	Molde	Ålesund
Eigarandel	36%	24.5%
Balanserført EK på kjøpstidspunktet	138 921	55 240
Kostpris	279 971	106 840
Meirverdi	141 049	51 599

Berekning av resultatdel i året		
Del resultat i året	29 920	-1 258
Avskrivning meirverdi i året	-6 922	-10 320
Resultatdel i året	22 998	-11 578

Berekning av balanseført verdi pr. 31.12.		
Inngående balanse 01.01.	297 405	89 205
Anskaffing i året	-	20 363
Resultatdel i året	22 998	-11 578
Motteke utbyte	-10 441	-
Utgående balanse 31.12.	309 962	97 989

Note 17. Skatt

Tal i tusen kr

	Morselskap		Konsern	
Skattekostnadene i året fordeler seg på:	2023	2022	2023	2022
Betalbar skatt allmenn inntekt	4 590	8 551	51 297	57 159
Betalbar grunnrenteskatt			58 430	87 795
Avgift på kraftproduksjon (høypisavgift)			1 620	13 319
Endring utsett skatt allmenn inntekt	-34	215	58 044	9 400
Endring utsett skatt grunnrente som følge av endra skattesats			0-	7 174
Endring utsett skatt vedk. EK-justering Mørenett AS			1 019	1 726
Endring utsett skatt grunnrente			9 517	-1 922
Skatteeffekt av prinsippendring pensjon			640	-604
Andre endringer	99		-41 922	-
Korrigeringer feil tidlegare år	75	-276	-1 694	-282
Sum skattekostnad	4 729	8 491	136 951	173 764

	Morselskap	
Bereknin g av skattegrunnlaget i året:	2023	2022
Resultat før skattekostnad	62 664	71 298
Varige skilnader *)	-41 258	-32 274
Endring i mellombelse skilnader	-	928
Avgjeve konsernbidrag	-	-
Skattegrunnlag i året	21 406	39 952

	Morselskap		Konsern	
Betalbar skatt	2023	2022	2023	2022
Betalbar skatt allmenn inntekt	4 694	8 551	51 401	57 159
Skattefunn			-46	-
Betalbar naturressursskatt			5 978	6 063
Naturressursskatt samordna med fellesskatt			-6 408	-5 646
Betalbar grunnrenteskatt			58 430	87 795
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag	-104	-	-	-
Betalbar skatt i balansen	4 590	8 551	109 354	145 371

Note 17. Skatt, framhald

	Morselskap		Konsern	
Oversikt over mellombelse skilnader:	2023	2022	2023	2022
Fordringar			5 909	-2 545
Varer			-426	-1 027
Anleggsmidlar	662	348	741 459	359 974
Elsertifikat			-	-
Pensjonar	-3 416	-3 409	14 818	3 517
Tilverkingskontraktar under arbeid			7 243	6 330
Rekneskapsmessig avsetning for tap			-1 470	-
Gevinst- og tapskonto	946	1 182	-869	-1 395
Andre			25 840	2 649
Sum	-1 809	-1 879	792 504	367 503
MF som ikkje inngår i grunnlag for utsett skatt			-2 057	-4 128
Grunnlag utsett skatt knytt til prinsippendring pensjon Mørenett AS			-1 601	-413
Grunnlag utsett skatt knytt til meir-/mindreverd iar ført direkte mot EK			-73 728	-12 529
3 % skattepliktig aksjeutbyte	622	848	622	848
Sum grunnlag utsett skatt:	-1 187	-1 031	715 739	351 282
Skattesats utsett skatt/skattefordel	22%	22%	22%	22%
Utsett skatt/skattefordel	-261	-227	157 463	77 282
Korrigeringer og endringer som følge av endra skattesats	-	-	-	-
Sum utsett skatt/skattefordel (ekskl. grunnrente)	-261	-227	157 463	77 282

SPESIFIKASJON AV GRUNNRENTESKATTEN I ÅRET:

	Konsern			
Betalbar grunnrenteskatt:	Tussa kraftverk	Åmela kraftverk	Innvik kraftverk	Sum
Inntekt kraftomsetning	176 556	57 852	11 597	246 005
Driftskostnader eks.avskr., div.skattar	18 338	35 338	2 653	56 329
Skattemessige avskrivingar	6 794	4 330	2 749	13, 873
Eigedomsskatt	2 090	990	310	3 389
Konsesjonsavgift	2 268	625	72	2 964
Direkte kostnadsført investering	-	22 595	408	23 003
Berekna selskapsskatt	32 341	3 643	1 276	37 261
Sum kostnader	61 831	67 520	7 469	136 820
Resultat før friinntekt	114 725	-9 668	4 128	109 185
Gjennomsnittleg skattemessig verdi	81 701	89 271	106 634	277 607
Normrente (i %)	3.0%	3.0%	3.0%	3.0 %
Friinntekt 2023	2 451	2 678	3 199	8 328

Note 17. Skatt, framhald

SPESIFIKASJON AV GRUNNRENTESKATTEN I ÅRET:		Konsern		
Betalbar grunnrenteskatt:	Tussa kraftverk	Åmela kraftverk	Innvik kraftverk	Sum
Grunnrenteinntekt	112 274	-12 347	929	100 856
Frådrag for negativ grunnrenteinnt. tidl. år inkl. rente	-	-	-	-
Grunnlag for betalbar grunnrenteskatt	112 274	-12 347	929	100 856
Betalbar grunnrenteskatt 57,7 %	64 782	-7 124	536	58 194
Mellombelse skilnader grunnrente:			2023	2022
Varige driftsmidler Tussa kraftverk			-6 524	-5 980
Gevinst- og tapskonto Tussa kraftverk			-375	-466
Varige driftsmidler Åmela kraftverk			12 783	-8 561
Gevinst- og tapskonto Åmela kraftverk			-458	-573
Varige driftsmidler Innvik Kraftverk			5 967	5 824
Meirverdi Innvik kraftverk			87 341	89 670
Sum			98 734	79 915
Utsett selskapsskatt på grunnlag utsett grunnrenteskatt			-21 721	-17 581
Grunnlag utsett grunnrenteskatt			77 012	62 334
Utsett skatt grunnrente (57,7% / 47,4%)			44 436	35 967
Sum utsett skattefordel (skatteforplikting) konsern			-202 007	-113 357

FORKLARING PÅ KVIFOR SKATTEKOSTNADEN I ÅRET IKKJE UTGJER 22 % AV RESULTAT FØR SKATT:

	Morselskap		Konsern	
	2023	2022	2023	2022
22 % skatt av resultat før skatt	13 786	15 686	68 283	67 227
Skatteeffekt av permanente forskjellar	-9 077	-7 339	-7 215	-5 738
Grunnrenteskatt	-	-	58 430	87 795
Avgift på kraftproduksjon (Høgprisavgift)	-	-	1 620	13 319
Endring utsett skatt grunnrente	-	-	9 517	-1 922
Endring utsett skatt grunnrente som følge av endra skattesats	-	-	-	7 174
Skatteeffekt mellombelse skilnader som ikkje inngår i utsett skatt	-	45	-	45
Skatteeffekt 3 % av utbyte	-	-	4 559	6 222
Skatteeffekt av prinsippendring pensjon Mørenett AS			-2 483	0
Effekt ved overgang til 22 % / 23% utsett skatt allmenn inntekt	-	-	4 241	-284
Andre postar	20	99	-	-239
Berekna skattekostnad	4 729	8 491	136 951	173 598
Nominell skattesats	7.5 %	11.9 %	44.1 %	56.8 %

Note 18. Eigenkapital

Tal i tusen kr

Morselskap	Aksjekapital	Overkurs	Annan innskt. EK	Fond f. vurd.-forskjellar	Annan opptent EK	Sum
Eigenkapital 01.01.	32 660	497 436	119 282	17 445	330 474	997 297
Kapitalutviding	2 310	283 397				285 707
Andre endringar					740	740
Resultat i året				12 556	45 379	57 935
Tilleggsutbyte					-	-
Avsett utbyte					-63 082	-63 082
Eigenkapital 31.12.	0	780 833	119 282	30 001	313 510	1 278 596

Konsern	Aksjekapital	Overkurs	Annan innskt. EK	Minoriteten	Annan opptent EK	Sum
Eigenkapital 01.01.	32 660	497 436	119 282	40 390	681 643	1 371 410
Kapitalutviding	2 310	283 397				285 707
Fusjon Mørenett AS og Linja AS					15 207	15 207
Omarbeiding pensjonsprinsipp MN					-712	-712
Andre endringar					1 876	1 876
Resultat i året				740	172 685	173 425
Avsett utbyte Tussa Kraft AS					-63 082	-63 082
Eigenkapital 31.12.	34 970	780 833	119 282	41 130	807 616	1 783 830

Note 19. Utbyte

Styret foreslår 63,1 mill. kr til utbetaling av utbyte for 2023, og dette utgjør 18 039 kr pr. aksje.

Note 20. Fordringar og gjeld

Tal i tusen kr

Fordringar med forfall seinare enn eitt år	Morselskap		Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Andre langsiktige fordringar	621 492	532 968	10 294	27 779
Sum	621 492	532 968	10 294	27 779
Langsiktig gjeld med forfall seinare enn 5 år				
Gjeld til kredittinstitusjonar	-	-	-	-
Anna langsiktig gjeld	100 113	100 113	-	-
Sum	100 113	100 113	-	-
Garantiansvar			2023	2022
Garantiansvar			3 268	3 597
Sum garantiansvar			3 268	3 597

Konsernet har ei samla garantiramme på 20 mill. kr. Effektive garantiar utgjer 3,3 mill. kr pr. 31.12. Tussa Kraft AS og dotterselskap har dessutan i samband med etableringa av fleirkontosystem stilt ein sjølvskuldnargaranti overfor Nordea på inntil 50 mill. kr som tryggleik for konsernet sine plikter overfor banken.

Note 21. Mellomverande med selskap i same konsern

Tal i tusen kr

Morselskap		
Fordringar	2023	2022
Langsiktig fordring	621 492	532 968
Kundefordringar	1 149	1 553
Korts.fordring dotterselskap- konsernkonto	43 298	58 754
Andre fordringar	54 735	58 471
Sum	720 674	651 746
Gjeld	2023	2022
Leverandørgjeld	322	62
Langsiktig gjeld m/forfall seinare enn 5 år	70 113	80 113
Korts.gjeld dotterselskap- konsernkonto	205 272	162 874
Annan kortsiktig gjeld	-	-
Sum	275 707	243 049

Note 22. Andre aksjar og langsiktige fordringar

Tal i tusen kr

Selskap	Morselskap			Konsern		
	Balanseverdi	Kostpris mor	Tal aksjar totalt	Eigardel	Balanseverdi	Kostpris konsern
BKK Enotek AS	21 834	24 034	135 096	10.7 %	21 834	24 034
Dalsfjord bensin AS	-	-	10	2.6 %	-	-
Hareid Fastlandssamband AS	-	250	250	3.3 %	-	250
Møre og Romsdal Sårkornfond AS	-	750	7 500	1.7 %	-	750
Nordenfjeldske Energi AS	67	67	61	10.1 %	67	67
Ren AS	-	-	5	1.20%	5	5
Rovdefjordsambandet AS	-	250	50	5.4 %	-	250
Runde Miljøbygg AS	500	1 001	13 000	5.9 %	500	1 001
Sunnmøre Golf AS	-	200	40	0.9 %	0	200
Sunnmøre kultur næringshage AS	-	-	30	14.6 %	7	30
Ålesund Kunnskapspark AS	102	102	100	1.2 %	102	102
Eninvest AS			396	2.2 %	11 496	11 496
Glomnes Kraft AS			20	10.0 %	839	839
Stryn Næringshage AS			110	14.3 %	116	116
Steindøla Kraft AS			125	12.5 %	2 419	2 419
El-proffen AS				0.6 %	962	962
Inviro				2%	50	50
Aksjar eig av Linja AS					19 694	9
Andre					11	11
Sum aksjar	22 502	26 654			58 101	42 590

Note 23. Varelager

Tal i tusen kr

	Morselskap		Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Driftsmateriell og innkjøpte handelsvarer	-	-	27 726	23 875
Ukurans			-200	-100
Sum netto varelager			27 526	23 775

Note 24. Langsiktige tilverknadskontraktar

Anleggskontraktar er vurderte etter prinsippet for løpande avrekning. Fullføringsgraden er basert på forholdet mellom påløpne kontraktkostnader på balansedagen og estimerte totale kontraktkostnader. Opptent, ikkje fakturert inntekt pr. 31.12.2023 på 5,5 mill. kr inngår i rekneskapslinja opptent, ikkje fakturert inntekt.

Note 25. Bankinnskot

Tal i tusen kr

	Morselskap	Konsern
Bundne skattetrekksmidlar utgjær:	945	12 393

Likviditeten i konsernet er organisert i ei konsernkontoordning. Dette inneber at dotterselskapa sine likvide midlar formelt sett er fordringar på morselskapet, og alle konsernselskapa er solidarisk ansvarlege for dei trekka konsernet har gjort.

Note 26. Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Morselskap			
Aksjekapitalen er samansett av:	Tal	Pålydande	Balanseført
A-aksjar	1 117	10 000	11 170 000
B-aksjar	2 380	10 000	23 800 000
Sum	3 497		34 970 000

Tussa Kraft AS har 10 aksjonærar pr. 31.12. B-aksjane kan berre eigast av norske kommunar og fylkeskommunar. Elles er aksjane i dei ulike klassane likestilte.

