



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 924 879 769
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: TINN ENERGI EIER AS
Forretningsadresse: Storgata 4
3660 RJUKAN

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2024 - 31.12.2024

Konsern

Mørselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Ja

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Revisorteam Tinn og Vest-Telemark AS
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 24.06.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024

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, 01.08.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		11 792 422	12 013 000
Sum inntekter		11 792 422	12 013 000
Kostnader			
Endring i beholdning av varer under tilvirkning og ferdig tilvirkede varer		-311 101	
Lønnskostnad		8 605 068	9 821 645
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		343 992	244 659
Annen driftskostnad		3 172 045	3 030 729
Sum kostnader		11 810 004	13 097 032
Driftsresultat		-17 582	-1 084 032
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på andre investeringer		14 350 000	18 000 000
Annen renteinntekt		6 868 457	5 203 605
Annen finansinntekt		2 960 000	2 400 000
Sum finansinntekter		24 178 457	25 603 605
Rentekostnad til foretak i samme konsern			929 703
Annen rentekostnad		9 409 345	5 680 038
Sum finanskostnader		9 409 345	6 609 741
Netto finans		14 769 112	18 993 864
Resultat før skattekostnad		14 751 529	17 909 831
Skattekostnad		99 691	-19 232
Årsresultat		14 651 838	17 929 063
Totalresultat		14 651 838	17 929 063
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		14 350 000	21 750 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Overføringer til/fra annen egenkapital		301 838	-3 820 937
Sum overføringer og disponeringer		14 651 838	17 929 063



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel			47 236
Sum immaterielle eiendeler		0	47 236
Varige driftsmidler			
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende		549 066	258 608
Sum varige driftsmidler		549 066	258 608
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap		177 102 032	177 102 032
Lån til foretak i samme konsern		89 795 120	68 082 359
Andre fordringer		625 702	241 412
Sum finansielle anleggsmidler		267 522 854	245 425 803
Sum anleggsmidler		268 071 921	245 731 647
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		0	0
Fordringer			
Kundefordringer		22 786 723	3 515 902
Andre fordringer		966 752	1 092 733
Konsernfordringer		70 369 733	45 777 301
Sum fordringer		94 123 208	50 385 936
Investeringer			
Sum investeringer		0	0
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende		432 479	469 265
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		432 479	469 265
Sum omløpsmidler		94 555 686	50 855 201



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
SUM EIENDELER		362 627 607	296 586 848
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		1 000 000	1 000 000
Overkurs		172 716 286	172 716 286
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		173 716 286	173 716 286
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		301 838	
Sum opptjent egenkapital		301 838	
Sum egenkapital		174 018 124	173 716 286
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser			102 937
Utsatt skatt		52 455	
Sum avsetninger for forpliktelser		52 455	102 937
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		90 037 400	92 865 800
Sum annen langsiktig gjeld		90 037 400	92 865 800
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		48 299 550	4 178 225
Leverandørgjeld		1 044 715	821 879
Skyldige offentlige avgifter		3 018 143	799 665
Utbytte		14 350 000	21 750 000
Kortsiktig konserngjeld		339 432	411 499
Annen kortsiktig gjeld		31 467 787	1 940 557
Sum kortsiktig gjeld		98 519 628	29 901 825



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum gjeld		188 609 483	122 870 562
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		362 627 607	296 586 848



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		360 734 884	405 283 416
Annen driftsinntekt		1 261 799	7 390 403
Sum inntekter		361 996 683	412 673 819
Kostnader			
Endring i beholdning av varer under tilvirkning og ferdig tilvirkede varer		-10 340 825	-10 913 766
Varekostnad		230 359 280	257 408 593
Lønnskostnad		36 463 817	41 972 016
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		21 675 720	20 220 526
Annen driftskostnad		37 846 935	41 282 745
Sum kostnader		316 004 927	349 970 114
Driftsresultat		45 991 756	62 703 705
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		5 390 607	3 695 249
Annen finansinntekt			64
Sum finansinntekter		5 390 607	3 695 313
Annen rentekostnad		14 524 986	10 509 066
Sum finanskostnader		14 524 986	10 509 066
Netto finans		-9 134 379	-6 813 753
Resultat før skattekostnad		36 857 377	55 889 952
Skattekostnad		8 157 437	12 421 581
Årsresultat		28 699 940	43 468 371
Totalresultat		28 699 940	43 468 371
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte			21 750 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Overføringer til/fra annen egenkapital		28 699 940	21 718 371
Sum overføringer og disponeringer		28 699 940	43 468 371



