



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	876 795 442
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	TUSSA ENERGI AS
Forretningsadresse:	Langemyra 6 6160 HOVDEBYGDA

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2023 - 31.12.2023
-------------------------	-------------------------

Konsern

Morselskap i konsern:	Nei
-----------------------	-----

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Elling Andreas Dybdal
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	10.06.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

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

Brønnøysundregistrene, 09.07.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREKNESKAP			
Inntekter			
Energisal	2, 3	462 088 119	454 312 662
Anna driftsinntekt	2	11 934 925	11 903 936
Sum inntekter		474 023 044	466 216 598
Kostnader			
Varekostnad	4	4 543 042	4 452 300
Energikjøp og overføringskostnad		130 237 869	117 200 711
Lønnskostnad	2, 5, 6, 7	16 385 316	20 494 762
Avskrivning	8, 9	43 210 695	42 897 266
Nedskrivning av varige driftsmiddel og immaterielle egedelar	8, 9		
Annan driftskostnad	6	96 336 303	79 233 816
Sum kostnader	2	290 713 225	264 278 854
Driftsresultat	2	183 309 819	201 937 743
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt frå føretak i same konsern		3 647 951	376 999
Anna finansinntekt	10	64 937 185	38 705 842
Sum finansinntekter		68 585 136	39 082 841
Rentekostnad til føretak i same konsern		7 297 732	7 089 353
Annan finanskostnad	10	90 095 958	52 045 763
Sum finanskostnader		97 393 690	59 135 116
Netto finans		-28 808 553	-20 052 276
Ordinært resultat før skattekostnad		154 501 266	181 885 468
Skattekostnad	11, 12	102 459 910	140 344 221
Ordinært resultat etter skattekostnad		52 041 356	41 541 247
Årsresultat	13	52 041 356	41 541 247
Årsresultat etter minoritetsinteresser		52 041 356	41 541 247



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Totalresultat		52 041 356	41 541 247
Overføringer og disponeringar			
Avsett til annan eigenkapital		52 041 356	41 541 247
Sum overføringer og disponeringar		52 041 356	41 541 247



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIGEDELAR			
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Vassdragsrettar, varemerke, m.m.	8	12 057 826	12 111 513
Utsett skattefordel	11, 12	14 000 058	21 717 844
Sum immaterielle egedelar	8	26 057 884	33 829 357
Varige driftsmiddel			
Tomter, bygningar og annan fast eigedom	9	108 308 673	108 399 606
Kraftproduksjonsanlegg	9	676 777 451	690 802 555
Nettanlegg	9		
Anlegg under arbeid	9	35 105 405	13 302 942
Driftslausøyre, inventar o.a. utstyr	9	7 936 377	7 605 085
Sum varige driftsmiddel	9, 14	828 127 906	820 110 188
Finansielle anleggsmiddel			
Andre langsiktige krav	15	12 902 086	31 701 155
Pensjonsmidlar	7	1 219 797	727 166
Sum finansielle anleggsmiddel		14 121 883	32 428 321
Sum anleggsmiddel		868 307 672	886 367 866
Omløpsmiddel			
Varer			
Sum varer	4	500 000	585 000
Krav			
Kundekrav	16, 17, 18	16 982 937	15 274 831
Opptent, ikkje fakturert inntekt		3 731 719	15 042 256
Fordring på føretak i same konsern		171 681 546	144 248 688
Andre kortsiktige krav	15, 16	2 222 606	4 155 358
Sum krav	15, 16, 17	194 618 809	178 721 133
Bankinnskot, kontantar og liknande			



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Bankinnskot, kontantar og liknande	19	17 067 323	31 045 907
Sum bankinnskot, kontantar og liknande		17 067 323	31 045 907
Sum omløpsmiddel		212 186 132	210 352 040
SUM EIGEDLAR		1 080 493 804	1 096 719 906

BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD

Eigenkapital

Innskoten eigenkapital

Aksjekapital	20	294 404 000	294 404 000
Sum innskoten eigenkapital		294 404 000	294 404 000

Opptent eigenkapital

Annan eigenkapital		148 859 224	112 417 868
Sum opptent eigenkapital		148 859 224	112 417 868

Sum eigenkapital	13	443 263 224	406 821 868
-------------------------	----	--------------------	--------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsplikter		379 777	234 210
Andre avsetjingar for plikter	3	17 876 129	11 476 017
Sum avsetjingar for plikter		18 255 906	11 710 227

Anna langsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjonar	3, 15	224 810 000	210 276 000
Gjeld til føretak i same konsern	15	200 000 000	200 000 000
Anna langsiktig gjeld	15, 16, 17		

Sum anna langsiktig gjeld		424 810 000	410 276 000
----------------------------------	--	--------------------	--------------------

Sum langsiktig gjeld		443 065 906	421 986 227
-----------------------------	--	--------------------	--------------------

Kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld	16, 17	35 332 531	67 705 228
Betalbar skatt	11, 12	90 476 144	129 318 029



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Skyldige offentlige avgifter		22 130 246	39 314 435
Gjeld til føretak i same konsern	19	25 400 809	23 847 395
Anna kortsiktig gjeld	16, 17	20 824 945	7 726 724
Sum kortsiktig gjeld	16, 17	194 164 674	267 911 811
Sum gjeld		637 230 580	689 898 038
SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		1 080 493 804	1 096 719 906



Til generalforsamlinga i Tussa Energi AS

Melding frå uavhengig revisor

Konklusjon

Vi har revidert årsrekneskapen for Tussa Energi AS som er samansett av balanse per 31. desember 2023, resultatrekneskap og indirekte kontantstraum for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og notar til årsrekneskapen, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Etter vår meining oppfyller årsrekneskapen gjeldande lovkrav, og gjev årsrekneskapen eit rettvise bilette av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2023, og av resultat og kontantstraumane for rekneskapsåret som vart 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 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 årsmeldinga. Ytterlegare informasjon omfattar informasjon i årsrapporten bortsett frå årsrekneskapen og den tilhøyrande revisjonsmeldinga. Vår fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen dekkjer ikkje informasjonen i årsmeldinga.

I samband med revisjonen av årsrekneskapen er det oppgåva vår å lese årsmeldinga. Formålet er å vurdere om det er vesentleg inkonsistens mellom årsmeldinga og årsrekneskapen og den kunnskap vi har opparbeidd under revisjonen, eller om årsmeldinga inneheld vesentleg feilinformasjon. Vi er pålagde å rapportere om årsmeldinga 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

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

Leiinga sitt ansvar for årsrekneskapen

Leiinga er ansvarleg for å utarbeide årsrekneskapen og for at han gir eit rettvise bilette 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 følge av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta.

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

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



Revisor sine oppgaver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen

Vårt mål er å oppnå tryggande sikkerheit for at årsrekneskapen totalt sett ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følge 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 følge 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 oppgaver og plikter visar vi til: <https://revisorforeningen.no/revisionsberetninger>

Ålesund, 18. mars 2024
PricewaterhouseCoopers AS

Terje Honningsvåg
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning

Signers:

Name	Method	Date
Honningsvåg, Terje	BANKID	2024-03-18 18:10

This document package contains:

- Closing page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.