Aksjonærar pr. 31.12.	A-aksjar	B-aksjar	Sum	Eigardel	Røyster
Ørsta kommune	309	747	1 056	30.2 %	30.2 %
Herøy kommune	137	376	513	14.7 %	14.7 %
Volda kommune	-	484	484	13.8 %	13.8 %
Kommunal Landspensjonskasse	454	-	454	13.0 %	13.0 %
Stryn kommune	78	156	234	6.7 %	6.7 %
Stranda kommune	77	154	231	6.6 %	6.6 %
Hareid kommune	-	201	201	5.7 %	5.7 %
Vanylven kommune	21	176	197	5.6 %	5.6 %
Ulstein kommune	29	58	87	2.5 %	2.5 %
Sande kommune	-	28	28	0.8 %	0.8 %
Hornindal Kraftlag	12	-	12	0.3 %	0.3 %
Totalt tal aksjar	1117	2 380	3 497	100.0 %	100.0 %

Note 27. Gjeld

I samband med overtaking av verksemd og driftsmidlar innan konsernet er det inngått avtalar om ansvarleg lånekapital. Det er avtalt negativ pantsetjing. Låna er renteberande. Banken sitt krav til forholdstal (covenants) er følgjande: Eigenkapitalgrad pr. 31.12.2023: Minimum 25 % på konsolidert nivå for konsernet.

Tal i tusen kr

	Pålydande	Forfall opsjon forlenging	Aktuell rente	Gjeld
Trekkfasilitet Tussa Kraft AS	200 000	14.06.2026	Flytande	150 000
Lån Tussa Kraft AS	500 000	31.05.2025	Flytande	500 000
Lån Tussa Kraft AS	245 000	31.05.2024	Flytande	245 000
Lån Tussa Energi AS, 20 mill. Euro		31.05.2024	Flytande	224 810
Kassakreditt tilknytt fleirkontosystemet:	100 000	01.05./2024	Flytande	3 226
Lån Innvik Kraftverk AS	43 934	07.10.2027	Flytande	43 934
Sum ekstern gjeld				1 166 970

For lånet til Tussa Energi AS er det stilt sjølvskuldnarkausjon EUR 20 000 000 frå Tussa Kraft AS. Det er inngått avtale om garantiprovisjon mellom Tussa Kraft AS som garantist og Tussa Energi AS som lånetakar i samband med at Tussa Energi AS har teke opp eksternt lån.

For å minimere renteeksponering i gjeldsporteføljen nyttar Tussa rentebyteavtalar. Pr. 31.12.2023 har vi følgjande avtalar:

	Beløp	Start	Forfall	Betalar	Mottek
Tussa Kraft, renteswap-avtale:	160 000	14.06.2018	14.06.2028	Fast 2,69 %	Flytande 3 md. NIBOR
Tussa Kraft, renteswap-avtale:	160 000	14.06.2018	16.06.2025	Fast 1,73 %	Flytande 3 md. NIBOR
Tussa Kraft, renteswap-avtale:	200 000	14.06.2018	14.06.2028	Fast 2,29 %	Flytande 3 md. NIBOR
Tussa Kraft, renteswap-avtale:	200 000	28.09.2018	28.09.2028	Fast 2,35 %	Flytande 3 md. NIBOR
Tussa Kraft, renteswap-avtale:	200 000	14.06.2028	14.06.2033	Fast 2,06 %	Flytande 3 md. NIBOR
Tussa Kraft, renteswap-avtale:	200 000	14.06.2028	14.06.2033	Fast 3,74 %	Flytande 3 md. NIBOR
Tussa Kraft, renteswap-avtale:	10 600	15.06.2018	15.06.2028	Fast 2,20 %	Flytande 3 md. NIBOR
Stranda Energi, renteswap-avtale:	85 000	03.04.2017	01.04.2027	Fast 3,86 %	Flytande 3 md. NIBOR
Innvik Kraftverk, renteswap-avtale:	12 600	01.06.2016	01.06.2026	Fast 3,88 %	Flytande 3 md. NIBOR

	Beløp	Start	Forfall	Betalar	Mottek
Tussa Energi, rente/valutaswap-avtale:	10 000 €	15.11.2017	15.11.2027	Flyt. 3 md. EURIBOR	Flyt. 3 md. NIBOR

Urealisert gevinst knytt til renteswap-avtalar i Tussa Kraft utgjær pr. 31.12. kr 28 418 199,-*
Urealisert tap knytt til renteswap-avtale i Stranda Energi utgjær pr. 31.12. kr. 935 015,-
Urealisert tap knytt til renteswap-avtale i Innvik Kraftverk utgjær pr. 31.12. kr. 57 640,-
Urealisert tap knytt til rente/valutaswap-avtale i Tussa Energi utgjær pr. 31.12. kr 17 876 129,-

*Frå 2020 inngår renteswapavtalane i effektiv sikring av renteberande gjeld, og vert ikkje balanseført. Tidlegare balanseført verdi av urealisert tap vert reversert ved bruk av amortisert metode over resterande løpetid av dei ulike renteswap-avtalane. Reduksjonen av bokført gjeld vert klassifisert som finansinntekt.

Kontantstraum

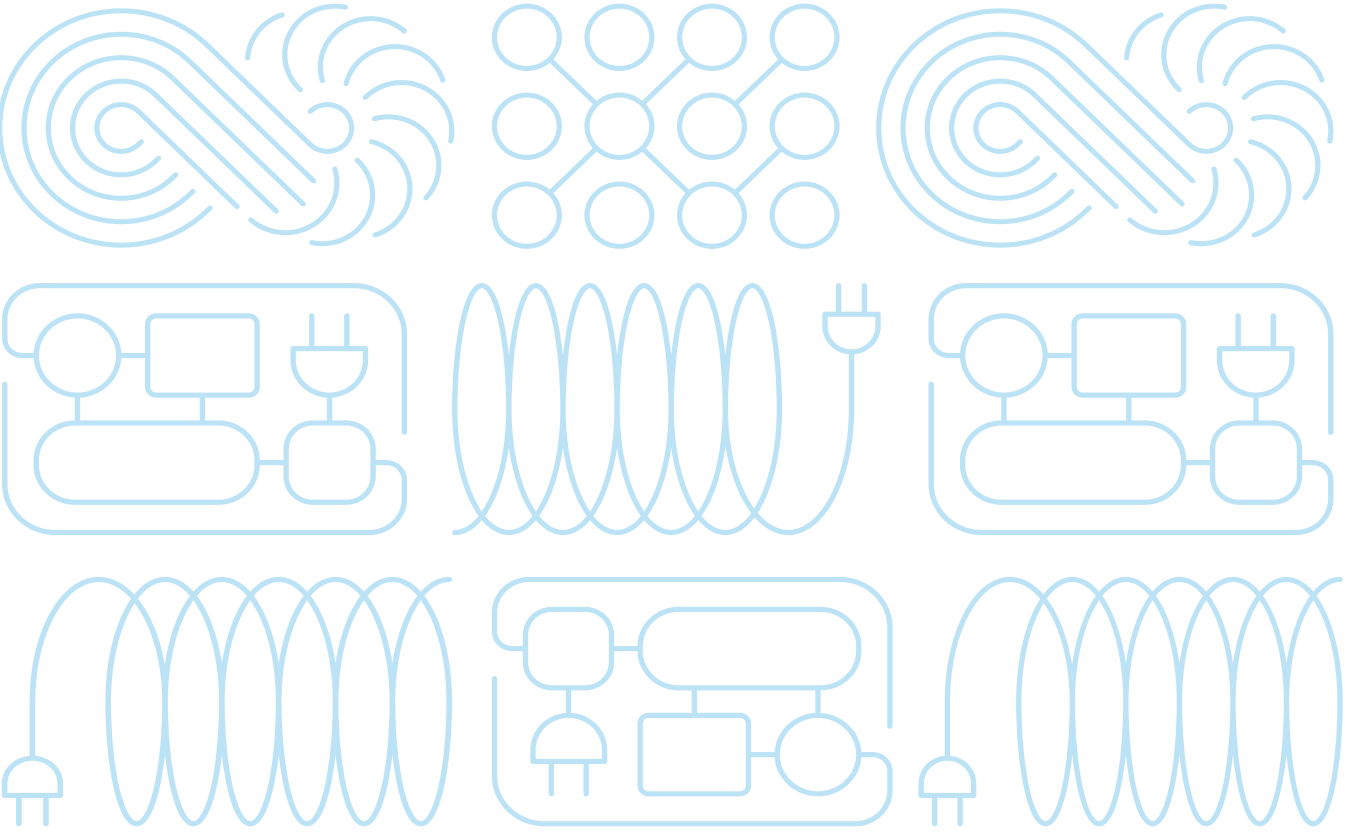
Tal i mill. kr

	Konsern		Tussa Kraft AS	
Kontantstraum frå driftsaktivitetar	2023	2023	2023	2022
Resultat før skattekostnad	310.4	305.6	62.7	71.3
Skatt betalt i året	-152.0	-61.3	-8.6	-0.1
Avgift på kraftproduksjon betalt i året	-1.3	-13.3	0.0	0.0
Tap/gevinst ved sal av anleggsmidlar	-14.8	11.6	0.0	0.0
Ordinære avskrivingar	190.2	169.4	0.6	0.2
Nedskrivning anleggsmidlar	1.2	0.5	0.0	0.0
Resultatdel i tilknytte selskap	-11.4	3.3	-11.4	-8.0
Utbytte frå tilknytt selskap	10.4	0.0	10.4	11.3
Innbetaling av konsernbidrag fra døtre, inntektsført i fjor	0.0	0.0	58.5	25.0
Resultatført konsernbidrag	0.0	0.0	-55.3	-58.5
Endring i varelager	0.5	-3.8	0.0	0.0
Endring i kundefordringar	-37.0	-59.1	0.4	-0.4
Endring i leverandørgjeld	-15.3	51.5	-0.3	1.6
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensjonsordningar	-18.7	-2.9	-0.5	-0.2
Endring i andre tidsavgrensingspostar	-65.5	-4.8	5.9	-9.1
Netto kontantstraum frå driftsaktivitetar	196.8	396.7	62.4	33.1
Kontantstraum frå investeringsaktivitetar				
Innbetalingar ved sal av varige driftsmidlar	17.3	1.2	0.0	0.0
Utbetalingar ved kjøp av varige driftsmidlar	-342.2	-276.9	-0.4	-0.7
Innbetalingar ved sal av aksjar og partar i andre føretak	0.1	0.0	0.0	0.0
Utbetalingar ved kjøp av aksjar og partar i andre føretak	0.0	-5.3	0.0	-4.3
Utbetalingar ved kjøp av andre investeringar	-26.9	0.0	-20.4	0.0
Nedskrivning av anleggsaksjar	0.0	2.2	0.0	2.2
Kontanteffekt av oppkjøp/fusjon	41.9	0.0	-22.4	0.0
Konsernbidrag til dotter, brutto	0.0	0.0	-0.5	-2.1
Konsernkontoordning - redusert fordring på dotterselskap	0.0	0.0	15.5	0.0
Innbetaling av langsiktige lån frå konsernselskap	0.0	0.0	3.3	0.0
Utbetaling av langsiktige lån til konsernselskap	0.0	0.0	-91.9	16.2
Netto kontantstraum frå investeringsaktivitetar	-309.9	-278.8	-116.7	11.2

Kontantstraum, framhald

Tal i mill. kr

	Konsern		Tussa Kraft AS	
Kontantstraum frå finansieringsaktivitetar	2023	2023	2023	2022
Innbetalingar ved opptak av ny langsiktig gjeld	816.6	813.8	75.0	0.0
Utbetalingar ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-160.4	-893.7	-50.0	-75.0
Utbetalingar ved nedbetaling av kortsiktig gjeld	-524.2	0.0	0.0	0.0
Verdiendring langsiktige finansielle instrument	-20.9	-15.7	0.0	0.0
Netto endring i kassakreditt	0.0	0.0	3.2	98.5
Utgang dotterselskap	0.0	0.0	42.4	0.0
Innbetalinger av eigenkapital	37.9	0.0	0.0	0.0
Utbetalingar av utbyte	-67.5	-47.0	-53.3	-47.0
Netto kontantstraum frå finansieringsaktivitetar	81.6	-142.7	17.3	-23.5
Effekt av valutakursendringar på kontantar og bankinnskot				
Netto endring i kontantar og bankinnskot	-31.5	-24.7	-37.0	20.9
Endringer bankinnskot som følge av Mørenett og tilgang Stranda	27		0.7	
Behaldning av kontantar og bankinnskot ved starten på året	98	122.2	37.3	16.4
Kontanteffekt av redusert eierandel på IB	-3			
Behaldning av kontantar og bankinnskot ved slutten på året	90	97.5	1.0	37.3



Til generalforsamlinga i Tussa Kraft AS

Melding frå uavhengig revisor

Konklusjon

Vi har revidert årsrekneskapen for Tussa Kraft AS som er samansett av:

- selskapsrekneskapen, som er samansett av balanse per 31. desember 2023, resultatrekneskap, kontantstraumanalyse for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og notar, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp, og
- konsernrekneskapen, som er samansett av balanse per 31. desember 2023, resultatrekneskap og kontantstraumanalyse for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og notar, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Etter vår meining

- oppfyller årsrekneskapen gjeldande lovkrav,
- gjev selskapsrekneskapen eit rettvise bilete av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2023 og av resultat og kontantstraumar for rekneskapsåret avslutta per denne datoen i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg, og
- gjev konsernrekneskapen eit rettvise bilete av konsernet si finansielle stilling per 31. desember 2023 og av resultat og kontantstraumar 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 International Standards on Auditing (ISA-ane). Våre oppgåver og plikter etter desse standardane er beskrivne under overskrifta *Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med krava i relevante lover og forskrifter i Noreg og International Code of Ethics for Professional Accountants (medrekna dei internasjonale sjølvstendestandardane) utferda av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglane), og har oppfylt dei andre etiske pliktene våre i samsvar med desse krava. Innhenta revisjonsbevis er etter vår oppfatning tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for vår konklusjon.