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter		4 507 500	4 507 500
Goodwill		1 461 600	2 714 400
Sum immaterielle eiendeler		5 969 100	7 221 900
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom		63 915 618	64 086 827
Maskiner og anlegg		349 432 259	296 414 255
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende		5 251 390	20 737 487
Sum varige driftsmidler		418 599 267	381 238 569
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler		74 733	74 733
Andre fordringer		20 763 246	13 436 748
Sum finansielle anleggsmidler		20 837 979	13 511 481
Sum anleggsmidler		445 406 346	401 971 950
Omløpsmidler			
Varer			
Varer		6 308 447	6 887 193
Sum varer		6 308 447	6 887 193
Fordringer			
Kundefordringer		81 050 530	77 972 371
Andre fordringer		9 344 249	13 330 117
Sum fordringer		90 394 779	91 302 488
Investeringer			
Sum investeringer		0	0
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende		45 654 284	32 351 386



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		45 654 284	32 351 386
Sum omløpsmidler		142 357 510	130 541 067
SUM EIENDELER		587 763 856	532 513 017

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Selskapskapital	1 000 000	1 000 000
Overkurs	172 716 286	175 592 032
Annen innskutt egenkapital	0	2 250 379
Sum innskutt egenkapital	173 716 286	178 842 411

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	101 458 935	67 584 861
Minoritetsinteresser	678 810	726 823
Sum opptjent egenkapital	101 458 935	67 584 861

Sum egenkapital

275 854 031 **247 154 095**

Gjeld

Langsiktig gjeld

Utsatt skatt	5 680 828	5 120 930
Sum avsetninger for forpliktelser	5 680 828	5 120 930

Annen langsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	103 037 400	106 865 800
Langsiktig konserngjeld	29 600 000	29 600 000
Sum annen langsiktig gjeld	132 637 400	136 465 800

Sum langsiktig gjeld

0 **0**

Kortsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	86 972 322	26 227 995
Leverandørgjeld	38 935 383	43 939 805
Betalbar skatt	7 597 539	9 974 742



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Skyldige offentlige avgifter		12 683 541	13 686 026
Utbytte			21 750 000
Annen kortsiktig gjeld		27 402 812	28 193 624
Sum kortsiktig gjeld		173 591 597	143 772 192
Sum gjeld		311 909 825	285 358 922
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		587 763 856	532 513 017



NOTER FOR TINN ENERGI GRUPPEN - KONSERN

NOTE 1 - Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

Konsern/Konsolideringsprinsipper

Selskaper som inngår i konsernet er Tinn Energi Eier AS, Tinn Energi og Fiber AS, Stannum AS, Tinn Energi Produksjon AS, Husvollåe Kraft AS og Telemark Kraft AS.

Morselskapet Tinn Energi Eier AS eier 100 % av datterselskapene Stannum AS, Tinn Energi Produksjon AS (90,1 % eier av Husvollåe Kraft AS) og Tinn Energi og Fiber AS (100 % eier av Telemark Kraft AS)

Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet var en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapene følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn. Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt motatt beløp på etableringstidspunktet.

Varige driftsmidler og anleggstilskudd

Varige driftsmidler er vurdert til historisk kost med fradrag for avskrivninger. Avskrivningene er beregnet på grunnlag av historisk kost og fordelt lineært over driftsmiddelets antatte økonomiske levetid. Anleggsbidrag til investeringer i strømnettet går til fradrag på aktiverte verdier. Anleggsbidraget periodiseres dermed over investeringens økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.

Anleggsaksjer

Anleggsaksjer er vurdert etter kostmetoden, som er lik aksjenes pålydende verdi. Mottatt utbytte fra selskapene føres som andre finansinntekter.

Beholdning av driftslager.

Varer er vurdert til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. Det er i tillegg foretatt en generell avsetning for å dekke tap som ikke var kjent på vurderingstidspunktet.



Skatter

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt.

Utsatt skatt er beregnet med 22 % skatt på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier.

Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.

Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til kursen ved regnskapsårets slutt.

Pensjonsforpliktelser

Selskaper i konsernet har både innskuddsbasert og ytelsesbasert pensjonsordning.

Innskuddsbasert pensjon

En innskuddsplan er en pensjonsordning der selskapet betaler en fast premie til forsikringsselskapet.

Årlig kostnad til den innskuddsbaserte pensjonsordningen er lik periodens premie til forsikringsselskapet.

Selskapet har ingen forpliktelser til forsikringsselskapet etter at premien er betalt.

AFP-ordningen regnskapsføres som en innskuddsbasert ordning.

Ytelsesbasert pensjon

En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering, og som er finansiert gjennom innbetalinger til forsikringsselskaper eller pensjonskasser.

Pensjonsforpliktelsen estimeres årlig av en aktuar etter lineær opptjeningsmetode. Balanseført forpliktelse er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen fratrukket virkelig verdi av pensjonsmidlene, justert for ikke resultatførte estimatavvik og ikke resultatførte kostnader knyttet til tidligere perioders pensjonsopptjening. Nåverdien av de definerte ytelsene tilsvarer estimerte fremtidige utbetalinger med en langsiktig risikofri rente med tillegg av et risikopåslag.

Planendringer periodiseres over forventet gjenværende opptjeningstid. Det gjelder også estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene, i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridor).