Årsrekneskap 2023 Tussa Energi AS

Årsmelding
Resultatrekneskap
Balanse
Kontantstrøm
Notar



Org.nr.: 876 795 442

ÅRSMELDING FRÅ STYRET I TUSSA ENERGI AS 2023

VERKSEMD OG LOKALISERING

Tussa Energi AS er eit dotterselskap i Tussakonsernet, heileigd av morselskapet Tussa Kraft AS. Tussa Energi AS planlegg, bygg ut og driftar kraftverk, samt kjøper og sel kraft i engros- og regulerkraftmarknaden. Tussa Energi AS eig eitt biovarmeverk og 21 vasskraftverk som er lokaliserte i kommunane Ørsta, Volda, Hareid, Ulstein og Vanylven. Tussa Energi AS har forretningskontor i Ørsta.

VIDARE DRIFT

I samsvar med rekneskapslova § 3-3a stadfestar styret at føresetnaden om vidare drift er til stades, og at denne føresetnaden er lagt til grunn ved utarbeidinga av rekneskapen.

RAMMEVILKÅR FORNYBAR ENERGI

Auka produksjon av fornybar energi er heilt nødvendig for at Norge skal nå sine klimamål. Den regulerbare vasskrafta blir stadig viktigare for å balansere eit energisystem med aukande innslag av uregulert produksjon. Denne endringa i energisystemet kan også gi underskott 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 kraftunderskot og effektutfordringar i prisområdet vårt (No3). Dette blir normalt dekt opp med 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 kapasitets auken som er planlagt mellom No3 og No5 som knyter oss tettare på den Europeiske kraftmarknaden.

Dette gir grunnlag for å vurdere nye kraftprosjekt og effektoppgraderingar. Ustabile politiske rammevilkår rundt skattlegging av energiproduksjon gjer det vanskelegare enn før å bygge nye kraftanlegg som har lang levetid der endring i rammevilkår vil kunne slå kraftig inn.

Framtidsmarknaden for transparente kraftprisar på Nasdaq har i dag låg tillit grunna dei store prisdifferansane mellom regionar som i sin tur har ført til låge omsett volum. Det er difor ein referanse som vi i dagens situasjon ikkje vel å leggje avgjerande vekt på i framtidsvurderingane våre. Vi har difor valt å sjå på kva analysemiljø ser på som er realistiske kraftprisar framover. Prisane i vårt område er forventa 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 vêt og fossilprisar.

Med overoppfylling av den svensk-norske elsertifikatmarknaden, 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 opphavsgarantiar, og det er utsikter til prisar på mellom 3 og 5 øre /kWh for dei neste fem åra.

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

NÆRARE OPPLYSNINGAR OM ÅRSREKNESKAPEN

Etter styret si oppfatning gjev den framlagde resultatrekneskapen og balansen eit rettvisst bilete av verksemda si økonomiske drift og stilling ved årsskiftet.

Samla driftsinntekter for Tussa Energi AS vart 474,0 mill. kr i 2023 mot 466,2 mill. kr i 2022. Driftsresultatet vart 183,3 mill. kr i 2023 mot 201,9 mill. kr i 2022, og resultatet før skatt vart 154,5 mill. kr i 2023 mot 181,9 mill. kr i 2022. Skattekostnaden vart 102,5 mill. kr, som svarar til 66,3 % av resultatet før skatt. Det gir eit årsresultat på 52,0 mill. kr for 2023 mot 41,5 mill. kr for 2022.

Samla kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar i selskapet var på 63,7 mill. kr i 2023 mot 206,5 mill. kr i



2022. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter utgjorde -78,6 mill. kr i 2023 mot -205,5 mill. kr i 2022.

Selskapet er organisert som eit aksjeselskap med ein aksjekapital på 294,4 mill. kr. Samla eigenkapital var 443,3 mill. kr pr. 31.12.2023 mot 406,8 mill. kr pr. 31.12.2022. Gjelda i selskapet utgjorde 637,2 mill. kr ved utgangen av 2023 mot 689,9 mill. kr pr. 31.12.2022. Det gir ein totalkapital ved utgangen av året på 1 080,5 mill. kr, samanlikna med 1 096,7 mill. kr året før. Eigenkapitaldelen pr. 31.12.2023 er 41,0 % samanlikna med 37,1 % pr. 31.12.2022.

Det vart investert i varige driftsmidlar for 51,2 mill. kr i 2023.

PRODUKSJON

I 2023 vart det produsert 586 GWh mot 768 GWh i 2022. Normalproduksjonen er vurdert å vere 655 GWh/år. Gjennomsnittleg spotpris i NO3 (Midt-Noreg) var 43,9 øre/kWh i 2023 mot 42,8 øre/kWh i 2022. Tussa Energi AS har dei siste åra hatt høg oppetid og lite driftsavbrot som følgje av feil i egne anlegg. Dette gjeld også for 2023.

FINANSIELL RISIKO

Produksjonen kan variere frå år til år og selskapet er eksponert for endringar i kraftprisen. Dette kan gi store utslag på resultatet frå år til år. Selskapet har hatt ein risikostrategi i høve til marknadssituasjonen, der ein skulle prøve å oppnå høgast mogleg inntening frå produksjonen sett i høve til selskapet sine risikorammer. Sikringsstrategien innebar at mellom 25 % og 30 % av normalproduksjonen skulle vere sikra ved inngangen til leveringsåret. Sikringsporteføljen skulle vere bygd opp gjennom året før leveringsåret. Ved utgangen av 2022 var det ingen reelle sikringsinstrument i marknaden, og selskapet stoppa difor prissikringa inntil vidare. Hausten 2023 har styret likevel opna for at ein del av normalproduksjonen kan sikrast.

Selskapet sin kraftproduksjon vert seld gjennom Nord Pool i prisområde NO3. Kraftprisen vert fastsett i EURO, men selskapet 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 selskapet delar av si finansiering i EURO.

Konsernet og dei einskilde dotterselskapa sin likviditet vert tilpassa og styrt gjennom aktiv bruk av fleirkontosystemet. Dotterselskapa låner pengar i fleirkontosystemet eller dei bidreg med midlar til systemet. Det er morselskapet sitt ansvar å sørge for at lånesaldoen mot banken ligg på eit fornuftig nivå og innanfor den kredittramma som er innvilga.

Eksterne lån er som hovudregel teke opp i morselskapet Tussa Kraft AS. Ved utgangen av året hadde Tussa Energi AS ei langsiktig gjeld til morselskapet på 200 mill. kr, og ei gjeld til ekstern lånegjevar på 20 mill. euro.

For nærare omtale vert det vist til note 19 i rekneskapan.

ARBEIDSMILJØ, LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

Arbeidsmiljøet i selskapet er godt, og det har ikkje vore nødvendig med ekstraordinære tiltak. I 2023 var sjukefråværet 3,6 % mot 1,5 % i 2022. Det har vore innrapportert 2 uhell som har medført 13 fråværsdagar i 2023.