Ytterlegare informasjon

Styret og dagleg leiar (leiinga) er ansvarlege for informasjonen i årsmelding frå konsernstyret og annan ytterlegare informasjon som er publisert saman med årsrekneskapen. Ytterlegare informasjon omfattar informasjon i årsrapporten bortsett frå årsrekneskapen og den tilhøyrande revisjonsmeldinga. Vår fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen dekkjer verken informasjonen i årsmeldinga frå konsernstyret eller annan ytterlegare informasjon.

I samband med revisjonen av årsrekneskapen er det oppgåva vår å lese årsmeldinga frå konsernstyret og anna ytterlegare informasjon. Formålet er å vurdere om det er vesentleg inkonsistens mellom årsmeldinga frå konsernstyret, annan ytterlegare informasjon og årsrekneskapen og den kunnskap vi har opparbeidd under revisjonen, eller om årsmeldinga og annan ytterlegare informasjon inneheld vesentleg feilinformasjon. Vi er pålagde å rapportere om årsmeldinga eller annan ytterlegare informasjon inneheld vesentleg feilinformasjon. Vi har ikkje noko å rapportere i så måte.

Ut frå kunnskapen vi har opparbeidd oss i revisjonen, meiner vi at årsmeldinga frå konsernstyret

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

PricewaterhouseCoopers AS, Langelandsvegen 35, NO-6010 Ålesund
T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no
Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap

Leiinga sitt ansvar for årsrekneskapen

Leiinga er ansvarleg for å utarbeide årsrekneskapen og for at han gir eit rettvise bilete i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg. Leiinga er også ansvarleg for naudsynt intern kontroll for å kunne utarbeide ein årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta.

Ved utarbeidinga av årsrekneskapen er leiinga ansvarleg for å ta standpunkt til selskapet og konsernet si evne til å halde fram med drifta, og opplyse om tilhøve av betydning for dette. Føresetnaden om at drifta kan halde fram, skal leggast til grunn for årsrekneskapen så lenge det ikkje er sannsynleg at verksemda vil bli avvika.

Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen

Vårt mål er å oppnå tryggande sikkerheit for at årsrekneskapen totalt sett ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta, og å gi ei revisjonsmelding som inneheld konklusjonen vår. Tryggande sikkerheit er ein høg grad av tryggleik, 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 feil som ikkje er tilsikta. Feilinformasjon er å anse som vesentleg dersom han, åleine eller samla, innanfor rimelege grenser kan forventast å påverke dei økonomiske avgjerslene som brukarane tar på grunnlag av årsrekneskapen. For beskriving av revisor sine oppgåver og plikter visar vi til: <https://revisorforeningen.no/revisionsberetninger>

Ålesund, 17. april 2024

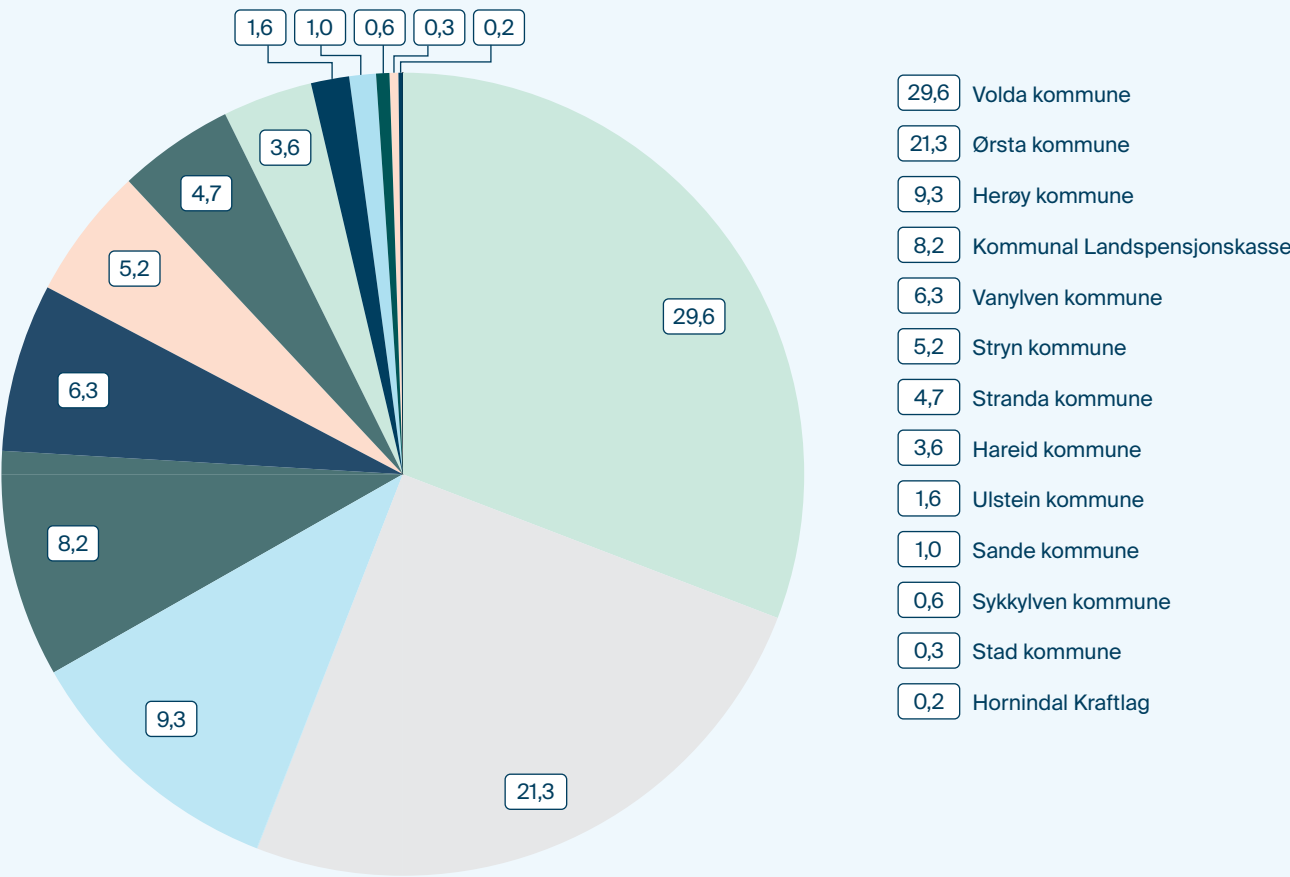
PricewaterhouseCoopers AS


Terje Honningsvåg
Statsautorisert revisor

Samfunnsbidrag

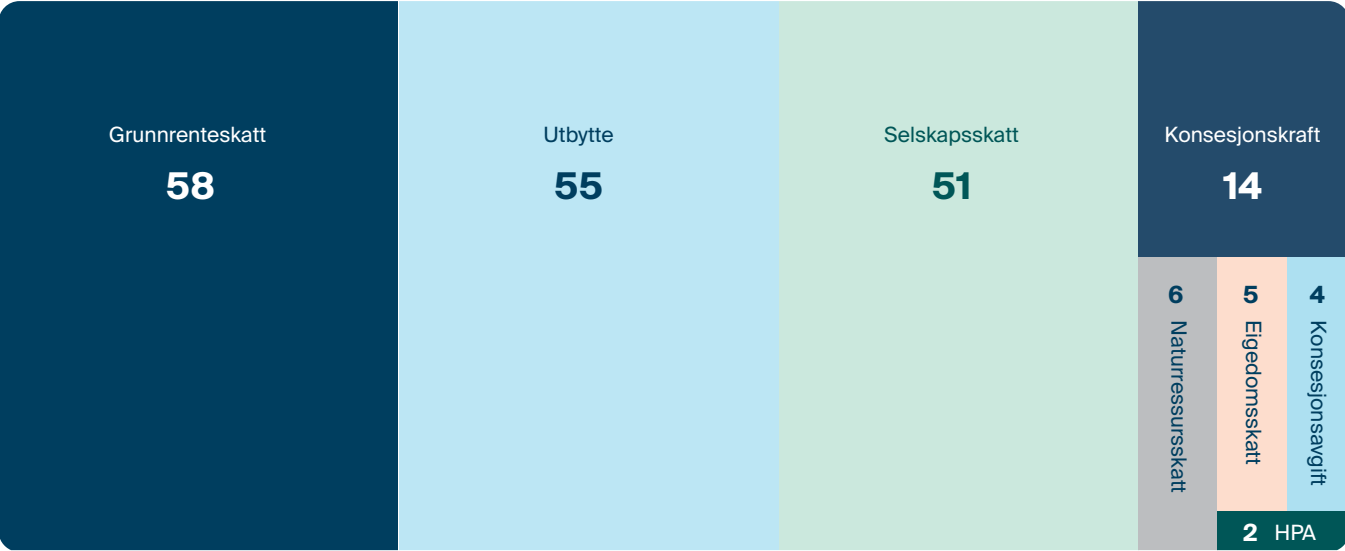
Mottakar	Utbyte	Konsesjons-avgift	Konsesjons-kraft	Eigedoms-skatt	Natur-ressursskatt	Overføringer til eigarar og kommuner
Volda kommune	8 730 876	2 631 341	9 535 132	3 802 888	4 865 470	29 565 707
Ørsta kommune	19 049 184	251 595	1 367 686	595 858		21 264 323
Herøy kommune	9 254 007					9 254 007
Komm. Landspensjonskasse	8 189 706					8 189 706
Vanylven kommune	3 553 683	268 691	2 000 115		479 618	6 302 107
Stryn kommune	4 221 126	35 971		368 115	576 381	5 201 593
Stranda kommune	4 167 009	27 274	488 264			4 682 547
Hareid kommune	3 625 839					3 625 839
Ulstein kommune	1 569 393	33 767	0			1 603 160
Sande kommune	505 092	32 496	463 101			1 000 689
Sykkylven kommune	-	176 997	390 697			567 694
Stad kommune	-	63 200	208 158		56 776	328 133
Hornindal Kraftlag	216 468					216 468

Overføringer til eigarar og kommuner



Overføringer til samfunnet

Tal i mill. kr



Skildring	Beløp
Grunntrenteskatt	58 194 000
Utbyte	54 676 209
Selskapsskatt	51 401 000
Konsesjonskraft	14 062 455
Naturressursskatt	5 978 245
Eigedomsskatt	4 766 861
Konsesjonsavgift	3 981 127
Høgprisavgift	1 620 000
Sum	194 679 897

Berekraft

Tussa produserer fornybar energi, byggjer og driftar digital infrastruktur, tilbyr IT-tenester frå eige grønt datasenter og er ein stor elektroentreprenør med kompetanse innan energireduserande tiltak.

Av FN sine berekraftsdimensjonar har Tussa i første omgang valt å prioritere miljø, med vekt på utslepp av klimagassar. Dette er den dimensjonen vi har størst høve til å påverke direkte i eiga verksemd, og indirekte via samarbeidspartane våre. I 2024 vil vi inkludere og setje mål for fleire av dimensjonane, og i 2025 vil vi lage ein fullstendig berekraftsrapport for Tussa, som er i tråd med reglar for berekraftsrapportering både i tid og innhald.

I 2023 har vi lagt til rette for kontinuerlege forbetringar på miljøområdet, redusere klimagassutsleppa våre og minske fotavtrykket vårt. Vi gjer her greie for arbeidet og måla våre innanfor miljødimensjonen av berekraft.

ISO 14001 miljøleing

I 2022 vart Tussa ISO 14001-sertifisert innanfor miljøleing. ISO 14001 er ein internasjonal standard for miljøleing, som stadfestar at Tussa jobbar systematisk med å betre eigen miljøprestasjon og fremje positiv påverknad på det ytre miljøet. Med dette tek vi eit viktig samfunnsansvar og ønskjer også på påverke andre til å gjere grep for å redusere eigen miljøpåverknad.

Miljøleing er eit kontinuerleg arbeid, og årlege sertifiseringar sikar at vi held godkjenninga ved lag. Certifikatet omfattar selskapa Tussa Kraft, Tussa Energi, Tussa IKT og Tussa Installasjon.