Mer/Mindreinntekt

Energiverkets overføringsvirksomhet er fra 01.01.97 regulert gjennom NVE's "retningslinjer for overføringstariffene".

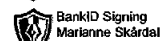
NVE fastsetter gjennom enkelt vedtak kosesjonærens maksimalt tillatte nettoinntekt for det enkelte år.

Inntektsføring

Inntektsføring av varer og tjenester foretas ved levering. Det foretas automatisk måleravlesning og forbruk blir fakturert pr. mnd på kraft og distr.nett.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer.



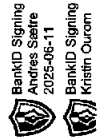
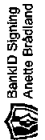


Tinn Energi Gruppen

NOTE 2 - Salgsinntekter

SELSKAPSOVERSIKT RESULTAT

	SUM	Tinn Energi Eier AS	Tinn Energi og Fiber AS	Stannum AS	Tinn Energi Produksjon AS	Husvollåe Kraft AS	Telmark Kraft AS
Energisalg	253 070 381		124 202 950	976 986	4 071 290	9 546 393	114 272 762
Overføring	103 846 122		23 831 223	80 014 899			
Mer-/mindreinntekt	-5 295 000			-5 295 000			
Andre inntekter	10 375 178	43 626	6 861 375	1 218 465	112 932		2 138 780
Sum driftsinntekter	361 996 683	43 626	154 895 548	76 915 350	4 184 222	9 546 393	116 411 542
<i>Eliminerte inntekter</i>	<i>16 213 650</i>	<i>11 748 796</i>	<i>2 154 500</i>	<i>771 457</i>	<i>1 538 897</i>		
Beh. endr. egentl. v. anlm.	-10 661 523	-311 101	-3 278 027	-7 072 395			
Varekostnad	7 028 597	4 742 211	80 035 491	10 649 432	357 370	18 203	1 910 815
Energikjøp	204 376 761		4 241 822	14 712 100			113 691 837
Overføringskostnader	18 953 922		11 945 171	16 234 276			
Lønnskostnader	36 784 515	8 605 068	13 192 981	6 456 271	335 112	1 121 223	226 141
Avskrivninger	21 675 720	343 992	14 120 994	13 960 220	820 875	3 244 412	2 835 733
Andre driftskostnader	37 846 935	2 864 695					
Sum driftskostnader	316 004 927	11 502 653	125 000 643	54 939 905	1 513 357	4 383 838	118 664 526
<i>Eliminerte kostnader</i>	<i>16 213 650</i>	<i>307 350</i>	<i>8 116 007</i>	<i>4 992 650</i>	<i>400 739</i>	<i>1 904 994</i>	<i>491 910</i>
DRIFTSRESULTAT	45 991 756	-11 459 027	29 894 905	21 975 445	2 670 865	5 162 555	-2 252 984
<i>Driftsresultat før eliminering</i>	<i>45 991 756</i>	<i>-17 582</i>	<i>23 933 398</i>	<i>17 754 253</i>	<i>3 809 023</i>	<i>3 257 561</i>	<i>-2 744 894</i>





Tinn Energi Gruppen

NOTE 3 - Energisalg

	Salgsinntekter		Salgsvolum kWh	
	2024	2023	2024	2023
Husholdning, hytter, garasjer	52 015 695	77 215 141	92 848 068	88 325 001
Industri	38 267 840	40 402 040	117 533 332	117 920 138
Annen næringsvirksomhet	30 422 265	33 147 920	76 940 423	65 412 413
Manuelt strømsalg	0	0	0	0
Salg Stannum (pliktleveranse)	976 986	1 703 310	1 372 000	1 455 332
Salg Telemark Kraft AS	114 272 762	126 302 432	201 466 000	146 556 011
Salg Tinn Energi Produksjon AS	3 956 501	2 000 342	6 145 223	2 247 963
Salg Husvollåe Kraft AS	9 179 750	12 372 497	18 938 200	16 613 963
Opprinnelsesgarantier	3 978 582	4 528 248	0	0
Totalt energisalg	253 070 381	297 671 929	515 243 245	438 530 820

NOTE 4 - Energikjøp

ENERGIKJØPSAVTALER	Periodisert kjøpskostnad		Periodisert kjøpsvolum kWh	
	2024	2023	2024	2023
Norsk Hydro - Avtalekraft	46 266 183	41 646 727	213 838 920	203 092 179
Spot - prisområde 2	30 400 455	53 897 635	73 482 903	68 565 373
Plusskunder	96 968	78 749	0	0
Kjøp Stannum (plikt - nettap)	10 649 432	14 047 675	15 474 000	15 582 000
Kjøp Telemark Kraft AS	113 691 837	125 539 230	201 952 851	146 556 011
Kjøp TEP	0	551 025	0	0
Opprinnelsesgarantier	3 218 840	3 498 938	0	0
El. Sertifikater	53 045	74 435	0	0
Totalt energikjøp	204 376 761	239 334 414	504 748 674	433 795 563



Tinn Energi Gruppen

NOTE 5 - Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser o.l

Lønnskostnader	2024	2023
Lønninger	30 647 274	29 716 447
Arbeidsgiveravgift	3 927 404	4 393 870
Pensjonskostnader	384 091	5 652 076
Andre ytelser	1 825 746	2 209 624
Sum	36 784 515	41 972 016

Gjennomsnittlig antall ansatte: 42 41

Ytelser til ledende personer	Daglig ledere	Styret
Lønninger	2 802 494	
Innbet. pensjonspremie (KLP)	390 858	
Annen godtgjørelse	21 684	453 000
	3 215 036	453 000

Ytelser til daglig ledere innbefatter daglig leder i Stannum AS og Tinn Energi Eier AS.