Konsernet utarbeider årleg ein HMS-rapport som detaljert rapporterer om arbeidsmiljøet i konsernet. Samarbeidet med dei tilsette sine organisasjonar har vore konstruktivt og bidrege positivt til drifta.

Av Tussa Energi AS sine 20 tilsette er det 2 kvinner. 2 av 3 styremedlemer er kvinner. Adm. dir. i Tussa Kraft AS er også adm. dir. i Tussa Energi AS og det har ikkje vore utbetalt løn og godtgjering frå Tussa Energi AS til han.

Tussa Energi AS har som utgangspunkt at personalpolitikken skal vere tilrettelagt slik at han stimulerer til ei aktiv likehandsaming. Retningslinene for tilsetjing skal fremje likestilling og lønssystemet er kjønnsnøytralt,



og skal hindre ulik handsaming. I tillegg har Tussa lagt forholda godt til rette med fleksible arbeidstidsordningar og permisjonsvilkår. Dette gjer det mogleg både for kvinner og menn å kombinere jobb og familie på ein best mogleg måte.

Det er likevel ikkje til å kome forbi at energibransjen er sterkt dominert av menn både på fagarbeidar- og ingeniørnivå. Det er også langt mellom dei kvinnelege søkjarane til dei mest tradisjonelle energiverkryrka.

Selskapet arbeider også aktivt for å forhindre diskriminering som følgje av nedsett funksjonsevne, etnisitet, nasjonalt opphav, hudfarge, religion eller livssyn. Aktivitetane omfattar mellom anna rekruttering, løns- og arbeidsvilkår, stillingsopprykk, utviklingsmoglegheiter og vern mot trakassering.

Det vert elles vist til samla utgreiing, spesifisert per selskap, som er tilgjengeleg i Tussa konsernet sin årsrapport som ein finn på www.tussa.no.

UTGREIING OM AKTSEMDVURDERING ETTER OPENHEITSLOVA

For utgreiing om Tussa-konsernet si aktsemdvurdering vert det vist til www.tussa.no. Aktsemdvurderinga vil bli publisert innan 30.06.2024.

MILJØRAPPORTERING

Vasskraft er ei rein og vedvarande energikjelde som er svært miljøvennleg i høve til utnytting av dei fleste andre energikjelder. Hovudinnsatsfaktoren i produksjonen er vatn, og produktet er elektrisk kraft som blir distribuert til selskapet sine kundar gjennom eit omfattande overførings- og distribusjonsnett. Likevel påverkar verksemda det ytre miljøet.

Vasskraftproduksjon medfører endra vassføring i regulerte elvar og varierende vassnivå i regulerte vatn. I høve konsesjonshandsaming av vasskraftprosjekt vil relevante ulemper og miljøpåverknader bli vurdert opp mot prosjektet sin nytteverdi. I høve konsesjon, vil det bli gitt vilkår som må følgjast i utbyggings- og driftsfasen. Tussa Energi legg vekt på å dempe miljøverknadene ved å utforme anlegg slik at dei skal gli godt inn i terrenget. I fleire regulerte vatn blir det gjennomført utsetjing av fiskeyngel, for å kompensere for eventuelle skadar.

Konsernet følgjer det lov- og regelverk som gjeld, og har i løpet av 2023 ikkje fått påtale eller brote konsesjonsvilkår.

I februar 2023 vart Tussa-konsernet sertifiserte etter standarden ISO-14001-Miljøleiing.

FORSKINGS- OG UTVIKLINGSAKTIVITETAR

Selskapet har ikkje hatt forskings- og utviklingsaktivitetar i 2023.

STYREANSVARSFORSIKRING

Det er teikna styreansvarsforsikring med forsikringssum kr. 10.000.000,- pr. forsikringstilfelle og totalt i løpet av forsikringsperioden. Det er ingen eigenandel.

Tidlegare, noverande eller framtidige styremedlemar, dagleg leiar og medlem av leiinga eller tilsvarande styreorgan i selskapet er å sjå på som sikra.



RESULTATDISPONERING

Styret sitt framlegg til disponering av årsresultatet er:

Disponering	Beløp
Årsresultat	52,0 mill. kr
Avgitt konsernbidrag	-15,6 mill. kr
Endring egenkapital	36,4 mill. kr

Ørsta, 18.03.2024
Styret i Tussa Energi AS

Anne Berit Madsen
Styreleiar

Nina Melle Scharning
Styremedlem

Roar Stenersen
Styremedlem

Olav Osvoll
Dagleg leiar



RESULTATREKNESKAP

TUSSA ENERGI AS

DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	Note	2023	2022
Energisal	2, 3	462 088 119	454 312 662
Anna driftsinntekt	2	11 934 925	11 903 936
Sum driftsinntekter		474 023 044	466 216 598
Varekostnad	4	4 543 042	4 452 300
Energikjøp og overføringskostnad		130 237 869	117 200 711
Lønskostnad	2, 5, 6, 7	16 385 316	20 494 762
Avskrivning	8, 9	43 210 695	42 897 266
Annan driftskostnad	6	96 336 303	79 233 816
Sum driftskostnader	2	290 713 225	264 278 854
Driftsresultat	2	183 309 819	201 937 743
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Renteinntekt fra føretak i same konsern		3 647 951	376 999
Anna finansinntekt	10	64 937 185	38 705 842
Rentekostnad til føretak i same konsern		7 297 732	7 089 353
Annan finanskostnad	10	90 095 958	52 045 763
Resultat av finansposter		-28 808 553	-20 052 276
Resultat før skattekostnad		154 501 266	181 885 468
Skattekostnad	11, 12	102 459 910	140 344 221
Årsresultat	13	52 041 356	41 541 247
OVERFØRING			
Avsett til annen egenkapital		52 041 356	41 541 247
Sum overføringer		52 041 356	41 541 247

**BALANSE**

TUSSA ENERGI AS

EIGEDELAR	Note	2023	2022
ANLEGGSMIDDEL			
IMMATERIELLE EIGEDELAR			
Vassdragsrettar, varemerke, m.m.	8	12 057 826	12 111 513
Utsett skattefordel	11, 12	14 000 058	21 717 844
Sum immaterielle egedelar	8	26 057 884	33 829 357
VARIGE DRIFTSMIDDEL			
Tomter, bygningar og annan fast eigedom	9	108 308 673	108 399 606
Kraftproduksjonsanlegg	9	676 777 451	690 802 555
Driftslausøyre, inventar o.a. utstyr	9	7 936 377	7 605 085
Anlegg under arbeid	9	35 105 405	13 302 942
Sum varige driftsmiddel	9, 14	828 127 906	820 110 188
FINANSIELLE ANLEGGSMIDDEL			
Andre langsiktige krav	15	12 902 086	31 701 155
Pensjonsmidlar	7	1 219 797	727 166
Sum finansielle anleggsmiddel		14 121 883	32 428 321
Sum anleggsmiddel		868 307 672	886 367 866
OMLØPSMIDDEL			
Varer	4	500 000	585 000
KRAV			
Kundekrav	16, 17, 18	16 982 937	15 274 831
Opptent, ikkje fakturert inntekt		3 731 719	15 042 256
Fordring på føretak i same konsern		171 681 546	144 248 688
Andre kortsiktige krav	15, 16	2 222 606	4 155 358
Sum krav	15, 16, 17	194 618 809	178 721 133
Bankinnskot, kontantar og liknande	19	17 067 323	31 045 907
Sum omløpsmiddel		212 186 132	210 352 040
Sum egedelar		1 080 493 804	1 096 719 906