ISO 14001-sertifikatet stadfestar:

- At vi har identifisert alle viktige miljøaspekt
- Måler og kontrollerer miljøaspekta for å hindre negativ miljøpåverknad
- Jobbar med å kontinuerleg forbetre oss
- Minimerer avfall, energibruk og materialbruk
- Bidreg til berekraftige utviklingsmål

Miljømål

Tussa har klare og ambisiøse miljømål. Dei tre overordna måla for konsernet er:

1. Å vidareutvikle ein bedriftskultur som legg vekt på berekraft. Alle medarbeidarane i konsernet skal kjenne til og etterleve Tussa sin miljøpolitikk og miljømål.
2. Å integrere miljøomsyn i alle prosessar i konsernet. Tussa skal vere ISO 14001-sertifisert, og vi skal redusere CO2-utsleppa våre med 10 prosent.
3. Å ta samfunnsansvar ved å påverke til berekraftig ressursbruk hos leverandørar og kundar. Tussa skal auke talet norske og lokale leverandørar der dette er føremålstenleg ut frå pris og kvalitet. Vi skal også auke delen av miljøsertifiserte leverandørar og miljømerka produkt.

I tillegg er det utarbeidd konkrete miljømål for kvart av selskapa i Tussakonsernet.

Miljøpolitikk

Tussa sin visjon er: Med kraft til å skape framtidsretta og miljøvennlege løysingar. I tråd med visjonen skal Tussa kontinuerleg søke å betre sin eigen miljøprestasjon og aktivt arbeide for å fremje positiv, og redusere negativ påverknad på miljøet.

Vi skal:

- Leggje vekt på og integrere miljøomsyn i arbeidet vårt, både internt og ute hos kundane våre. Dette inkluderer berekraftig ressursbruk og at vi tek omsyn til naturmangfaldet
- Vidareutvikle ein bedriftskultur som set miljø på dagsorden, der medarbeidarane kjenner til korleis konsernet påverkar miljøet
- Etterleve både eigne krav og krav frå styresmaktene

Miljøleinga i Tussa skal vere i samsvar med ISO 14001-standardens sine krav og føringar. Tussa sin miljøpolitikk skal gi grunnlag for å konkretisere miljøarbeidet og sikre at heile konsernet trekkjer i same retning for å nå miljømåla. Dette skal skje gjennom systematisk arbeid og kontinuerleg forbetring.

Politikken er tufta på Tussa sine kjerneverdier, KRAFT, der kunde, resultat, ansvar, forandringvilje og tillit og lojalitet står sentralt.



Klimarekneskap

Tussa sin klimarekneskap viser korleis verksemda vår påverkar klimaet, og gjer oss i stand til å måle framdrift og evaluere oss sjølve over tid.

Klimarekneskapen rapporterer direkte og indirekte utslepps- mengder frå Tussa sine aktivitetar. Klimarekneskapen blir delt inn i tre scopes i samsvar med den internasio- nale standarden The Greenhouse Gas Protocol (GHG). GHG-protokollen inkluderer seks skadelege klimagassar: CO₂ (karbondioksid), CH₄ (metan), N₂O (lystgass), SF₆ (svovelheksafluorid), HFK (hydrofluorkarbonar) og PFK (perfluorkarbonar). Desse vert konverterte til tonn CO₂- ekvivalentar.

Tussa utarbeidde klimarekneskap for første gong i 2022, og rekneskapen var då basert på månadene januar til oktober, med estimerte inputdata for november og desem- ber. I 2023 er heile året inkludert i klimarekneskapen, og rekneskapen omfattar selskapa Tussa Kraft, Tussa Energi, Tussa Installasjon og Tussa IKT.

Scope 1:

Direkte klimagassutslepp. For Tussa inkluderer dette fossile brenslar som ikkje er relaterte til køyretøy, egne køyretøy og energikjelder til produksjon av fjernvarme i Ørsta eldhus.

For fjernvarmeanlegget kjem 97 prosent av energiproduk- sjonen frå bioenergiflis, som er blant dei minst forurein- ande energikjeldene tilhøyrande fjernvarmeproduksjon. Frå 2022 til 2023 har utsleppa knytt til fjernvarmeproduk- sjonen gått betydeleg ned, noko som hovudsakleg skuldast endring av klimafaktorar.

Tussa har utslepp frå fossile firmabilar, og har eit mål om å skifte ut bilparken til elbilar. Det vil redusere utsleppet relatert til køyretøy betydeleg.

Scope 2:

Indirekte utslepp som er relatert til elektrisitetsforbruket i eiga verksemd. Elektrisitetsforbruk blir framstilt som loka- sjons- og marknadsbasert i tråd med GHG-protokollen. Utsleppet skuldast at Noreg er kopla til det europeiske kraftsystemet, som fører til at noko av kraftforbruket kjem frå ikkje fornybare energikjelder.

Auken frå 2022 til 2023 kan grunngjevast med at det er noko høgare energiforbruk i 2023. Utsleppsfaktorane er oppjusterte ved begge tilnærmingane, og vi har eit meir nøyaktig datagrunnlag for 2023.

Tussa datasenter utgjør ein majoritet av energiforbruket. Overskotsvarmen frå datasenteret vert nytta til oppvarming av Tussa sitt hovudkontor, Tussatun. Det tilfører hovudkon- toret 465 MWh, noko som svarar til ei årleg innsparing på 9 tCO₂e (lokasjonsbasert) og 233 tCO₂e (marknadsbasert).

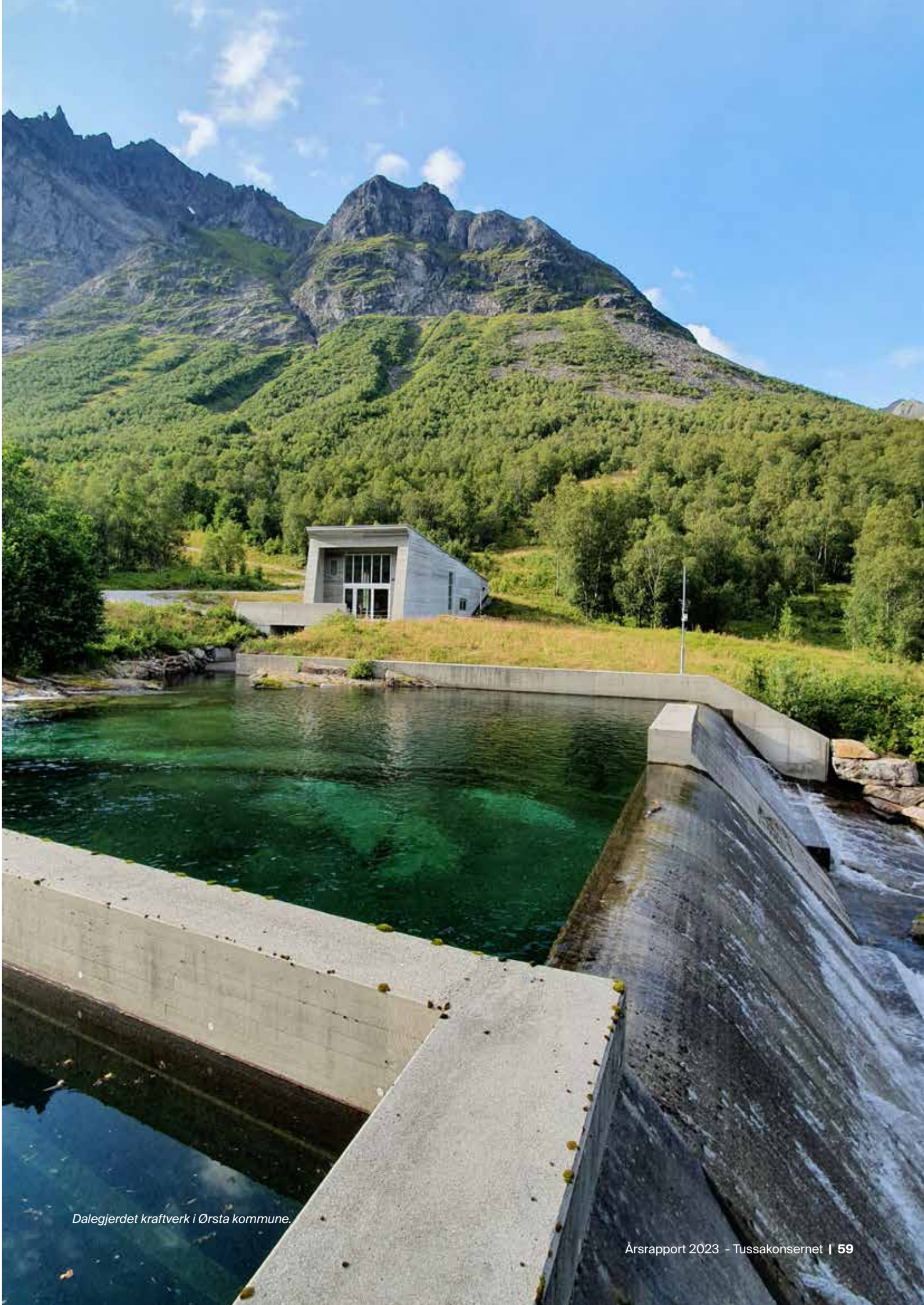
Scope 3:

Indirekte utslepp frå Tussa sin aktivitet, og for 2023 er tenestereiser og avfallshandtering inkludert. Reiseverksemd er medarbeidarane sine tenestereiser med fly, buss, tog, ferje, taxi og køyregodtgjersle med private bilar. Avfall er basert på avfallsfraksjonar frå dei lokale renovasjons- selskapa Tussa nyttar, og våre egne estimat for avfalls- handtering.

Ei meir nøyaktig rapportering i 2023 gir større svingar. Enkelte rapporteringspostar er også lagt til i rapporteringa for 2023.

Oppsummering

Tussa har ein utsleppsreduksjon for lokasjonsbasert metode på 15 prosent frå 2022 til 2023, men ei auke på 31 prosent for marknadsbasert metode. Årsaker til dette er meir nøyaktig rapportering og betre datagrunnlag i 2023. I tillegg er det betydelege endringar i enkelte utslepps- faktorar.



Dalegjerdet kraftverk i Ørsta kommune.

Klimarekneskap

Aktivitet	Utslepp 2022 (tonn CO2e)	Utslepp 2023 (tonn CO2e)	Endring (tonn CO2e)	Endring (%)
DIREKTE UTSLEPP (scope 1)				
Fossile brensler	5	3	-2	-33,7 %
Eigde køyretøy	118	127	8	7,1 %
Propan til fjernvarmeproduksjon	151	77	-74	-49,2 %
Bioenergiflis til fjernvarmeproduksjon	153	74	-79	-51,9 %
Sum direkte utslepp:	428	281	-147	-34 %
ENERGIFORBRUK (scope 2) - lokasjonsbasert				
Elektrisitet	28	64	36	129,5 %
Elektrisitet til datasenter	14	23	8	59 %
Sum energiforbruk lokasjonsbasert:	42	86	44	106 %
ENERGIFORBRUK (Scope 2) - marknadsbasert				
Elektrisitet	1 023	1 685	662	65 %
Elektrisitet til datasenter	525	599	74	14 %
Sum energiforbruk marknadsbasert:	1 548	2 284	736	48 %
INDIREKTE UTSLEPP (scope 3) - tenestereiser				
Flyreiser	13,90	24,92	11,02	79 %
Køyregodtgjersle/bilreiser, fossil	13,51	29,18	15,67	116 %
Bussreiser	0,31	0,22	-0,10	-31 %
Togreiser	0,02	0,03	0,01	31 %
Ferjereiser	0,20	0,13	-0,07	-35 %
Taxi	0,12	0,10	-0,02	-14 %
Leigebil	0,00	0,30	0,30	-
Kombinert kollektivtransport (tog, t-bane, buss)	0,00	0,04	0,04	-
Sum tenestereiser:	28,06	54,91	26,85	96 %

Klimarekneskap

Aktivitet	Utslepp 2022 (tonn CO2e)	Utslepp 2023 (tonn CO2e)	Endring (tonn CO2e)	Endring (%)
INDIREKTE UTSLEPP (scope 3) - avfall				
Trevirke	0,209	0,224	0,015	7 %
Papir, papp og kartong	0,196	0,287	0,091	46 %
Blybatteri	0,011	0,073	0,061	535 %
Glasemballasje med metall	0,004	0,006	0,002	38 %
Spillolje	0,004	0,013	0,010	279 %
Blanda EE-avfall	0,234	0,446	0,212	90 %
Plast	0,005	0,010	0,005	94 %
Restavfall	0,092	0,139	0,047	51 %
Oljeforureina masse	0,001	0,000	-0,001	-100 %
Maling, lim og lakk	0,001	0,004	0,003	296 %
Småbatteri	0,029	0,001	-0,028	-95 %
Reingjeringsmiddel	0,000	0,000	0,000	-10 %
Syrer, uorganisk	0,000	0,000	0,000	-100 %
Blanda kabel	0,096	0,390	0,293	304 %
PVC hardplast	0,026	0,007	-0,018	-71 %
Jern og metall	0,050	0,159	0,109	220 %
Matavfall	0,008	0,023	0,015	183 %
Lysstoffrøyr og sparepærer	0,000	0,003	0,003	IA
Stein, betong, flis	0,000	0,010	0,010	IA
Farleg avfall	0,000	0,000	0,000	IA
Blanda gummi	0,000	0,001	0,001	IA
Hushaldningsapparat & kvitevarer	0,000	0,077	0,077	IA
Grovavfall næring	0,000	0,173	0,173	IA
Sum avfall:	1	2	1	112 %
Sum indirekte utslepp (scope 3):	29	57	28	96 %
Totalt utslepp (kgCO2e) - lokasjonsbasert				
	499	424	-75	-15 %
Totalt utslepp (kgCO2e) - marknadsbasert				
	2 005	2 622	1 322	31 %

Eigarstyring og selskapsleiing

1. GENERELT OM EIGARSTYRING OG SELSKAPSLEIING I TUSSA

Prinsippa for eigarstyring og selskapsleiing regulerer rolledelinga mellom eigar, styret og leiinga utover det som er gitt av føringar i aksjelova. I utarbeidinga av dette dokumentet er det lagt til grunn den norske tilrådinga om eigarstyring og selskapsleiing (corporate governance) av 14. oktober 2021 så langt som det er relevant og passar med Tussakonsernet sin organisasjon.