Pensjon: Daglig ledere inngår i selskapenes pensjonsordning.

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar for 2024 utgjør:	kr	472 350	eks.mva
I tillegg kommer honorarer for andre tjenester med:	kr	137 475	eks.mva

NOTE 6 - Andre driftskostnader

	2024	2023
Erverv av rettigheter	2 091 527	2 508 083
Kostnader lokaler	2 093 019	2 083 869
Leie maskiner/utstyr	1 585 009	1 558 281
Verktøy/materiell/utstyr m.m	2 611 323	1 530 248
Diverse fremmede tjenester	16 510 472	17 489 684
Kontorkostnader, annonser, post, telefon m.m	2 026 311	1 729 155
Egne transportmidler	1 196 945	1 310 649
Reiser, salg/markedsføring	4 015 696	4 332 315
Kontigenter	686 259	382 911
Forsikringer	546 417	510 266
Eiendomsskatt	2 988 626	2 698 061
Andre kostnader	1 961 350	2 594 261
Tap på krav	-466 019	2 554 962
Sum andre driftskostnader	37 846 935	41 282 745

NOTE 7 - Lagerbeholdninger

	2024	2023
Anleggsmateriell	6 308 447	6 887 193
Ukurans anleggsmateriell	0	0
Sum	6 308 447	6 887 193

Varer er vurdert til det laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og virkelig verdi.



Tinn Energi Gruppen

NOTE 8 - Varige driftsmidler

	Tomter, bygninger og annen fast eiendom		Veg-bro		Lager		Lager		Adm./Drift		Bygg		Sum
	Tjeneste-bolig	Tomt Austbygge	Husvollåe	Husvollåe	Lager Austbygge	Brufflot	Rjukan	Stegaros	Bygg Husvollåe	Sum			
Anskaffelseskost 01.01	708 000	91 000	2 332 190	2 332 190	3 797 157	3 191 618	24 567 994	4 558 697	38 770 503	78 017 159			
Tilgang kjøpte driftsmidler	0	0	0	0	0	0	512 993	0	605 460	1 118 453			
Tilgang egentilvirk. driftsmidler	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Avgang	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Anskaffelseskost 31.12	708 000	91 000	2 332 190	2 332 190	3 797 158	3 191 619	25 080 988	4 558 697	39 375 963	79 135 615			
Akkumulerte avskrivninger 31.12	0	0	0	0	1 860 439	2 032 975	8 578 111	1 493 940	1 254 525	15 219 989			
Bokført verdi pr. 31.12	708 000	91 000	2 332 190	2 332 190	1 936 719	1 158 643	16 502 877	3 064 757	38 121 438	63 915 618			

Årets avskrivning 76 448 73 540 492 215 68 040 579 417 1 289 660

Økonomisk levetid 50 år 50 år 67 år 67 år 67 år

Avskrivningsplan i/a i/a i/a i/a i/a Lineær Lineær Lineær Lineær Lineær

Maskiner og anlegg

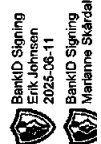
	Forprosj.		Anlegg		Stegaros		Husvollåe		Sum
	2-veis komm.	Bredbånd	Nettanlegg	under utf.	Fiber	Tariffapp.	Kraftverk	Kraftverk	
Anskaffelseskost 01.01	467 271	432 275	350 600 203	17 012 918	160 730 544	22 989 689	10 682 877	21 338 491	584 254 268
Tilgang kjøpte driftsmidler	0	0	5 375 503	20 814 086	26 057 666	164 402	0	0	52 411 658
Tilgang egentilvirk. driftsmidler	0	0	1 771 099	4 706 288	3 278 027	595 008	0	0	10 350 422
Avgang	0	0	0	7 200 178	0	0	0	0	7 200 178
Anskaffelseskost 31.12	467 271	432 275	357 746 805	35 333 114	190 066 238	23 749 098	10 682 877	21 338 491	639 816 170
Akkumulerte avskrivninger 31.12	352 181	432 275	172 263 354	0	100 874 086	10 042 932	5 263 251	1 155 835	290 383 913
Bokført verdi pr. 31.12	115 090	0	185 483 452	35 333 114	89 192 152	13 706 168	5 419 626	20 182 656	349 432 259

Årets avskrivning 29 712 9 617 3 303 200 0 10 158 156 1 553 617 267 072 533 462 15 854 836

Økonomisk levetid 15 år 15 år 70 år 0 5 - 20 år 12,5-40 år 40 år

Avskrivningsplan Lineær Lineær Lineær Lineær Lineær Lineær Lineær

Tilgang egentilvirkede driftsmidler gjelder arbeid på nyinvesteringer utført av egne folk, samt del av transportkostnader.