BALANSE

TUSSA ENERGI AS

EIGENKAPITAL OG GJELD	Note	2023	2022
INNSKOTEN EIGENKAPITAL			
Aksjekapital	20	294 404 000	294 404 000
Sum innskoten egenkapital		294 404 000	294 404 000
OPPTENT EIGENKAPITAL			
Annan egenkapital		148 859 224	112 417 868
Sum opptent egenkapital		148 859 224	112 417 868
Sum egenkapital	13	443 263 224	406 821 868
GJELD			
Pensjonsplikter		379 777	234 210
Andre avsetjingar for plikter	3	17 876 129	11 476 017
ANNA LANGSIKTIG GJELD			
Gjeld til kredittinstitusjonar	3, 15	224 810 000	210 276 000
Gjeld til føretak i same konsern	15	200 000 000	200 000 000
Sum anna langsiktig gjeld		424 810 000	410 276 000
KORTSIKTIG GJELD			
Leverandørgjeld	16, 17	35 332 531	67 705 228
Betalbar skatt	11, 12	90 476 144	129 318 029
Skyldige offentlege avgifter		22 130 246	39 314 435
Gjeld til føretak i same konsern	19	25 400 809	23 847 395
Anna kortsiktig gjeld	16, 17	20 824 945	7 726 724
Sum kortsiktig gjeld	16, 17	194 164 674	267 911 811
Sum gjeld		637 230 580	689 898 038
Sum egenkapital og gjeld		1 080 493 804	1 096 719 906

Ørsta, 18.03.2024
Styret i Tussa Energi AS

Anne Berit Madsen
Styreleiar

Nina Melle Scharning
Styremedlem

Roar Stenersen
Styremedlem

Olav Osvoll
Dagleg leiar



INDIREKTE KONTANTSTRAUM

TUSSA ENERGI AS

	Note	2023	2022
KONTANTSTRAUMAR FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR			
Resultat før skattekostnad		154 501 266	181 885 468
Avgift på kraftproduksjon klass. som skattekostnad		-1 302 460	-13 295 007
Betalt skatt i perioden	11, 12	127 881 549	55 778 547
Tap/vinst ved sal av anleggsmiddel		-3 000	11 607 587
Ordinære avskrivningar	6, 8, 9	43 210 695	42 897 266
Endring i varelager	4	85 000	-235 000
Endring i kundefordringar	17, 18	9 602 431	-26 056 506
Endring i leverandørgjeld	17	-32 372 697	56 029 996
Forskj. kostnadsført og betalt pensjon		-347 064	327 785
Endring i andre tidsavgrensingspostar	15, 17	18 199 267	9 117 385
Netto kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar		63 691 888	206 500 426
KONTANTSTRAUMAR FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR			
Innbetalningar ved sal av varige driftsmidlar		9 000	1 059 100
Utbetalningar ved kjøp av varige driftsmidlar	9	-51 180 726	-24 993 165
+/- Netto endring i konsernmellomværande		-27 432 859	-181 546 939
Netto kontantstraum frå investeringsaktivitetar		-78 604 584	-205 481 003
KONTANTSTRAUMAR FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR			
Verdiendring finansielle instrument		20 934 112	15 745 289
Utbetalningar av konsernbidrag	17	-20 000 000	-5 000 000
Netto kontantstraum frå finansieringsaktivitetar		934 112	10 745 289
Netto endring i kontantar og kontantekvivalentar		-13 978 585	11 764 712
Kontantar og bankinnskot ved byrjinga av perioden		31 045 907	19 281 195
Kontantar og bankinnskot ved slutten av perioden		17 067 323	31 045 907



NOTAR TIL ÅRSREKNESKAPEN 2023

NOTE 1 REKNESKAPSPRINSIPP

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

KONSOLIDERING

Tussa Energi AS er eit 100 % eigd dotterselskap av Tussa Kraft AS, som har forretningskontor i Ørsta kommune, og vert konsolidert inn i deira konsernrekneskap. Konsernrekneskapen er tilgjengeleg på www.tussa.no.

BRUK AV ESTIMAT

Utarbeiding av årsrekneskapen krev bruk av estimat og bruk av rekneskapsprinsippa til selskapet inneber at leiinga må bruke skjønn. Område som i stor grad inneheld slike skjønnsvurderingar, høg grad av kompleksitet eller område der føresetnader og estimat er vesentlege for årsrekneskapen, er skildra i notane.

VALUTA

Transaksjonar i utanlandsk valuta blir rekna om til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengepostar i utanlandsk valuta blir rekna om til norske kroner ved at ein nyttar kursen på balansedagen. Ikkje-pengepostar som blir målte til historisk kurs uttrykt i utanlandsk valuta, blir rekna om til norske kroner ved å nytte valutakursen på transaksjonstidspunktet. Ikkje-pengepostar som blir målte til verkeleg verdi uttrykt i utanlandsk valuta, blir rekna om til valutakursen som blei fastsett på måletidspunktet. Valutakursendringar blir resultatførte kontinuerleg i rekneskapsperioden under andre finanspostar.

INNETEKTER

Inntektsføring ved sal av varer, herunder elektrisk kraft, skjer på leveringstidspunktet. Tenester blir inntektsførte etter kvart som dei blir leverte.

Nærare om kjøp og sal av kraft:

Tussa Energi AS har ansvaret for forvaltning av eigenproduksjon i Tussa Energi AS og Sunnmøre Energi AS, samt fysisk og finansiell handel for eige selskap. I tillegg har selskapet fysiske kjøpskontraktar med lokale småkraftverk.

Sikring:

Tussa Energi AS har tidlegare nytta finansielle kjøps- og salskontraktar mellom anna for å prissikre delar av kraft-produksjonen. Tap og gevinst på dei finansielle kontraktane vert utrekna som differansen mellom kontraktpris og systempris. Realiserte tap/gevinstar på futureskontrakter vert resultatført i leveringsperioden. Tussa Energi AS har i tillegg ei eiga portefølje med finansielle sals- og kjøpskontraktarsom som er inngått med utgangspunkt i å tene på prissvingingar, altså trading. Både realiserte og urealiserte tap og gevinstar knytt til tradingporteføljen er resultatført. Realisert gevinst og tap på terminkontraktane vert ført i leveringsperioden.

Elsertifikat:

Tussa Energi AS har fått godkjent elsertifikat basert på produksjon i fleire kraftverk. Inntekta frå elsertifikata er bokført på oppteningstidspunktet, dvs. produksjonsperioden. Opptent, ikkje fakturerte elsertifikat er verdsatt til marknadspris.