På dei områda tilrådinga ikkje er følgt blir avvika forklart. Hovudårsakene til avvik er at Tussa Kraft AS (Tussa) ikkje har børsnoterte aksjar eller obligasjonar, at selskapet har ein avgrensa aksjonærkrins og at eigarskap til vassfall er lovregulert. I det etterfølgjande er det laga eit oppsett som omtalar situasjonen i Tussakonsernet. Omtalen følgjer kapittelinnendinga i den norske tilrådinga for eigarstyring og selskapsleiing.

2. VERKSEMD

Tussa Kraft AS er morselskap i eit konsern med fleire dotterselskap. Alle er aksjeselskap og såleis regulert etter "Lov om aksjeselskap". Tussa si verksemd er nedfelt i vedtekter og i den overordna strategien for konsernet, og er vidare utdjupa i dotterselskapa sine vedtekter og selskapsplanar. Kvart år blir det utarbeidd ein årsplan for arbeidet i styret, der styret sitt strategiske ansvar er vektlagt.

Samfunnsansvar

Tussa skal skape resultat der etikk, menneske og miljø er klare rammer for aktiviteten. Resultata som blir skapt skal fordelast i samsvar med lov, etter rettferdige prinsipp mellom interessentane og på tiltak som er forsterkande for selskapet i framtida.

Tussa driv eit systematisk HMS-arbeid med opplæring og oppfølging for å minimere sjukefråvær og skadar. Dei interne regelverka og vala våre er nøytrale når det gjeld kjønn og etnisk bakgrunn.

For å byggje ut energiressursar og linjer krevst det mange offentlege løyve. Til løyva er det vanlegvis gitt vilkår. Vi har ikkje siste året fått pålegg frå styresmaktene knytt til brot på løyva våre.

Berekraft

I stor grad er berekraft teke i vare i dei overordna måla for konsernet, men det er i avgrensa omfang inkludert i mål i den daglege drifta. Det er difor sett i gang ein prosess der utvalde berekraftsmål skal verte sett for drifta av forretningsområda i konsernet. I 2022 vart alle operative selskap i konsernet sertifisert etter ISO 14001 miljøleiing som ein lekk i eit kontinuerleg forbetningsarbeid på miljøområdet.

3. SELSKAPSKAPITAL OG UTBYTE

Bokført eigenkapitalprosent var på 37,1 % ved utgangen av 2023. Selskapet har også verdiar som ikkje kjem til uttrykk i rekneskapsbalansen, noko som svært truleg medfører at den verkelege eigenkapitalprosenten er vesentleg høgare enn det årsrekneskapen syner. Bokført eigenkapital er litt under snittet for energiselskap det er naturleg å samanlikne seg med.

Utbytepolitikken er omtala i styret si årsmelding.

Tussa Kraft AS har ein avgrensa aksjonærkrins og det er ikkje aktuell politikk å delegere generell fullmakt til styret for å gjennomføre kapitalutvidingar eller til å dele ut utbytte.

4. LIKEHANDSAMING AV AKSJONÆRAR

Det har ikkje vore transaksjonar i konsernet i 2023 der likehandsaming av aksjonærer har vore ei problemstilling.

5. OMSETJELEGE AKSJAR

Tussa Kraft AS har to aksjeklassar. Grunnen til det er omsynet til industrikonsesjonslova sine vilkår for evigvarande konsesjonar som krev minst 2/3 offentleg eigarskap. Av den grunn er det vedtektsfesta at det berre er kommunar og fylkeskommunar som kan eige aksjeklassa med 2/3 av aksjane. Dei resterande aksjane er det ikkje sett eigarskapsvilkår til og elles er klassane likestilte.

Tussa Kraft AS er ikkje børsnotert og aksjonærkrinsen er avgrensa. I tillegg er det berre det offentlege som kan eige 2/3 av aksjane. Vedtektene har ikkje vilkår om forkjøpsrett ved omsetjing av aksjar. Eventuell overdraging av aksjar er på vilkår av at styret har godkjent overdraginga.

6. GENERALFORSAMLING

Ordinær generalforsamling skal haldast innan utgangen av april og blir kalla inn med to veker varsel for ordinære saker. For vedtektsendingssaker er fristen 2 månader for å sikre ei god sakshandsaming hos eigarane. Med innkallinga følgjer i hovudsak saksframstillinga som er lagt fram for styret og fullmaktskjema. Vidare følgjer valnemnda sitt framlegg til styremedlemer. I samband med at valnemnda startar arbeidet sitt blir alle aksjonærane orienterte, gjennom brev, 2 månader før generalforsamlinga.

Det er ikkje påmeldingsfrist for å møte i generalforsamlinga. Dei som møter ved opninga har rett til å delta i generalforsamlinga si handsaming, og aksjonærer kan gi fullmakt til å la seg representere.

Med ein avgrensa aksjonærkrins og god deltaking på tidlegare generalforsamlingar, er det ikkje lagt opp til røysting

med elektronisk kommunikasjon.

Styret, valnemnd og revisjon er representert i samsvar med aksjelova sine reglar og vanlegvis er det representantar frå alle desse organa i den ordinære generalforsamlinga.

Møteleiar blir valt av generalforsamlinga og vil då vere så uavhengig som generalforsamlinga ønskjer det.

7. VALNEMND

Valnemnda er valt av generalforsamlinga etter framlegg frå styret og er vedtektsfesta. I valnemnda er det ikkje representantar for styret eller leiinga. I tillegg til styrekandidatar kjem valnemnda med framlegg til godtgjering av styremedlemer. Valnemnda sitt arbeid er regulert i eigen instruks som mellom anna skal sikre at aksjonærane blir godt informerte om valprosessen.

8. STYRET, SAMANSETJING OG FRIE STILLING

Styret i Tussa Kraft AS har 11 medlemer, 7 er valt av aksjonærane og 4 er valt mellom tilsette. I samsvar med aksjonæravtale mellom alle aksjonærane skal det fokuserast på å setje saman eit styre som skal ivareta aksjonærfellesskapen sine interesser og selskapet sitt behov for kompetanse, kapasitet, kontinuitet og mangfald.

Aksjonæravtalen sikrar også at mindre aksjonærer åleine eller gjennom samarbeid med andre har rett til å nominere styremedlemer.

Det er inngått avtale med dei tilsette sine organisasjonar om ikkje å opprette bedriftsforsamling. I samsvar med dette har tilsette fått ein ekstra styremedlem, og styret vel styreleiar.

Ingen av styret sine medlemer har personlege interesser knytt til forretningar med Tussa.

Ingen av aksjonærvalde styremedlemer utfører andre oppgåver for Tussa.

Den daglege leiinga er ikkje medlem i styret.

9. STYRET SITT ARBEID

Kvart år blir det utarbeidd ein årsplan for arbeidet i styret, der styret sitt strategiske ansvar er vektlagt. Styret har nedsett eit kompensasjonsutval på 3 medlemer som skal kome med innstilling til styret om godtgjering til konsernsjefen og retningslinjer for leiande tilsette si løn.

Det er ikkje oppretta revisjonsutval i konsernet. Rolla som eit eventuelt revisjonsutval skulle følgje, er ivareteke av styret.

Dersom styremedlemer har personlege interesser i avtalar som blir inngått med selskapet, skal dei informere om det

og dei vil bli ugilde ved handsaming av slike saker i samsvar med styreinstruks. Ingen slike saker har vore handsama siste året.

10. RISIKOSTYRING OG INTERN KONTROLL

Overordna planar og strategiar blir reviderte årleg i styret. Rapportar om den økonomiske utviklinga blir lagt fram for styret systematisk gjennom året. I tillegg til den finansielle rapporteringa blir det lagt fram rapportar om HMS-tilstanden, her under ein eigen årsrapport for HMS-området. I samsvar med krav som Tussa er underlagt som energiverk er det gjennomført risiko- og sårbarheitsvurderingar.

11. GODTGJERING TIL STYRET

Styremedlemer er honorert med eit fast årleg beløp som blir fastsett på generalforsamlinga i april etter tilråding frå valnemnda og gjeld fram til neste ordinære generalforsamling. Ingen av styremedlemene eller nærstående til styremedlemer sel varer eller tenester til konsernselskap.

12. GODTGJERING TIL LEIANDE TILSETTE

Konsernsjefen har fastløn og har ikkje bonusavtale.

Styret fastset konsernsjefen si løn og retningslinjer for leiande tilsette si løn etter tilråding frå kompensasjonsutvalet.

Det blir orientert om konsernsjefen og andre direktørar si løn i samsvar med krav i lovverket. Då det ikkje er avtalt resultatavhengig honorar, løn eller bonus verken for styret, konsernsjefen eller andre leiande tilsette, er det ikkje lagt fram eiga sak for generalforsamlinga om løna.

13. INFORMASJON OG KOMMUNIKASJON

Tussa rapporterer til aksjonærane, långjevar og pressa tertialvis om utviklinga i konsernet. I tillegg til dei formelle møteplassane med aksjonærane (generalforsamling) blir det halde systematiske orienteringsmøte for aksjonærane både i fellesskap og einskildvis med like tilbod til alle aksjonærane.

14. OVERTAKING

Dette punktet er ikkje relevant for Tussa.

15. REVISOR

Tussa brukar PWC som revisor i morselskapet og i alle heileigde dotterselskap. Revisor legg plan for revisjonshandlingar og deltek i styret sitt arbeid etter behov. Revisor deltek på eitt styremøte i året i samband med avslutting av årsrekneskapen. Revisor sitt honorar fordelt på lovpålagte oppgåver og konsulentoppdrag er presentert i note til rekneskapen.

Tussa Kraft

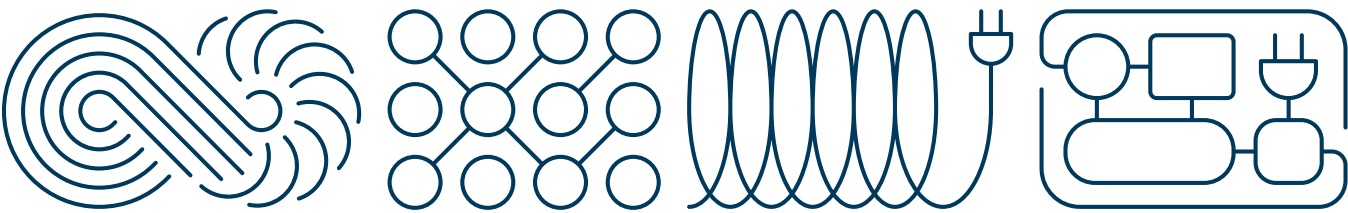
Tussa Kraft er morselskapet i Tussakonsernet, og yter tenester innan økonomi, finans, innkjøp, personal, sentralbord, post, arkiv, styresaker og kommunikasjon til dotterselskapa. Tussa Kraft har hovudkontor i Hovdebygda i Ørsta kommune.

NOKRE HENDINGAR I 2023

- Inkludering av Stranda Energi sine kraftanlegg og medarbeidarar i organisasjonen.
- Tussa sertifiserte seg innan ISO 14001 miljøleing. Certifikatet stadfestar at Tussa jobbar systematisk med å betre eigen miljøprestasjon og fremje positiv påverknad på miljøet.
- Det var høg trivsel blant medarbeidarane. I den årlege trivselsmålinga vart resultatet 66,6 poeng av 100 moglege.
- Vi delte ut sponsormidlar til om lag 120 lag og organisasjonar i kommunane på søre Sunnmøre og Stryn, og 10 barneskular fekk støtte til å arrangere nettvettføredrag med Barnevakten.

Tilsette

Selskap	Tal fast tilsette	Kvinner	Menn	Del kvinner	Gj.snittsalder
Tussa Kraft AS	22	17	5	77 %	54
Tussa Energi AS	20	2	18	10 %	54
Tussa IKT AS	75	6	79	8 %	43
Tussa Installasjon AS	94	5	89	5 %	42
Totalt	221	30	191	14 %	45



Bildetekst

VISJON

Tussa – med kraft til å skape miljøvennlege og framtidsretta løysingar.



Kraftproduksjon

Tussa har 26 heileigde kraftverk og er deleigar i 3 kraftverk. Kraftverka har ein samla gjennomsnittleg produksjonskapasitet på om lag 821 GWh i året. I tillegg til vasskraftproduksjon har Tussa eit biobrenselanlegg. Tussa er aktør på den nordiske kraftbørsen NordPool.