Tinn Energi Gruppen

Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l	Solspeil	IT-anlegg	Verktøy o.l	Kontorm.	Inventar bygg	Biler/		Sum
						Transportm.	*Imm. Eiend. Goodwill	
Anskaffelseskost 01.01	1 040 541	12 250 166	5 599 175	211 581	2 812 866	10 931 378	6 264 000	39 109 707
Tilgang kjøpte driftsmidler	0	340 372	177 577	0	274 216	0	0	792 165
Tilgang egenilvirk. driftsmidler	0	311 101	0	0	0	0	0	311 101
Avgang	0	0	0	0	0	328 342	0	328 342
Anskaffelseskost 31.12	1 040 541	12 901 639	5 776 752	211 581	3 087 082	10 603 036	6 264 000	39 884 631
Akkumulerte avskrivninger 31.12	1 040 541	10 661 199	4 687 990	211 581	2 197 641	9 570 284	4 802 400	33 171 636
Bokført verdi pr. 31.12	0	2 240 439	1 088 760	0	889 443	1 032 750	1 461 600	6 712 990
Årets avskrivning	0	2 236 895	300 412	0	254 396	486 720	1 252 800	4 531 223
Økonomisk levetid	3 år	3 år	5 - 20 år	5 år	5 år	8-12 år	5 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	

* Kjøp kundeportefølje f.o.m mars 2021 med kr 6 264 000, avskrives lineært over 5 år.

Sum årets avskrivninger: 21 675 720

BankID Signing
Erik Johannes
2025-06-11

BankID Signing
Andreas Sætra
2025-06-11

BankID Signing
Fred Kanton

BankID Signing
Anette Brådlund

BankID Signing
Halvor Grev

BankID Signing
Merethe Skårud

BankID Signing
Kristin Oorum



Tinn Energi Gruppen

NOTE 9 - Avsatt mer-/mindreinntekt

I forbindelse med NVEs kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har Tinn Energi for 2024 rapportert en netto merinntekt i denne virksomheten på kr 5 224 000.

Årets mindreinntekt fremkommer som følger:

Justert tillatt inntekt i eget nett	58 429 000
Kostnader i overliggende nett	14 712 100
Eiendomsskatt	1 871 566
Elhub - gebyrer	706 116
NVE godkjente FOU kostnader	0
Tillatt inntekt	75 718 782
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	80 491 328
Mer(+)/mindreinntekt(-)	4 772 546

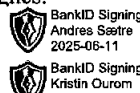
Årets bevegelser i mer-/mindreinntekt

	2024	2023
Renter:		
Akkumulerte renter mindreinntekt 01.01	0	0
Akkumulerte renter merinntekt 01.01	2 016 500	2 348 500
Årets renter mindreinntekt	-402 000	-332 000
Korrigert rente mindreinntekt	0	0
Årets renter merinntekt	0	0
Korriger rente merinntekt	0	0
Årets rentesrente merinntekt	0	0
Akkumulerte renter mindreinntekt 31.12	0	0
Akkumulerte renter merinntekt 31.12	1 614 500	2 016 500
Mer-/Mindreinntekt:		
Akkumulert mindreinntekt 01.01	0	0
Akkumulert merinntekt 01.01	-12 709 500	-6 902 500
Årets merinntekt	0	0
Korreksjon merinntekt	71 000	8 000
Årets mindreinntekt	4 773 000	-4 019 000
Årets merinntekt KILE *	1 014 000	876 000
Herav USLA - direkte utbet. til kunde	0	0
Årets mindreinntekt KILE*	0	0
Endring i avskrivninger/avkastn. grunnlag (2022-2024)	-563 000	-2 672 000
Korreksjon mindreinntekt (ihht. krav fra NVE)	0	0
Akkumulert mindreinntekt 31.12	0	0
Akkumulert merinntekt 31.12	-7 414 500	-12 709 500
Akkumulert merinntekt inkl. renter 31.12	-5 800 000	-10 693 000

Netto mer-/mindre inntekt oppføres som kortiktig fordring/gjeld da denne skal tilbakeføres i løpet av 2 år etter at den er oppstått i form av økte/reduerte overføringstariffer.

*** Mer-/Mindreinntekt KILE**

Selskapet er i fra 01.01.01 pliktig å betale overføringskundene kompensasjon for ikke levert energi. F.o.m 2007 skal KILE integreres i inntektsrammen, dvs. at inntektsrammen reduseres med faktiske KILE-kostnader i det aktuelle året når tillatt inntekt skal beregnes.