KLASSIFISERING OG VURDERING AV BALANSEPOSTAR

Anleggsmiddel omfattar eigedelar som er sette av til varig eige og bruk. Anleggsmidlar er vurderte til innkjøpskostnad, med fråtrekk for avskrivningar og nedskrivningar. Langsiktig gjeld blir balanseført til nominelt beløp på transaksjonstidspunktet.



Varige driftsmiddel blir balanseførte og skrivne av over den økonomiske levetida deira. Vesentlege driftsmiddel som omfattar fleire større komponentar med ulik levetid, er dekomponerte med ulik avskrivningstid for dei ulike komponentane. Direkte vedlikehald av driftsmidlar blir kostnadsført kontinuerleg under driftskostnader, medan påkostnader eller betringar blir lagde til kostprisen på driftsmidlane og avskrivne i takt med driftsmidlane. Varige driftsmidlar blir nedskrivne til beløpet som kan vinnast att ved verdifall som er venta å ikkje vere forbigåande. Beløpet som kan vinnast att, er det høgste av netto salsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er noverdi av framtidige kontantstraumar som er knytte til eigedelen. Nedskrivinga blir reversert når grunnlaget for nedskrivinga ikkje lenger er til stades.

Omløpsmiddel og kortsiktig gjeld omfattar normalt postar som forfell til betaling seinast eitt år etter balansedagen, og postar som gjeld varekrinsløpet. Omløpsmidlar blir vurderte til lågaste verdi av innkjøpskostnad og verkeleg verdi. Kortsiktig gjeld blir balanseført til nominelt beløp på transaksjonstidspunktet.

VASSMAGASIN

I samsvar med god rekneskapsskikk og etablert praksis i bransjen, er vassmagasinreservane ikkje balanseført.

FORSKING OG UTVIKLING

Utgifter til forskning og utvikling blir balanseført dersom ein kan identifisere ein framtidig økonomisk fordel knytt til utviklinga av ein identifiserbar immateriell eigedel, og innkjøpskostnaden kan målast på ein påliteleg måte. I motsett fall blir slike utgifter kostnadsførte kontinuerleg. Balanseført forskning og utvikling blir skrivne av lineært over økonomisk levetid.

VARER

Varer er vurderte til det lågaste av innkjøpskostnad og netto salsverdi. Netto salsverdi er estimert salspris ved ordinær drift etter frådrag for utrekna nødvendige utgifter for gjennomføring av salet. Innkjøpskostnad inkluderer utgifter som er komne til ved innkjøp av varene, og kostnader for å flytte varene til der dei er plasserte no. Denne kostnaden blir fordelt ved bruk av FIFO-prinsippet.

FORDRINGAR

Kundefordringar og andre fordringar blir førte opp til pålydande verdi etter frådrag for avsetning til forventta tap. Avsetning til tap blir gjort på grunnlag av ei individuell vurdering av dei enkelte fordringane. For andre kundefordringar blir det gjort ei uspesifisert avsetning for å dekkje forventta tap på krav.

PENSJONAR – YTINGSORDNING

Pensjonsforpliktingar som er finansierte over drifta (ytingsbaserte pensjonsordningar), blir vurderte til noverdien av dei framtidige pensjonsyttingane som i rekneskapen blir rekna for å vere tente opp på balansedagen. Pensjonsmidlar blir vurderte til verkeleg verdi. Pensjonsordningar som er finansierte via sikra ordningar, er ikkje balanseførte. Pensjonspremien blir i desse tilfella rekna som pensjonskostnad og klassifisert saman med lønskostnader.

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktingar blir rekna ut etter lineær opptening, basert på føresetnader om diskonteringsrente, framtidig regulering av løn, pensjonar og ytingar frå folketrygda, framtidig avkastning på pensjonsmidlar og føresetnader frå aktuar om dødelegheit, frivillig avgang osv. Ved estimatavvik blir det brukt ei korridorløyning. Estimataavvik som overstig 10 % av det høgste av forplikting og verdier, blir amortisert over gjennomsnittleg oppteningstid. Pensjonsmidlar er vurderte til verkeleg verdi og trekte frå i netto pensjonsforpliktingar i balansen.

Ved rekneskapsføring av pensjon er det lagt til grunn lineær oppteningsprofil og forventta sluttlønn som oppteningsgrunnlag.

PENSJONAR – INNSKOTSBASERT ORDNING

Kostnaden til innskotsbasert pensjonsordning samsvarar med premien til forsikringselskapet i perioden.



OPPSTILLING AV KONTANTSTRAUM

Oppstillinga av kontantstraumen er utarbeidd etter den indirekte metoden. Kontantar og kontantekvivalentar omfattar kontantar, bankinnskot og andre kortsiktige, likvide plasseringar.

SKATT

SKATT AV ALLMENN INNTEKT

Skattekostnaden i resultatrekneskapen omfattar både skatten som skal betalast i perioden, og endring i utsett skatt. Utsett skatt er rekna ut med 22,00 % på grunnlag av dei mellombelse skilnadene mellom rekneskaps- og skatteverdiene, og underskotet ved utgangen av rekneskapsåret som kan framførast i likninga. Skatteaukande og skattereduserande mellombelse skilnader som reverserer eller kan reverserast i den same perioden, er utlikna og nettoførte. Netto utsett skattefordel blir balanseført dersom det er truleg at denne kan bli utnytta.

NATURRESSURSSKATT

For kraftverk med påstempla merkeyting på generator meir enn 9 999 kVA skal det svarast naturressursskatt. Naturressursskatten blir utrekna for det enkelte kraftverk, og utgjer 1,3 øre/kWh basert på gjennomsnittleg produksjon dei siste 7 åra. Naturressursskatten blir avrekna mot ordinær inntektsskatt til Staten.

GRUNNRENTESKATT

Betalbar grunnrenteskatt for kraftverk med netto positiv grunnrenteinntekt vert bokført som skattekostnad. Det gjer også endring i utsett skatt på grunnrente. Syner elles til skattenoten der det er laga til 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 måned) vert skattlagt med 23 %. Avgifta vart avvikla med verknad frå 1. oktober 2023.

NOTE 2 SALSINNEKTER FORDELT PÅ VERKSEMDOMRÅDE

	Kraftproduksjon	Krafthandel	Internt kjøp/sal	SUM
Energisal Engros	360 316 194	95 338 130		455 654 324
Energisal Biovarme	7 172 729			7 172 729
Innmating av produksjon	1 006 384			1 006 384
Andre driftsinntekter	10 154 711	4 284 896	4 250 000	18 689 607
Sum driftsinntekter	378 650 018	99 623 026	4 250 000	482 523 044
Energikjøp/innmating/overf.kostn.	84 684 166	50 096 745		134 780 911
Personalkostnader	12 275 520	4 109 796		16 385 316
Avskrivningar/Nedskrivningar	43 210 695	0		43 210 695
Andre driftskostnader	90 987 939	9 598 364	4 250 000	104 836 303
Sum driftskostnader	231 158 320	63 804 905	4 250 000	299 213 225
Driftsresultat	147 491 698	35 818 121	0	183 309 819

Det vart i 2023 produsert 586,0 GWh i Tussa Energi AS sine kraftstasjonar. Selskapet eig 21 kraftverk. Normalproduksjonen ved utgangen av 2023 er 655 GWh. Faktisk produksjon i 2023 utgjer 89 % av normalproduksjonen.