Utvikling i 2023

Det har vore høg oppetid dei siste åra og lite drifts-avbrot som følgje av feil i eigne anlegg. I all hovudsak gjeld dette også for 2023.

Det vart produsert 694 GWh elektrisk kraft i 2023 i kraftverk kontrollert av Tussa. Då er ikkje kraftverka i Stranda kommune rekna med. Til samanlikning vart det produsert 889 GWh i 2022. I 2023 var gjennomsnittleg spotpris i området vårt (NO3) 43,9 øre/kWh mot 42,8 øre/kWh i 2022.

Nye prosjekt og rehabilitering av kraftverk

Bjørddal kraftverk står føre ei større rehabilitering, og vi fekk løyve til utbygging i februar 2023. Vi jobbar no med å prosjektere det nye anlegget.

I Åmela kraftverk skifta vi i løpet av 2023 ut kontrollanlegget, og kraftverket er no rusta til å ta del i fleire av Statnett sine reservemarknadar. På Åmela vart det også opna for vilkårsrevisjon, og NVE var på synfaring i september.

På Vartdal kraftverk har vi bygd ny dam på Littlevatnet. Dammen sto ferdig i november.

Krafthandel og produksjonsstyring

Året starta med ei magasinfylling på 85 prosent og avslutta med 57,2 prosent i høve normalfylling. Det har

vore minimale overløp dette året. Totalt har vi produsert 694 GWh i kraftverka som er kontrollerte av Tussa, men då har vi ikkje rekna med kraftverka i Stranda kommune. Det er 90 prosent av eit normalår.

Tussa er aktør på den nordiske kraftbørsen Nasdaq OMX. Handel på kraftbørsen blir gjort for å sikre prisen på produksjonen framover i tid, i tillegg til krafthandel innanfor definerte risikorammer. Hausten 2021 slutta vi med produksjonssikring, og 2022 er det siste året så langt det er effekt av prissikring. For 2023 er alle kraftverka til Tussa eksponert 100 prosent av lokal spotpris. I 2023 oppnådde vi ein pris på 48,6 øre/kWh i spot-handelen.

Trading gav små verdiar i 2023. I tillegg til styring og forvaltning av eigen kraftproduksjon, vart det kjøpt 96,7 GWh frå lokale private småkraftverk der Tussa er balanseansvarleg.

Handelen med opphavsgarantiar gav eit positivt resultat etter stor prisoppgang mot slutten av året. Samla sett vart prisen for 2023 7,3 øre/kWh mot 3,5 øre/kWh i 2022. Elsertifikat har fått ein så låg pris at den økonomiske effekten ikkje er vesentleg.

Rammevilkår fornybar energi

Auka produksjon av fornybar energi er heilt naudsynt for at Noreg skal nå klimamåla sine. Den regulerbare vasskrafta blir stadig viktigare for å balansere eit energisystem med aukande innslag av uregulert produksjon. Denne endringa i energisystemet kan også gi under-skot av effekt i enkelte periodar. Tussa sine anlegg er godt posisjonerte for denne framtida. Stor vasskraft, småkraft og vind på land er dei teknologiane som har lågast kostnad og størst konkurransekraft i ein framtidig kraftmarknad.

Strategi og framtidsutsikter

Auka forbruk som følgje av elektrifisering gir kraftunder-skot og effektutfordringar i prisområdet vårt (NO3). Dette blir normalt dekt opp med god flyt mellom pris-områda, spesielt med kraft frå Nord-Sverige, men i peri-



Vedlikehaldsingeniør Jens Petter Leite og stasjonsansvarleg Jon Egil Finnes i Tussa Energi.

odar med lite vind vil NO3 også oppleve prisar som er meir like Sør-Noreg enn tidlegare. Dette blir forsterka av kapasitetsauken som er planlagt mellom NO3 og NO5, som knytter oss tettare på den europeiske kraft-marknaden.

Dette gir grunnlag for å vurdere nye kraftprosjekt og effekt-oppgraderingar. Ustabile politiske rammevilkår rundt skattelegging av energiproduksjon, gjer det vanskelegare enn før å byggje nye kraftanlegg som har lang levetid der endring i rammevilkår vil kunne slå kraftig inn.

Det er normalt betydeleg usikkerheit knytt til vurderingar om framtidige tilhøve.

Kraftprisen dei komande åra

Framtidsmarknaden for transparente kraftprisar på Nasdaq har i dag låg tillit grunna dei store prisdifferansane mellom regionane, som i sin tur har ført til lågt omsett volum. Dette er difor ein referanse som vi i dagens situasjon ikkje legg avgjerande vekt på i framtidsvurderingane våre. Vi har valt å sjå på framtidsprognosar frå ulike analysemiljø. Prisane i området vårt er forventa å verte rundt 41 øre/kWh i 2024, 39 øre/kWh i 2025 og stigande til 48 øre/kWh

i 2027. Uvissa om prisdifferansar og prisnivå er fram-leis store både på grunn av vær og fossilprisar.

Med overoppfylling av den svensk-norske elsertifikat-marknaden, er det venta at sertifikatprisane vil halde seg nær null framover. Det som har synt seg å ha langt større effekt den seinare tida er prisen på opp-havsgarantiar. Der er det utsikter til prisar på mellom 3 og 5 øre /kWh for dei neste fem åra.

NOKRE HENDINGAR I 2023

- Nytt kontrollanlegg i Åmela kraftverk
- Ny dam i Litlevatnet, Vartdal kraftverk
- Vi har forsterka dammen i Løysingvatnet, som er i Åmela kraftverk
- Vi har inngått kontrakt på damrehablitering i Børevatn, som er er i Sørbrandal kraftverk
- Førebuande arbeid for bygging av kraftverka Skårelva i Ørsta og Røyarhus i Stranda, og ny maskinsal i Nesset kraftverk, Hareid
- Nytt veganlegg til Ørsta Eldhus

Tussa sine vasskraftverk

	Normal	2023		2022	
KRAFTVERK	GWh	GWh	% av normal	GWh	% av normal
Tussa	280,0	268,2	96 %	317,9	114 %
Åmela	136,2	105,3	77 %	185,2	136 %
Innvik 1)	45,0	42,0	93 %	43,9	98 %
Sørbrandal	42,6	48,3	113 %	51,5	121 %
Bjørdal	30,5	28,1	92 %	33,5	110 %
Trandal	20,9	17,9	86 %	21,9	105 %
Dale	23,2	20,1	87 %	30,2	130 %
Urke	21,4	19,7	92 %	21,2	99 %
Standal	16,4	13,6	83 %	17,8	109 %
Vedeld	14,8	13,5	91 %	15,9	107 %
Kopa	16,9	15,1	89 %	19,7	117 %
Osdalen	16,8	15,2	90 %	21,3	127 %
Viddal	14,5	12,7	88 %	15,3	106 %
Vatne	14,0	12,6	90 %	15,7	112 %
Gjerdsvika	14,3	12,5	87 %	18,4	129 %
Kolfossen	13,7	11,8	86 %	15,3	112 %
Tenneelva	10,3	8,3	81 %	9,0	87 %
Draura	6,2	5,6	90 %	6,1	98 %
Dalane	6,3	5,3	84 %	7,1	113 %
Skår	4,8	4,4	92 %	5,0	104 %
Ulsteindalen	4,9	4,4	90 %	5,5	112 %
Vartdal	3,6	2,9	81 %	3,7	103 %
Dalegjerdet	4,3	3,6	84 %	4,8	112 %
Bruelva	3,2	2,7	84 %	2,7	84 %
Nesset	2,2	0,0	0 %	0,4	18 %
Sum	767,0	693,8	90 %	889,0	116 %
Fausa Kraftverk	37,0	37,2	101 %		
Fausa Minikraftverk	3,2	3,0	94 %		
Furset	13,9	13,0	94 %		
Rødset	5,5	4,8	87 %		
Sum kraftverk Stranda	59,6	58,0	97 %		

1) Tussa eig 60 prosent av Innvik kraftverk. Heile kraftproduksjon er oppført i oversynet.

Linja

Linja er eit samarbeid mellom Tafjord Kraft, Sogn og Fjordane Energi (SFE) og Tussa Kraft. Tafjord Kraft eig 33,8 prosent, SFE eig 33,3 prosent og Tussa Kraft AS eig 32,9 prosent av aksjane i selskapet. Linja er mellom dei største nettselskapa i Noreg, og har 103 000 kundar. Selskapet har hovudkontor i Dragsund i Herøy kommune, og har administrasjon i Dragsund, Ålesund, Sandane og Florø.

Utvikling i 2023

Frå 8. mars 2023 fusjonerte Mørenett AS med Linja AS i Florø. Det nye selskapet beholdt namnet Linja, og hadde ein nettkapital ved oppstart på 4 650 mill. kr. Linja har ansvar for overføring av elektrisk energi og byggjer ut, driftar og eig eit energiforsyningsnett som går frå Romsdalsfjorden på Sunnmøre til Sognefjorden i gamle Sogn og Fjordane fylke. Linja har regionalt distribusjonsnett i 27 kommunar og lokalt distribusjonsnett i 19 kommunar.

I 2023 vart det levert 2 726 GWh til sluttbrukar, mot 2 698 GWh i 2022. Tapet i distribusjonsnettet i 2023 vart 126 GWh, eller 3,6 prosent av levert energi. Auken i forbruket er knytt til næringslivskundar, både generell vekst og omlegging til meir berekraftige løysingar.

I kraftnettet har aktiviteten gjennom året vore høg med mange prosjekt, både i samband med fornying av nettet og til straumforsyning av nye kundar.

Linja er eit felleskontrollert føretak og vert konsolidert inn i konsernet sitt rekneskap linje for linje.

Strategi og framtidsutsikter

Rammevilkåra for nettverksemda er under endring. Strukturen i dag er prega av mange små og mellom-store nettselskap med stor ulikskap i eigarskap, organisasjonsmodell og potensiale for effektiv drift.

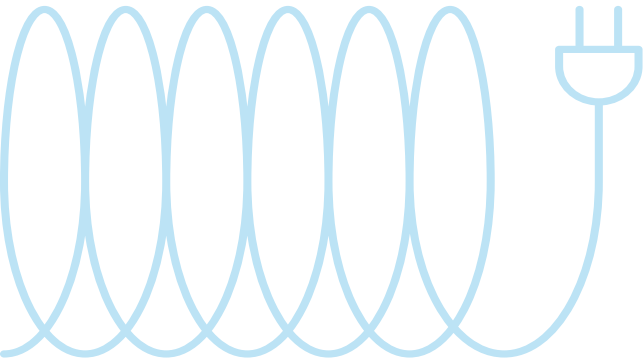
Samstundes står vi midt oppe i ei omfattande elektrifisering av samfunnet, der kraftnettet spelar ei nøkkelrolle i det grøne skiftet. Skal nettselskapa innfri nettkundane og samfunnet sine forventningar, er det i åra framover naudsynt med omfattande investeringar i kraftnettet. Framtida aukar krava til kompetanse, effektiv drift og økonomisk løfteevne i nettselskapa.

Strukturen vi har i dag, med mange små og mellom-store nettselskap, gir mange grenseflater. For å sikre samfunnsøkonomisk rette tiltak, må utbygging og vedlikehald av kraftnettet verte sett i ein større samanheng, også geografisk. Kompetansebehovet i næringa vil

også auke betydeleg i åra framover, ikkje minst grunna digitalisering av kraftnettet. Skal alle nettselskapa byggje opp naudsynt kompetanse for å møte framtida, kan dette verte økonomisk krevjande.

Bransjestrukturen vil difor, etter Linja si vurdering, måtte gå i retning av større einingar for å leggje til rette for auka soliditet og stordriftsfordelar.

Hovudmerksemda til selskapet i komande strategiperiode er difor strukturutvikling og vidare effektivisering gjennom synergjar og kostnadsreduksjonar. Målet er å leggje til rette for eit sterkt nettmiljø på Nordvestlandet, som kan bidra til samfunnsøkonomisk rett nettforvaltning.



Rekneskapstal (mill. kr)	2023 (Linja AS)		2022 (Mørenett AS)		2021 (Mørenett AS)	
	100 %	49,32 % / 32,9 %	100 %	49,32 %	100 %	49,32 %
Driftsinntekter	1 246,2	457,2	676,1	333,5	649,9	320,5
Driftskostnader	847,0	316,3	500,3	246,7	519,9	256,4
Driftsresultat	399,2	140,9	175,8	86,7	130,1	64,2
Netto finansresultat	-122,7	-42,1	-33,1	16,3	-18,0	-8,9
Resultat før skatt	276,4	98,9	142,8	70,4	112,1	55,3

Andre nøkkeltal	2023 (100%)
Målepunkt i distribusjonsnettet	102 390
Levert kundar GWh	2 726
Tap i distribusjonsnettet GWh	126
Sum GWh	2 852
Tap i distribusjonsnettet %	3,6
Effektmaks (MW)	401,4
Energiproduksjon i regionalt distribusjonsnett (GWh)	3 825
Energiproduksjon i lokalt distribusjonsnett (GWh)	1 208
KILE (mill. kr)	37,5
Tal fast tilsette (ekskl. lærlingar)	280

Kommunikasjon og IT

Tussa produserer og sel kommunikasjonstenester og IT-tenester. Tussa sitt breibandsnett dekkjer søre Sunnmøre, Stryn og Stranda, og selskapet byggjer ut fiber til hushaldningar og bedrifter. Parallelt med dette blir det satsa sterkt på IT-tenester til næringslivet, primært i Møre og Romsdal og Sogn og Fjordane, men også til andre delar av landet.