Tinn Energi Gruppen

NOTE 10 - Fordringer

	2024	2023
Energifordringer	83 050 729	79 727 013
Fordringer komm. Nett	446 721	636 258
Øvrige kunder	1 503 080	1 559 100
Avsetning til tap	-3 950 000	-3 950 000
SUM Kundefordringer	81 050 530	77 972 371

Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av fordringene.

	2024	2023
Andre fordringer		
Akk. mindreinntekt	5 800 000	10 693 000
Diverse fordringer	3 544 249	2 637 117
Sum Andre fordringer	9 344 249	13 330 117

NOTE 11 - Bankinnskudd og kontanter

	2024	2023
Total likviditetsbeholdning 31.12	45 654 284	32 351 386
Bundne skattetreksmidler 31.12	1 674 343	1 475 011

NOTE 12 - Kortsiktig gjeld

	2024	2023
Kredittinstitusjoner	86 972 322	26 227 995
Leverandørgjeld	38 935 383	43 939 805
Forskudd fra kunder	0	0
Betalbar skatt	7 597 539	9 974 742
Forskuddstrekk	1 678 838	1 481 519
Arbeidsgiveravgift	1 134 548	2 109 867
Forbruksavgift	7 263 510	6 191 431
Enova avgift	279 481	296 521
Feriepenger	3 189 597	3 394 250
Fylkesskattesjefen	2 317 043	3 593 649
Akkumulert merinntekt	0	0
Utbytte	14 350 000	21 750 000
Gjeld til ansatte/aksjonærer	0	0
Diverse kortsiktig gjeld	24 223 335	24 812 413
Sum kortsiktig gjeld	187 941 597	143 772 192



Tinn Energi Gruppen

NOTE 13 - Skatt

	2024	2023
Skattepliktig inntekt	34 534 270	45 339 738
Skatt 22 %	7 597 539	9 974 742
Betalbar skatt	7 597 539	9 974 742

Spesifikasjon for grunnlag utsatt skatt/utsatt skattefordel

	31.12.2024	31.12.2023	Endring
Midlertidige forskjeller			
Varige driftsmidler	16 727 408	13 415 223	3 312 185
Mindreinntekt i nettvirksomhet	5 800 000	10 693 000	-4 893 000
Kundefordringer	-3 950 000	-3 950 000	0
Pensjonsforpliktelse	7 907 331	3 147 612	4 759 719
Endring midlertidige forskjeller	26 484 739	23 305 835	3 178 904
Underskudd til fremføring	-662 794	-28 884	-633 910
Grunnlag utsatt skatt	25 821 945	23 276 951	2 544 994
Utsatt skattefordel i balansen (22 %)	5 680 828	5 120 930	559 898

Årets skattekostnad:

	2024	2023
Betalbar skatt	7 597 539	9 974 742
Endring/korreksjon av utsatt skattefordel	559 898	2 446 840
Skatt	8 157 437	12 421 581

Skyldig skatt

Betalbar skatt	7 597 539	9 974 742
Skyldig skatt	7 597 539	9 974 742

NOTE 14 - Aksjer i tilknyttede og andre selskaper

	Forretnings- kontor	Balanseført- verdi	Eier-/ stemmeandel	Egenkapital 31.12.2024
<i>Tilknyttede selskaper</i>				
<i>Andre aksjer 10 % ></i>				
ATB Nett AS	Tinn	20 833	11,11 %/11,11 %	
<i>Andre aksjer < 10%</i>				
		53 900		





Tinn Energi Gruppen

NOTE 15 - Ansvarlig lån

Ansvarlig lån til eier pr. 31.12.24 er på kr 29 600 000 fra eneeier Tinn kommune.
Om ikke annet avtales skal lånet være avdragsfritt fram til forfall i 2036.
Lånet belastes med en årlig rente som lånegiver kan endre med 6 mnd. varsel.
For 2024 er lånet belastet med en rentekostnad på kr. 1 641 813.

NOTE 16 - Egenkapital

	Aksjekapital	Overkurs	Annen innsk. EK	Annen EK	Sum
31.12.2023	1 000 000	175 592 032	2 250 379	68 311 684	247 154 095
Årets resultat		-2 875 746	-2 250 379	33 826 065	28 699 940
Utbytte				-14 350 000	-14 350 000
Minoritetsinteresser					0
EK 31.12.24	1 000 000	172 716 286	0	87 787 749	261 504 031

Aksjekapitalen består av:	Antall	Pålydende	Balanseført
	1 000 000	1	1 000 000
Eier	Eierandel	Stemmeandel	
Tinn kommune	100 %	100 %	

NOTE 17 - Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt

	2024	2023
Pantelån	0	0

Konsernets langsiktige gjeld forfaller til full innfrielse i 2026.