NOTE 3 FINANSIELL MARKNADSRISIKO

Tussa Energi AS nyttar seg av ulike finansielle instrument i samband med styringa av finansiell risiko.

KRAFTHANDEL

Tussa Energi AS er utsett for prisrisiko både i samband med kjøp og sal av elektrisk kraft. I kraftmarknaden vil prisar og kraftproduksjon variere mykje avhengig av mellom anna vêret og tilgangen på vatn i magasina. Selskapet har difor hatt ein sikringsstrategi for å redusere pris og resultatsvingningar. Sikringsstrategien innebar at mellom 25 % og 30 % av normalproduksjonen skulle vere sikra ved inngangen til leveringsåret. Sikringsporteføljen skulle vere bygd opp gjennom året før leveringsåret.

Ved utgangen av 2022 var det ingen reelle sikringsinstrument i marknaden, og selskapet stoppa difor prissikringa inntil vidare. Hausten 2023 har styret likevel opna for at ein del av normalproduksjonen kan sikrast.

Tussa Energi har ei eiga portefølje med finansielle sals- og kjøpskontraktar som er inngått med utgangspunkt i å tene på prissvingingar, altså trading. Det er utarbeidd risikodokument som set rammer for den finansielle handelen og såleis set grenser for risikoeksponering. Tradingporteføljen er balanseført til verkeleg verdi, med endring over resultat. Verdien av posisjonar som ikkje er gått til levering har bokført tap på 0,1 mill. kr.

KREDITTRISIKO

Tussa Energi AS har kredittrisiko knytt til uteståande kundefordringar, men sidan det i hovudsak er interne kundar så vert denne risikoen vurdert til å vere svært låg.

VALUTARISIKO

Selskapet sin kraftproduksjon vert seld gjennom Nord Pool i prisområde NO3. Kraftprisen vert fastsett i EURO, men selskapet 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 krafproduksjon vert påverka av framtidige valutakursar EURO/NOK. For å redusere verdiendringar i framtidig kraftproduksjon som skuldast endringar i valutakurs har selskapet delar av si finansiering i EURO.

Selskapet har per 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 selskapet betalar EURIBOR og mottar NIBOR rente.

Instrumenta som er omtalt ovanfor inngår ikkje i rekneskapsmessig sikring. Selskapet forventar at disse instrumenta vert erstatta av nye låneinstrument i EURO ved forfall.

LIKVIDITETSRISIKO

Finansieringa av selskapet er basert på bankfinansiering gjennom konsernet og valutalån frå ekstern långivar. Sjølv om selskapet tidvis gjennomfører større utbyggings- og vedlikehaldsprosjekt, så vurderer ein likviditetsrisikoen som låg. Sjå note 19 for informasjon om unytta trekkrett i konsernet.

RENTERISIKO

Selskapet har både kortsiktig og langsiktig finansiering gjennom morselskapet Tussa Kraft AS. Rentevilkår for Tussa Energi AS er knytt til rentevilkåra konsernet oppnår i marknaden.

Morselskapet har inngått rentesikringsavtalar (swappar) for å sikre seg mot resultatsvingingar som følgjer av endringar i rentenivået. Det er opphavleg inngått låneavtalar til flytande renter, og så er det i ettertid inngått rentesikringsavtalar som sikrar fast rente. For detaljar vert det vist til årsrekneskapen for Tussa Kraft AS. Sjå også avsnittet om valutarisiko over, der det står meir om rente/valuta-swap som er inngått. I tillegg har Tussa Energi både ein rente/valutaswap og eit valutalån som begge baserer seg på euro-rente.



NOTE 4 VARER

	2023	2022
Brensel Ørsta Eldhus	500 000	585 000
Sum netto varelager	500 000	585 000
Varekostnad totalt i perioden	4 543 042	4 452 300
Varekostnad		
	2023	2022
Innkjøp av råmateriale	4 458 042	4 360 492
Fremmedytelser og underentreprise	0	326 808
Endring i varelager	85 000	-235 000
Sum	4 543 042	4 452 300

NOTE 5 INNSKOTSPENSJON

Tussa Energi AS har innskotsplanar i samsvar med lov om innskuddspensjon. Innskotsplanen omfattar alle tilsette. Sparinga utgjorde i 2023 6 % av løn mellom 0 og 7,1 G, og 15 % på løn mellom 7,1 og 12 G. Per 31.12.2023 var det 21 medlemmar i ordninga.

Kostnadsført innskot utgjorde NOK 1 267 171 og NOK1 060 245 i høvesvis 2023 og 2022.

I tillegg er det avtale om supplerande pensjon for 3 tilsette i selskapet.



NOTE 6 LØNSKOSTNADER OG YTINGAR, GODTGJERINGAR TIL DAGLEG LEIAR, STYRET OG REVISOR

Lønskostnader	2023	2022
Løn	16 863 956	15 711 046
Arbeidsgevaravgift	3 149 850	2 680 563
Pensjonskostnader	1 476 345	1 870 794
Aktivert lønskostnad	-8 218 569	-1 851 597
Anna personalkostnad	3 113 733	2 083 955
Sum	16 385 316	20 494 762

Selskapet har i 2023 sysselsett 21 årsverk.

YTINGAR TIL LEIANDE PERSONAR

Direktør i Tussa Kraft AS er også direktør i Tussa Energi AS. Direktøren mottok løna si frå Tussa Kraft AS. Tussa Energi AS vert fakturert av Tussa Kraft AS for dette som ein del av administrasjonskostnadane.

Det vart i 2023 utbetalt kr 0 i styrehonorar.

REVISOR

Kostnadsført godtgjersle til revisor fordelar seg på følgjande måte:

Tenestetype	2023
Lovpålagt revisjon	234 900
Andre attestasjonstenester	6 200
Skatterådgjeving	21 650
Andre tenester utanfor revisjonen	56 553
Totalt	319 303



NOTE 7 YTINGSPENSJON

8 pensjonistar er dekte gjennom ytingspensjonsordning per 31.12.2023. Ordninga omfattar alderspensjon frå fylte 67 år som går livet ut. Pensjonsmidlane er vurderte til verkeleg verdi ved utgangen av året.

Pensjonsforpliktingane (netto noverdi av pensjonsyttinga som var tent opp på balansedagen, justert for framtidige lønsauker) er vurderte etter beste estimat basert på føresetnader på balansedagen. Dei aktuarielle utrekningane av pensjonsforpliktingane er gjorde av ein uavhengig aktuar.