Utvikling i 2023

I 2023 har kommunikasjonstenestene hatt god vekst. Kundetilgangen har vore god, og Tussa fekk ein omsetningsvekst på 7,8 prosent i 2023. Størst auke har det vore for internettjenester til hushaldningar og bedrifter.

Innanfor IT-tenester har det også vore ei god omsetningsutvikling i 2023 og vi oppnådde ein omsetningsvekst på 7,6 prosent. Den største veksten er knytt til IT-driftstenester og konsulenttenester.

I 2023 leverte Tussa IKT eit driftsresultat på 33,2 mill. kr. Resultat etter skatt er 16 mill. kr.

Strategi og framtidsutsikter

Tussa skal dekkje kundane sine behov for framtidsretta, profesjonelle, miljøvennlege og trygge IKT-tenester heile døgnet.

Breiband og fiber

Gode kommunikasjonsløyningar er særskild viktig for både hushaldningar og bedrifter. Tussa byggjer ut eit framtidsretta fibernett innanfor nedslagsfeltet vårt og fører fiber heilt fram til den enkelte kunde, og tilbyr

internett og TV/strøymetenester. Selskapet er godt nøgd med utviklinga i 2023. I løpet av året vart det levert fiber-tilgang til 944 nye hushaldningskundar og ved årsskiftet var ordreserven på 204. Tussa opplever også stor etterspurnad frå bedriftene, og har i løpet av året levert fiber til 123 nye bedrifter.

IT-drift og konsulent

Stadig fleire bedrifter vel å setje ut heile eller delar av IT-drifta si på grunn av høgare krav til oppetid, spesialkompetanse og tryggleik. Tussa har som mål å vere ein leiande leverandør av IT-tenester. Vi tilbyr hybride skyløysingar, konsulenttenester og handelsvarer, og har eit energieffektivt og moderne datasenter som gir rom for vidare vekst.

Konsulentane i Tussa har solid erfaring, og har spisskompetanse som blir nytta til å etablere gode løysingar for kundane. Vi opplev aukande etterspurnad spesielt innanfor IT-sikkerheit, Microsoft 365 og Azuretenester. Selskapet held fram arbeidet med å utvikle og vidareutvikle løysingane, både ut mot kundane og på data-senteret.

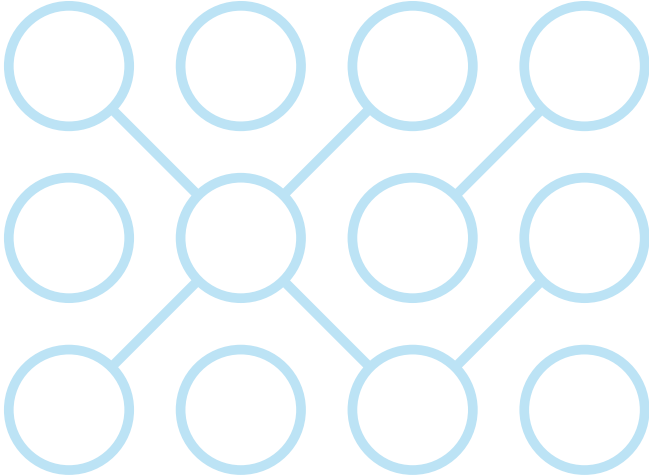


Gjoran Kvitle, ingeniør tele. og Johnny Hundsnes, ingeniør telefoni i Tussa IKT.

NOKRE HENDINGAR I 2023

- Tussa IKT fekk prisen som årets MSP-partnar (managed service partner) av Fortinet
- Vi opna nytt IT-kontor på Åndalsnes med fem medarbeidarar
- I samarbeid med Nordea inviterte vi kundane våre på IT-cruise på Geirangerfjorden
- Tussa IKT inngjekk ei strategisk samarbeidsavtale med Axbit, og saman leverer vi software og IKT-tenester til kundar regionalt og nasjonalt
- Vi signerte avtale om å levere IT-tenester til Vanylven kommune
- Vi gjennomførte pilot knytt til utstyr som kan levere symmetrisk 10 Gbps eller enda høgare fart på internett til kundane, XGS-PON (10 Gigabit Symmetric Passive Optical Network)
- Vi signerte avtale med Oneco Networks og Tussa Installasjon om utbygging, drift og vedlikehald av fiberinfrastrukturen og telekomprosjekt i åra framover

May Britt Kalvatn, kundesamar i Tussa IKT.



TUSSA IKT

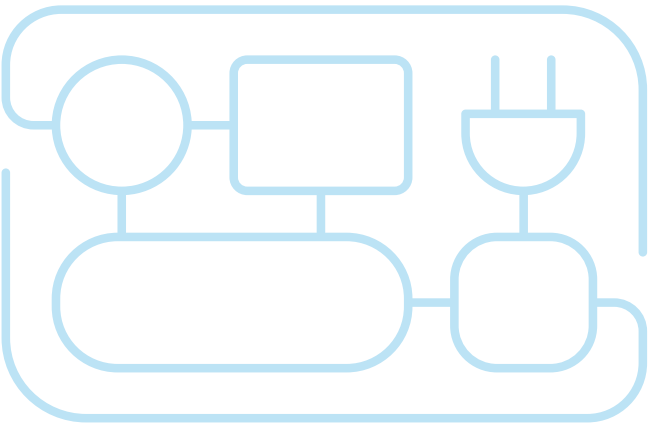
Rekneskapstal (mill. kr)	2023	2022	2021
Driftsinntekter	283,2	263,8	240,9
Driftskostnader	250,0	222,0	210,2
Driftsresultat	33,2	41,8	30,8
Netto finans	-12,7	-9,7	-8,1
Resultat før skatt	20,5	32,1	22,7

Installasjon

Tussa er ein elektroentreprenør som leverer tenester innan dei aller fleste elektrotekniske fagområda som t.d. sterkstraum, svakstraum, automasjon, tele og data. Det vert levert tenester til privatpersonar, industri og næringsverksemdar. Installasjonsverksemda har avdelingar i Ørsta, Ulsteinvik, Fosnavåg og Stryn.

Utvikling i 2023

Forretningsområdet installasjon hadde eit driftsresultat på 15,8 mill. kr i 2023, som er ein oppgang på 2,2 mill. kr frå 2022. Marknaden var prega av hard konkurranse i 2023, men det var høg aktivitet i selskapet. Ordreinn-



gangen i 2023 hadde ein liten nedgang på 2,9 mill. kr samanlikna med 2022. Nedgangen i omsetninga skuldast låg aktivitet i prosjektmarknaden.

Strategi og framtidsutsikter

Tussa er den største og mest komplette elektroentreprenøren i distriktet, godt etablert i marknaden med ei over 70 år lang historie. Ved å levere rett kvalitet til rett tid og til konkurransedyktig pris, skal Tussa vere det føretrekte valet når marknaden skal velje elektroentreprenør. Selskapet skal vere kjent for eit godt fag- og arbeidsmiljø, og vere den mest attraktive arbeidsplassen for elektrofagfolk i distriktet.

Utsiktene for 2024 er gode, og året vil verte prega av god aktivitet innafor både prosjekt- og service marknaden.

NOKRE HENDINGAR I 2023

- Leverte komplett installasjon til alle flåteleveransane til Ulstein Betong
- Leverte komplett installasjon til næringsareal og 30 leilegheiter i Voldaportalen
- Leverte komplett installasjon til den nye tingretten i Volda
- Leverte komplett installasjon til nytt kloakkreinseanlegg til Volda kommune
- Leverte komplett solcelle installasjon (220kWp) på Sandetun på Larsnes
- Leverte komplett installasjon på ombygging av PSV-fartøy til avlusningsbåt til Lerøy
- Leverte komplett installasjon til alle Proas-båtane i 2023
- Leverte komplett fiberinstallasjon til fleire nybyggingsfelt til Tussa IKT
- Levert komplett EKOM-system til fleire av Vard sine nybygg
- Leverte komplett solcelle-installasjon (30kWp) til A. Vaage i Volda

TUSSA INSTALLASJON AS

Rekneskapstal (mill. kr)	2023	2022	2021
Driftsinntekter	190,0	192,9	168,1
Driftskostnader	174,2	179,3	165,6
Driftsresultat	15,8	13,6	2,5
Netto finans	-1,7	-1,4	-0,2
Resultat før skatt	14,1	12,2	2,3



Bildetekst

Styret i Tussa Kraft AS

31.12.2023

Valde av aksjonærane:



Sindre Rotevatn

- BI, siviløkonom
- Økonomidirektør/direktør i fleire selskap
- MRB AS, konsulent
- Medlem i Volda kommunestyre og fleire verv

Fødselsår: 1960
Tal år i styret: Frå 2013 - 11 år
Deltaking i styremøte i 2023: 9 av 9 møte



Jorunn Skrede

- Siviløkonom
- Økonomisjef Hagen AS
- Styremedlem Stryn Energi AS

Fødselsår: 1969
Tal år i styret: Frå 2022 - 2 år
Deltaking i styremøte i 2023: 9 av 9 møte



Anne Stine Foldal Aam

- Veterinær
- Veterinær Mattilsynet, distriktsjef/seniorinspektør
- Lokalpolitikar og fleire verv

Fødselsår: 1966
Tal år i styret: Frå 2021 - 3 år
Deltaking i styremøte i 2023: 7 av 9 møte



Kjell Arne Aurstad

- Teknisk fagskule
- Aurstad AS, maskinentreprenør
- Fleire styreverv

Fødselsår: 1952
Tal år i styret: Frå 2014 - 10 år
Deltaking i styremøte i 2023: 8 av 9 møte



Oskar Grimstad

- Disponent Beslag & Ventilasjon Eiendom
- Framhaldskule
- Styreleiar i fleire selskap
- Varaordførar
- Stortingsrepresentant
- Næringskomiteen
- Energi- og miljøkomiteen

Fødselsår: 1954
Tal år i styret: Frå 2020 - 4 år
Deltaking i styremøte i 2023: 9 av 9 møte



Per Kristian Furø

- Salsdirektør Kongsberg Maritime AS
- Teknisk skule og ingeniørhøgskule maskin
- Driftsøkonom
- Fleire styreverv, medlem i Herøy kommunestyre og formannskap

Fødselsår: 1960
Tal år i styret: Frå 2023 - 1 år
Deltaking i styremøte i 2023: 6 av 6 møte



Aina Iren Slettedal Eide

- Konsernrekneskapssjef KLP gjensidig forsikringsselskap
- Høgare revisorstudium (MMR)
- Fleire styreverv

Fødselsår: 1960
Tal år i styret: Frå 2023 - 1 år
Deltaking i styremøte i 2023: 6 av 6 møte

Valde av tilsette:



Sindre Svellingen

- NITO

Fødselsår: 1984
Tal år i styret: Frå 2023 - 1 år
Deltaking i styremøte i 2023: 6 av 6 møte



Daniel Fjørtoft

- EI&IT

Fødselsår: 1983
Tal år i styret: Frå 2015 - 9 år
Deltaking i styremøte i 2023: 9 av 9 møte



Torgeir Bratteberg

- EI&IT

Fødselsår: 1986
Tal år i styret: Frå 2023 - 1 år
Deltaking i styremøte i 2023: 6 av 6 møte



Olav-Arne Hustad Vinjevoll

- Uavhengig

Fødselsår: 1981
Tal år i styret: Frå 2019 - 5 år
Deltaking i styremøte i 2023: 9 av 9 møte

Organization and History

Tussa Kraft AS was founded in 1949 and has been producing and supplying electricity to the southern part of Sunnmøre for 75 years. The company played an active role in the far-reaching changes that have had a major impact on the region's general industrialization and on the local power supply in particular. Tussa has demonstrated a capacity for readjustment and adaptation and has now emerged as a leading utility with 221 employees located on the northwest coast of Norway.

Tussa produces renewable energy, builds and operates digital infrastructure, offers IT services from its own data center, and is a major electrical contractor. In addition, Tussa holds significant ownership stakes in power grid and power trading.

Tussa's vision is to create future-oriented and environmentally friendly solutions. High quality, local roots, social responsibility, and forward-thinking operations are intended to make Tussa the preferred choice for its customers.

Tussa is an organization in which the parent company, Tussa Kraft AS, owns the subsidiaries Tussa Energi AS, Sunnmøre Energi AS, Tussa IKT AS, and Tussa Installasjon AS. In addition, Tussa owns 32,9 % of the shares in Linja AS.

Tussa Kraft AS provides administrative support and services to all the subsidiaries within the organization.

Tussa Energi AS owns and operates 26 power stations in addition to operating a further three. The group's normal annual production is 821 GWh, and the annual total production in 2023 was 694 GWh. This energy is sold to the Nordpool wholesale/trade and retail markets all over Norway, with the northwest coast of Norway being the main market.

Linja AS is organized as a joint venture between Tafjord Kraft AS, Sogn og Fjordane Energi AS og Tussa Kraft AS, and has about 103,000 customers, 280 employees, and is one of the largest power grid companies in Norway, measured by net assets. Linja AS is responsible for the distribution of all electricity from Romsdalsfjorden in Sunnmøre to Sognefjorden in Vestland.