	2024	2023
Gjeld sikret ved pant	103 037 400	106 865 800
Limit kassekreditt	65 000 000	50 000 000
Sum gjeld sikret ved pant	168 037 400	156 865 800

Bokført verdi pansatte eiendeler		
Driftsmidler	84 334 776	86 013 753
Kunderfordringer	81 050 530	81 922 371
Sum bokført verdi av pantsatte eiendeler	165 385 306	167 936 124

NOTE 18 - Vesentlige hendelser etter balansedato

Det har for regnskapsåret 2024 ikke vært vesentlige hendelser etter balanse dato som vil ha regnskapsmessige konsekvenser for selskapet.



Tinn Energi Gruppen

NOTE 19 - Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Foretaket er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapet har i løpet av året endret pensjonsordning til innskuddsbasert ordning ved frivillig overgang. Ytelsesbasert ordning er lukket for nye ansatte. Ordningene tilfredsstiller kravene i loven.

Innskuddsbasert pensjon

Selskapet har en innskuddsbasert ordning. Ordningen er i henhold til lov om innskuddspensjon. Kostnadsført innskuddsbasert pensjon var kr 1 433 629 i 2024.

Ytelsesbasert pensjon

Selskapet har en ytelsesbasert ordning. Ordningen gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsen fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom et forsikringsselskap.

AFP

Selskapet har en avtalefestet førtidspensjonsordning. Det er en reell økonomisk forpliktelse, men ordningen regnskapsføres som en innskuddsordning ettersom det ikke foreligger tilstrekkelig informasjon for å kunne innregne ordningen som en forpliktelse.

Antall personer omfattet av ordningene 31.12.2024

	Aktive	Oppsatte	Pensjonister
Ytelsesbasert ordning	20	71	30
Innskuddsbasert ordning	25		

Netto pensjonskostnad (ytelsesbasert ordning)	31.12.2024	31.12.2023
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	1 946 494	5 246 650
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	2 881 842	3 299 253
Avkastning på pensjonsmidler	-5 023 359	-4 699 520
Amortisering av estimeringstap/(-)gevinst	149 861	197 068
Netto pensjonskostnad (før arbeidsgeberavgift)	-45 162	4 043 451
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	0	1 200 439
Resultatført estimatavvik/planendring	-411 538	-103 074
Periodisert arbeidsgeberavgift	-4 787	428 607
Netto pensjonskostnad etter arb.g.avg.	-461 487	5 569 423

Midler < forpl.	Midler < forpl.
--------------------	--------------------

Opptjente pensjonsforpliktelser (ytelsesbasert ordning)

Beregnete pensjonsforpliktelser	89 966 959	93 120 435
Pensjonsmidler (til markedspris)	105 430 274	95 016 439
Netto pensjonsforpliktelser før arb.g.avg.	-15 463 315	-1 896 004
Utsatt forpliktelse ved (-)tap/gevinst	0	0
Ikke ført aktuarielt gevinst (tap) inkl. aga.	9 195 095	-1 050 631
Ikke ført estimatavvik/planendring	0	0
Periodisert arbeidsgeberavgift	-1 639 111	-200 976
Netto pensjonsforpliktelser etter arb.g.avg.	-7 907 330	-3 147 610

Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente	3,9 %	3,1 %
Forventet lønnsregulering	4,0 %	3,5 %
G-regulering	3,8 %	3,3 %
Pensjonsregulering	3,0 %	2,8 %
Forventet avkastning på fondsmidler	5,9 %	5,3 %
Uttakstilbøyelighet	42,5 %	42,5 %

Som aktuarmessige forutsetninger for demografiske faktorer og avganger er lagt til grunn vanlig benyttede forutsetninger innen forsikring.





Årsregnskap

2024

Tinn Energi Eier AS

Tinn Energi Gruppen

Konsern





Styrets årsberetning Tinn Energi Eier AS Tinn Energi Gruppen - Konsern 2024

1. VIRKSOMHETENS ART

Tinn Energi Eier AS er et eierselskap 100% eid av Tinn kommune. Selskapet er etablert i 2020. Vedtektene for selskapet ble satt ved stiftelse og formålet har slik ordlyd:

«Selskapets virksomhet er å eie samtlige aksjer og forvalte eierskapet i Tinn Energi AS og Tinn Energi Produksjon AS, å eie aksjer og forvalte eierskapet i andre selskaper med naturlig tilknytning til slik virksomhet, samt yte lån og stille sikkerhet for selskaper som konsernet har eierposisjon i. Videre skal selskapet kunne eie og forvalte fast eiendom, samt drive administrative tjenester.»

Selskapets hovedkontor ligger på Rjukan.

Selskapet er morselskap i konsern og er 100 % eier av Tinn Energi og Fiber AS (100 % eier av Telemark Kraft AS), Stannum AS og Tinn Energi Produksjon AS (90,1 % eier av Husvollåe Kraft AS).

Øverste myndighet i morselskapet er generalforsamlingen ved ordfører i møte. Styret består av 7 medlemmer, 6 valgt av eier og 1 valgt av og blant de ansatte. Styret er for øvrig også generalforsamling i heleide datterselskaper.

2. ØKONOMISKE RESULTATER.