Utrekning av pensjonskostnaden i år:	2023	2022
Netto rentekostnad	238 137	165 883
Administrasjonskostnader	106 605	107 983
Avkastning på pensjonsmidlar	-358 296	-252 869
Arbeidsgivaravgift	-1 911	2 961
Resultatført aktuarielt tap/(vinst)	259 540	697 758
Pensjonskostnad i år for ytingsbasert pensjonsordning	244 075	721 716

Pensjonsforplikting og pensjonsmidlar:	2023	2022
Brutto pensjonsforplikting	5 740 468	8 270 831
Verkeleg verdi på pensjonsmidlar	5 558 149	7 750 526
Netto pensjonsforplikting	-182 319	-520 305
Arbeidsgjevaravgift	-25 707	-73 363
Ikkje resultatført aktuarielt tap(vinst)	918 469	952 343
Estimatavvik AGA	129 504	134 280
Netto balanseført pensjonsmidlar, inkl. aga	839 947	492 955

Endring i forpliktinga:	2023	2022
Brutto pensjonsforplikting 1.1.	8 270 831	9 128 556
Rentekostnad på pensjonsforpliktinga	238 137	165 883
Pensjonsutbetalingar	-665 847	-795 731
Aktuarielt tap/(gevinst)	-2 102 653	-227 897
Brutto pensjonsforplikting 31.12.	5 740 468	8 270 811

Ved utrekning av pensjonskostnaden og netto pensjonsforplikting er desse førsetnadene lagde til grunn:	2023	2022
Diskonteringsrente	3,10%	3,00%
Avkastning på pensjonsmidlar	4,80%	4,70%
Lønsvekst	3,50%	3,50%
Pensjonsregulering	3,25%	3,50%
G-regulering	3,25%	3,25%



NOTE 8 IMMATERIELLE EIGEDELAR

	Vassdragsrettar og anleggsbidrag	Programvare-lisensar	Sum
Kostpris pr. 01.01.2023	12 321 274	473 992	12 795 266
Tilgang kjøpte immatrielle egedelar	0	0	0
Innkjøpskostnad 31.12.2023	12 321 274	473 992	12 795 266
Akkumulerte avskrivningar 31.12.2023	263 448	473 992	737 440
Bokført verdi per 31.12.2023	12 057 826	0	12 057 826
Avskrivningar i år	53 687	0	53 687
Avskrivningstid	60 år - Evig	3-5 år	

NOTE 9 ANLEGGNOTE

	Bygningar og eidegommar	Kraftproduksjons-anlegg	Transp., inventar, utstyr	Sum varige driftsmidlar
Kostpris pr. 01.01.2023	168 858 473	1 367 979 506	21 073 891	1 557 911 869
Tilgang kjøpte driftsmidlar	4 726 684	22 595 343	2 049 738	29 371 765
Avgang selde driftsmidlar	0	0	-380 000	-380 000
Kostpris 31.12.2023	173 585 156	1 390 574 849	22 743 629	1 586 903 634
Akkumulerte avskrivningar 31.12.2023	59 070 827	682 835 395	14 807 252	756 713 474
Akkumulerte nedskrivningar 31.12.2023	6 205 656	30 962 003	0	37 167 659
Bokført verdi per 31.12.2023	108 308 673	676 777 451	7 936 377	793 022 501
Avskrivningar i år	4 751 679	36 686 385	1 718 944	43 157 008
Avskrivningstype	Ingen/lineær	Lineær	Lineær	
Økonomisk levetid	10 år - evig	25-50 år	3-8 år	

Per 31.12.2023 er det balanseført kr. 35 105 405 som anlegg under utføring. Anlegg under utføring vert aktivert og avskrive etter kvart som dei vert sett i drift.

NOTE 10 POSTAR SOM ER SLÅTT SAMAN I REKNESKAPEN

Anna finansinntekt	2023	2022
Verdiendring finansielle instrument	17 028 911	11 040 771
Anna renteinntekt	2 996 482	778 140
Anna finansinntekt (agio)	44 911 792	26 886 930
Sum finansinntekter	64 937 185	38 705 842
Anna finanskostnad	2023	2022



Verdiendring finansielle instrument	23 429 023	16 286 060
Annan rentekostnad	10 922 107	972 150
Annan finanskostnad (disagio)	55 744 828	34 787 553
Sum finanskostnader	90 095 958	52 045 763

NOTE 11 SKATT

Skattekostnad dette året	2023	2022
Resultatført skatt på resultat		
Betalbar skatt alminneleg inntekt	37 217 963	45 381 283
Betalbar grunnrenteskatt	57 658 181	88 299 204
Avgift på kraftproduksjon (Høgprisavgift)	1 302 460	13 295 007
For lite/for mykje berekna skatt tidligare år	-1 436 480	37 542
Betalbar naturressursskatt	5 401 864	5 484 063
Naturressursskatt motrekna betalbar skatt	-5 401 864	-5 484 063
Endring i utsett skattefordel	-1 735 572	-4 089 575
Endring utsett skatt grunnrente	9 453 358	-2 616 782
Skattekostnad resultat og grunnrente	102 459 910	140 344 221
Skattepliktig inntekt:		
Resultat før skatt	154 501 266	181 885 468
Permanente skilnader	6 782 326	5 804 112
Endring i mellombelse skilnader	7 888 963	18 588 971
Avgjeve konsernbidrag	-20 000 000	-20 000 000
Skattepliktig inntekt	149 172 555	186 278 550
Skatt i balansen som skal betalast:		
Betalbar skatt på alminneleg inntekt	37 217 963	45 418 825
Redusert skatt som følge av konsernbidrag	-4 400 000	-4 400 000
Betalbar naturressursskatt	5 401 864	5 484 063
Naturressursskatt samordna med fellesskatt	-5 401 864	-5 484 063
Naturressursskatt til gode frå i fjor	0	0
Betalbar grunnrenteskatt	57 658 181	88 299 204
Sum skatt i balansen som skal betalast	90 476 144	129 318 029
Utrekning av effektiv skattesats:		
Resultat før skatt	154 501 266	181 885 468
Skatt rekna av resultat før skatt	33 990 278	40 014 803
Skatteeffekt av permanente skilnader	1 492 112	1 276 905
Betalbar grunnrenteskatt	57 658 181	88 336 746
Avgift på kraftproduksjon (Høgpravgift)	1 302 460	13 295 007
Endring utsett grunnrenteskatt	9 453 358	-2 616 782
For lite berekna skatt tidligare år	-1 436 480	37 542
Sum skattekostnad	102 459 908	140 344 220
Effektiv skattesats	66,3 %	77,2 %

Skatteeffekten av mellombelse skilnader som har gjeve opphav til utsett skatt og utsette skattefordelar, spesifisert på typar av førebelse skilnader:



	2023	2022	Endring
Varige driftsmiddel	-65 699 757	-55 151 361	10 548 396
Vinst- og tapskonto	-9 751 354	-12 189 193	-2 437 839
Pensjonspremie/- forplikting	840 020	492 956	-347 064
Uopptent inntekt	-125 470	0	125 470
Sum ordinære skilnader	-74 736 561	-66 847 598	7 888 963
Utsett skatt (-fordel) (22 %)	-16 442 043	-14 706 472	1 735 572

NOTE 12 SPESIFIKASJON AV GRUNNRENTESKATT

Tussa og Åmela kraftverk må betale grunnrenteskatt basert på utrekna grunnrenteinntekt. Denne kjem fram på følgende måte:

Kraftverk:	Tussa	Åmela	SUM
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt 2023			
Inntekt kraftomsetning	176 556 307	57 851 597	234 407 904
Driftskostnader	18 338 499	35 337 928	53 676 427
Skattemessige avskrivningar	6 793 874	4 329 539	11 123 413
Eigedomsskatt	2 089 511	989 515	3 079 026
Konsesjonsavgift	2 267 809	624 719	2 892 528
Direkte kostnadsført investering	0	22 595 343	22 595 343
Berekna selskapsskatt	32 341 482	3 642 996	35 984 478
Sum kostnader	61 831 175	67 520 040	129 351 215
Resultat før friinntekt	114 725 132	-9 668 443	105 056 689
Berekening friinntekt 2023			
Gjennomsnittleg skattemessig verdi	81 701 467	89 270 733	
Normrente	3,0 %	3,0 %	
Friinntekt	2 451 044	2 678 122	5 129 166
Grunnrenteinntekt 2023	112 274 088	-12 346 565	99 927 523
Betalbar grunnrenteskatt (57,7 %)	64 782 149	-7 123 968	57 658 181

Det vert også utrekna utsett grunnrenteskatt for Tussa Kraftverk og Åmela Kraftverk. Dei mellombelse skilnadane som ligg til grunn for denne utrekninga fordeler seg slik:

	2023	2022	Endring
Varige driftsmiddel Tussa Kraftverk	-6 523 718	-5 979 873	543 845
Gevinst- og tapskonto Tussa Kraftverk	-375 432	-465 538	-90 106
Varige driftsmiddel Åmela Kraftverk	12 783 329	-8 560 505	-21 343 834
Gevinst- og tapskonto Åmela Kraftverk	-458 267	-572 833	-114 566
Sum ordinære skilnader	5 425 912	-15 578 749	-21 004 661
Utsatt selskapsskatt på grunnrenteskatt (22 %)	-1 193 701	3 427 325	



Grunnlag utsett grunnrenteskatt	4 232 211	-12 151 424	
Utsett grunnrenteskatt (fordel) (57,7 %)	2 441 986	-7 011 372	-9 453 358

NOTE 13 EIGENKAPITAL

	Aksjekapital	Annan egenkapital	Sum egenkapital
Per. 31.12.2022	294 404 000	112 417 868	406 821 868
Per 01.01.2023	294 404 000	112 417 868	406 821 868
Årsresultat		52 041 356	52 041 356
Avgitt konsernbidrag		-15 600 000	-15 600 000
Per 31.12.2023	294 404 000	148 859 224	443 263 224

NOTE 14 GARANTI- OG KAUSJONSANSVAR

Tussa Energi AS er saman med dei andre heileigde dotterselskapa i konsernet solidarisk ansvarleg for uteståande på kassakreditten i fleirkontosystemet med eit beløp på inntil MNOK 50.

Tussa Kraft AS stiller garanti for Tussa Energi AS i samband med opptak av valutalån pålydande 20 mill. euro. For dette betaler Tussa Energi AS ein provisjon til Tussa Kraft AS.

NOTE 15 FORDRINGAR OG GJELD

	2023	2022
Fordringar med forfall seinare enn eitt år		
Andre kortsiktige fordringar	0	0
Andre langsiktige fordringar	12 902 086	31 701 155
Sum	12 902 086	31 701 155

	2023	2022
Langsiktig gjeld med forfall seinare enn om 5 år		
Gjeld til konsernselskap	170 000 000	180 000 000
Anna langsiktig gjeld	0	0
Sum	170 000 000	180 000 000

Tussa Energi AS har ikkje gjeld som er sikra med pant til kredittinstitusjonar. Noteo 14 gjev informasjon om solidaransvar og garanti.



NOTE 16 TRANSAKSJONAR MED NÆRSTÅANDE PARTAR

Ytingar til leiande tilsette er omtalt i note 6, og mellomverande med konsernselskapa er omtalt i note 17.

Selskapet sine transaksjonar med nærstående partar:

	2023	2022
Sal av varer og tenester		
Varer		
- Konsernselskap	0	35 275
- Andre nærstående selskap	0	1 143 784
Tenester		
- Konsernselskap	9 780 981	9 971 652
- Andre nærstående selskap	983 342	839 687
Sum	10 764 323	11 990 398

	2023	2022
Kjøp av varer og tenester		
Varer		
- Konsernselskap	53 597 558	48 346 311
- Andre nærstående selskap	14 004 085	26 086 280
Tenester		
- Konsernselskap	24 611 752	15 985 594
- Andre nærstående selskap	9 635 061	5 004 437
Sum	101 848 456	95 422 622

Renter	2023	2022
Renteinntekt frå konsernselskap	3 647 951	376 999
Rentekostnad til konsernselskap	7 297 732	7 089 353

Tussa Energi AS har per 31.12.2023 eit langsiktig lån frå Tussa Kraft AS på 200 mill. kr. Rentesats på lånet per 31.12.2023 er 3,4 %.

NOTE 17 MELLOMVÆRANDE MED SELSKAP I SAME KONSERN

	2023	2022
Fordringar		
Lån til føretak i same konsern	0	0
Kundefordringar innanfor konsern	336 100	682 638
Andre kortsiktige fordringar konsern	171 681 546	144 248 688
Sum	172 017 646	144 931 326
Gjeld		
Lån frå føretak i same konsern	200 000 000	200 000 000
Leverandørgjeld innanfor konsern	16 361 498	34 391 135
Anna kortsiktig gjeld konsern	25 400 809	23 847 395
Sum	241 762 307	258 238 530



NOTE 18 KUNDEFORDRINGAR

	2023	2022
Kundefordringar til pålydande	16 982 937	15 274 831
Balanseført verdi av kundefordringar 31.12	16 982 937	15 274 831

Selskapet sel kraft på Nordpool-børsen med dagleg oppgjør. Anna ekstern fakturering er ubetydeleg, og det er difor ikkje gjort noko tapsavsetning.

NOTE 19 BANKINNSKOT OG KASSAKREDITT

Midlar på skattetrekkkonto (bundne midlar) er kr. 993 639.

Tussa Energi AS sine innskudd er knytt opp mot konsernet sitt fleirkontosystem. Morselskapet Tussa Kraft AS er konsernkontoinnehavar medan dotterselskapa er deltakarar i systemet.

Tussa Energi AS bidreg i fleirkontosystemet med eit bankinnskot på 171,7 mill. kr. per 31.12.2023. Innvilga kreditt for konsernet er 100 mill. kr. Nytt kassakreditt for konsernet pr. 31.12.2023 er 3,2 mill. nok.

NOTE 20 AKSJONÆRAR

AKSJEKAPITALEN I TUSSA ENERGI AS PR. 31.12 ER SETT SAMAN AV:

	Totalt tal aksjar	Pålydande	Bokført
Ordinære aksjar	2 944 040	100,00	294 404 000

EIGAR

	Ordinære	Eigarandel	Stemmedel
Tussa Kraft AS	2 944 040	100,0	100,0
Totalt tal aksjar	2 944 040	100,0	100,0