Tussa IKT AS manages Tussa's investments in regional IP network infrastructure, built using wireless technologies and optical fibers. Tussa IKT also provides advanced IT services to both companies and public organizations in the region.

Tussa Installasjon AS is an electrical contractor that provides services in most electrical engineering disciplines. Services are provided to private individuals, industry, and businesses.

Strategy and forecasts

Tussa's owners want the company to continue to thrive in its strength and independence and to continue to be a motivator for the region. Tussa is also the owners' tool to achieve a sustainable energy supply to the region. The vision is to create environmentally and progressive solutions with power from Tussa.

Ownership

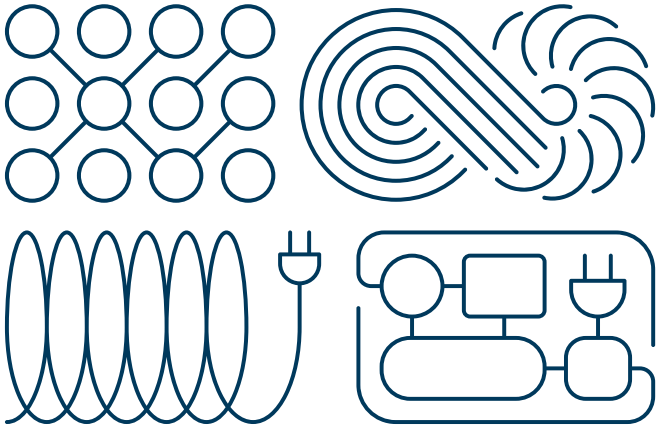
Tussa is committed to providing information that shows the true share value of the company and its role in local society. This entails Tussa having an active attitude towards delivering what it has promised to shareholders and informing them about these issues. We believe that maintaining a local majority holding in Tussa is still vitally important.

Hydroelectric power – renewable energy

Electricity as a source of energy is a key part of the energy system of the future. Hydropower as an energy source is still the most competitive, at least in Norway. Tussa with its hydropower plants is well-positioned for this future.

IT and broadband

The development, operation, and monitoring of Tussa's broadband roll-out in Sunnmøre will continue in 2024. Our vision is to become the preferred provider of broadband and related services in the area. We will meet customer requirements for communication and interaction through our future-oriented and reliable broadband technology. Tussa aims to cover its customers' needs for communication and IT services through future-oriented technology that focuses on security. Tussa is to be the customer's first choice for ICT services in the region. Several companies choose to outsource all or part of their IT operations as a result of increased demands for specialist expertise. Tussa wants to meet this need by being a local, responsible supplier of IT



operations services. The broadband network will be further developed to provide capacity-demanding services with high uptime.

Electrical contractor

Tussa is the largest and most complete electrical contractor in the district, well-established. By delivering the right quality at the right time and at a competitive price, Tussa will be the preferred choice when the market chooses an electrical contractor.

Marketing and customer support

Tussa has the northwest coast of Norway as its regional stronghold and therefore primarily focuses on the local region. However, we would like to develop outside our geographical sphere together with our customers. Our main development and growth will result from increased sales to existing local customers. This alone is enough of a challenge regarding maintenance work and the expansion of our portfolio of products. Market demands for new products require a close and logical connection to our key values, which are "progressive and environmentally friendly", and to our local power grid and telecom infrastructure. Putting together our products in logical product families will be a key priority to ensure that our customers feel they are getting value for money. The effective handling of customer information and the development of our Internet products will be key tasks in the time ahead. There are several opportunities for sustained growth and development within all the group's core areas, and the company's owners are confident that profits will continue to increase in the future.

Revenue statement

Numbers in 1000 NOK

Tussa Kraft AS			Tussa Group		
2023	2022		Note	2023	2022
OPERATING INCOME AND OPERATING EXPENSES					
5 574	5 021	Revenue		440 171	422 434
-	-	Energy revenue	2, 3	471 990	440 927
-	-	Transmission revenue	4	428 534	316 378
32 359	29 011	Other income		25 417	12 881
37 933	34 032	Total income	3, 5, 6	1 366 113	1 192 621
1 864	1 537	Raw materials and consumables used		118 949	128 127
-	-	Energy- and transmission cost		197 039	141 994
29 863	26 592	Employee benefits expense	7, 8	272 551	247 692
635	171	Depreciation and amortisation expense	5, 9, 10	190 224	169 544
-	-	Impairment loss	5, 9, 10	1 150	343
18 270	17 275	Other expenses	6, 11, 12, 13, 14	189 953	149 140
50 632	45 575	Total expenses		969 866	836 840
-12 699	-11 543	Operating profit		396 247	355 780
FINANCIAL INCOME AND EXPENSES					
114 219	116 934	Other financial income	15	85 780	52 337
38 856	34 093	Other financial expenses	3, 15	171 652	102 539
75 363	82 841	Net financial items	3, 15, 16	-85 872	-50 202
62 664	71 298	Net profit before tax		310 375	305 578
4 729	8 491	Income tax expense	17	136 951	173 764
57 935	62 807	Net profit or loss		173 425	131 814
-	-	Minority share		740	-3 131
57 935	62 807	Majority share		172 685	134 944
12 556	8 704	Reserve for valuation differences		-	-
63 082	53 340	Ordinary dividend		63 082	53 340
-17 703	763	Other equity		109 602	81 604
57 935	62 807	Total allocated	18, 19	172 685	134 944

Balance Sheet

Numbers in 1000 NOK

Tussa Kraft AS			Tussa Group		
2023	2022		Note	2023	2022
ASSETS					
Non-current					
Intangible fixed assets					
2 193	2 416	Waterfall rights	9	166 995	22 794
261	227	Deferred tax asset	17	-	0-
-	-	Goodwill	10	48 570	48 229
2 454	2 642	Total intangible assets		215 565	71 024
Property, plant and equipment					
1 055	1 084	Buildings and land	9	208 832	177 962
-	-	Power plant assets	9	1 018 231	936 667
-	-	Transmission assets	9	2 146 875	1 744 552
-	-	Equipment and other movables	9	153 710	142 051
-	218	Assets in progress	9	146 865	85 709
1 055	1 301	Total property, plant and equipment		3 674 513	3 086 942
Non-current financial assets					
1 123 734	867 373	Investments in subsidiaries	16	-	-
621 492	532 968	Loans to group companies	20, 21	-	-
692 928	600 374	Investments in associated companies and joint ventures	16, 22	407 951	386 900
22 502	26 795	Investments in shares	22	58 101	42 747
810	810	Other receivables	20, 22	23 114	32 890
4 114	3 064	Pension funds	8	23 587	10 996
2 465 580	2 031 384	Total financial fixed assets		512 753	473 533
2 469 089	2 035 328	Total non-current assets		4 402 831	3 631 498
Current assets					
-	-	Inventories	23	27 526	23 774

Balance Sheet, continued

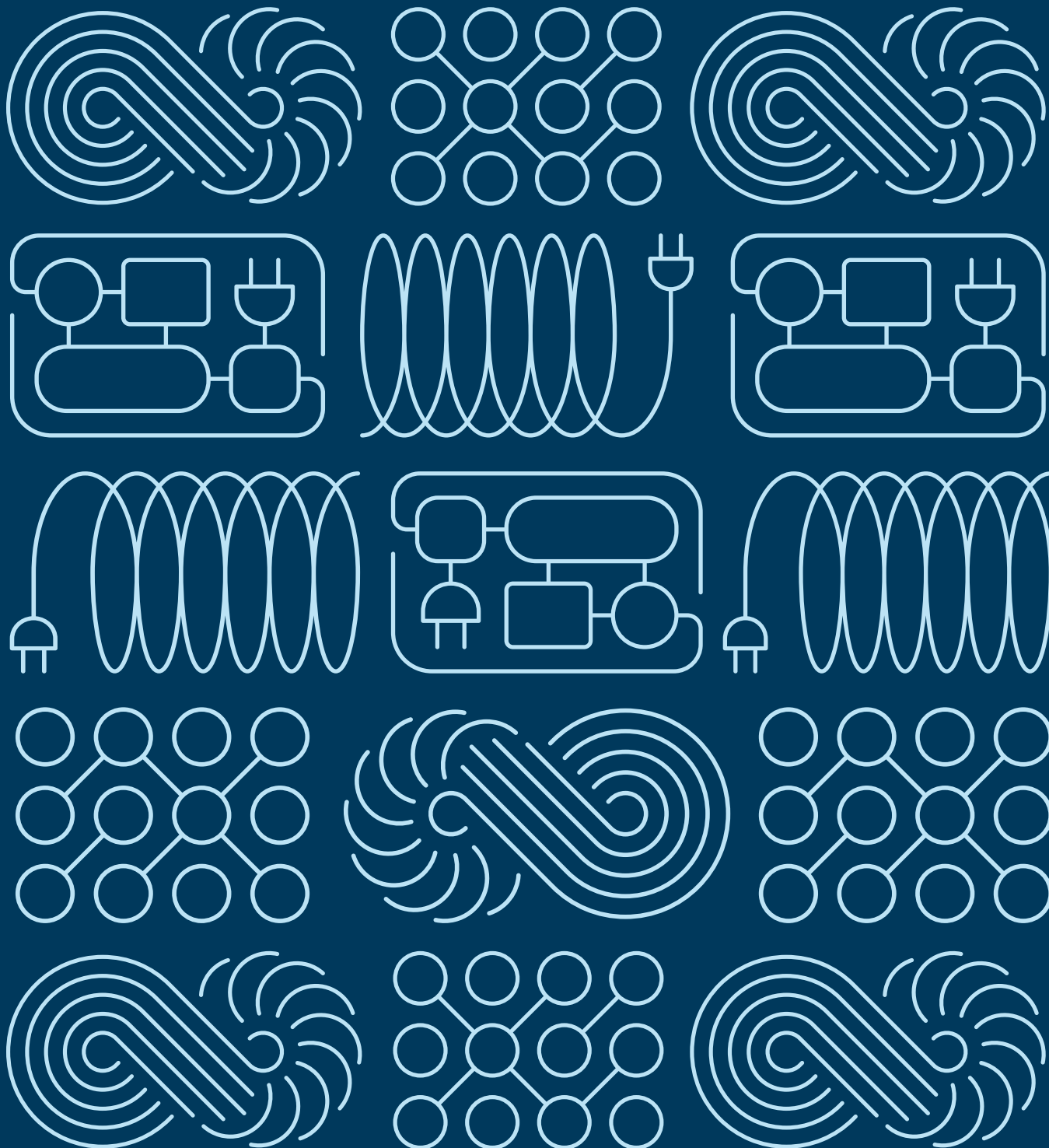
Numbers in 1000 NOK

Tussa Kraft AS			Tussa Group		
2023	2022		Note	2023	2022
Debtors					
1 735	2 181	Accounts receivables	21	125 293	127 636
-	-	Accrued income	24	26 215	27 058
98 133	117 225	Receivables group companies	21	-	-
22 128	29 673	Other short-term receivables	21	142 305	64 471
121 997	149 079	Total debtors		293 812	219 165
1 003	37 336	Cash and cash equivalents	25	89 995	97 522
122 999	186 415	Total current assets		411 334	340 461
2 592 088	2 221 743	Total assets		4 814 165	3 971 959
EQUITY AND LIABILITIES					
Paid-in capital					
34 970	32 660	Share capital	26	34 970	32 660
780 833	497 436	Share premium reserve		780 833	497 436
119 282	119 282	Other premium reserve		119 282	119 282
935 085	649 379	Total paid-up equity		935 085	649 379
Retained earnings					
30 001	17 445	Reserve for valuation variances		-	-
313 510	330 474	Other equity		807 615	681 642
343 511	347 918	Total retained earnings		807 615	681 642
-	-	Minority share		41 130	40 390
1 278 596	997 297	Total equity	18, 19	1 783 830	1 371 410
Liabilities					
Provisions					
4 896	4 367	Employee benefit obligations	8	7 105	5 439
-	-	Deferred tax	17	202 007	113 295
26 873	14 498	Other provisions		44 749	25 974
31 769	18 866	Total provisions		253 861	144 708

Balance Sheet, continued

Numbers in 1000 NOK

Tussa Kraft AS			Tussa Group		
2023	2022		Note	2023	2022
Other non-current liabilities					
895 000	870 000	Liabilities to financial institutions	20, 21, 27	2 339 919	1 941 128
100 113	100 113	Liabilities to other group companies	20	-	-
-	-	Other non-current liabilities		1 145	1 975
995 113	970 113	Total non-current liabilities		2 341 064	1 943 103
Current liabilities					
3 226	-	Liabilities to financial institutions		3 226	-
2 969	3 280	Trade payables	21	54 616	117 316
4 590	8 551	Tax payable	17	109 354	145 371
2 223	2 298	Public duties payable		101 625	101 142
63 082	53 340	Dividends		63 082	67 454
205 272	162 874	Liabilities to other group companies	21	-	-
5 248	5 125	Other current liabilities	21, 27	103 505	81 453
286 611	235 468	Total current liabilities		435 409	512 737
1 313 492	1 224 446	Total liabilities		3 030 334	2 600 549
2 592 088	2 221 743	Total equity and liabilities		4 814 165	3 971 959



TUSSA