Resultat i fra driften

Netto driftsinntekter ble 11,8 MNOK og med driftskostnader på 11,8 MNOK gir det ett driftsresultat på 0 MNOK for selskapet.

 BankID Signing
Andres Sætre
2025-06-10

 BankID Signing
Halvor Grov
2025-06-10

 BankID Signing
Anette Brådlund
2025-06-10

 BankID Signing
Erik Johnsen
2025-06-11

 BankID Signing
Fred Kanton
2025-06-10

 BankID Signing
Marianne Skårdal
2025-06-11

 BankID Signing
Kristin Ourom
2025-06-10



Resultater i fra heleide selskaper

Tinn Energi og Fiber AS

Selskapet har sin virksomhet delt inn i resultatområdene: Kraftomsetning, bredbånd og annen virksomhet.

Netto driftsinntekter fra kraftomsetning ble 125,2 MNOK, med et samlet driftsresultat for virksomhetsområdet på 30 MNOK.

Netto driftsinntekter fra kommunikasjonsnett (bredbånd) ble 24,2 MNOK, med et samlet driftsresultat for virksomhetsområde på -6,1 MNOK.

Selskapet totale driftsinntekter er på 157,1 MNOK med driftskostnader på 133,1 MNOK gir det et driftsresultat på 23,9 MNOK totalt for selskapet.

Tinn Energi Produksjon AS

Selskapet har for 2024 et årsresultat på 2,7 MNOK og ett driftsresultat på 3,8 MNOK.

Stannum AS

Inntektsrammen for nettselskapet fastsatt av RME for 2024 ble 58,4 MNOK.

Regnskapsmessig inntekt i selskapet ble 77,7 MNOK.

Nett-tariffer for 2024 var bygget opp med mål om å redusere mindreinntekt i balansen. RME besluttet at Statnett kun skulle utbetale flaskehalsinntekter i 4. kvartal 2024. For Stannum utgjorde dette til sammen 3,6 MNOK. Resultatet viser en merinntekt på 5,2 MNOK.

FOU-kostnader for 2024 var på 0,16 MNOK. Stannum har deltatt i prosjekter via Nettalliansen og Elbits.

Driftskostnadene var 60 MNOK. Selskapets årsresultat ble 12,7 MNOK.

 BankID Signing
Andres Sætre
2025-06-10

 BankID Signing
Halvor Grov
2025-06-10

 BankID Signing
Anette Brådlund
2025-06-10

 BankID Signing
Erik Johnsen
2025-06-11
 BankID Signing
Fred Kanton
2025-06-10

 BankID Signing
Marianne Skårdal
2025-06-11
 BankID Signing
Kristin Ourom
2025-06-10



Konsernposter

1. Resultat

Konsernets virksomheter hadde i 2024 en driftsinntekt på 362 MNOK, driftskostnad på 316 MNOK og et driftsresultat på 46 MNOK.

2. Finans

Finansinntekter i 2024 var 5,4 MNOK.

Netto finansposter er –9,1 MNOK. Konsernets rentebærende gjeld er redusert med 3,9 MNOK til 132,6 MNOK. Gjennomsnittlig lånerente var i 2024 6,4 %. Utgående balanse for samlede investeringer i driftsmidler er 418,6 MNOK. Samlede investeringer i 2024 var 57,6 MNOK.

3. Kapital og avkastning

Tinn Energi Gruppen Konsern har en egenkapital på 261,5 MNOK pr. 31.12 2024, som gir en egenkapitalandel på 44,5 %. Selskapet har tilfredsstillende soliditet, noe som er nødvendig for å møte fremtidens investeringer og reinvesteringer i nettanlegg, utbygging i bredbånd, småkraftverk med mer. Dette er investeringer som er basert på langsiktig avkastning og derav behov for likviditet i form av stor positiv kontantstrøm fra driften eller tilgang på ekstern kapital. Så langt vurderes selskapets soliditet til god og dette gir tilgang på ekstern kapital ved behov.

Konsernets kortsiktige gjeld pr. 31.12 2024 utgjorde 57,6 % av samlet gjeld, sammenlignet med 50,4 % pr. 31.12 2023. Det er avgitt 14,4 MNOK i utbytte.

Konsernets total kapital var ved utgangen av året 587,8 MNOK, sammenlignet med 532,5 MNOK året før. Bankinnskudd er i løpet av året økt fra 32,4 MNOK til 45,7 MNOK.

 BankID Signing
Andres Sætre
2025-06-10

 BankID Signing
Halvor Grov
2025-06-10

 BankID Signing
Anette Brådal
2025-06-10

 BankID Signing
Erik Johnsen
2025-06-11
 BankID Signing
Fred Kanton
2025-06-10

 BankID Signing
Marianne Skårdal
2025-06-11
 BankID Signing
Kristin Ourom
2025-06-10



4. Kontantstrøm

Konsernets kontantstrøm er positiv. I tillegg til utbytte, er de mest kapitalkrevende aktiviteten knyttet til rehabilitering av gamle nett, nyanlegg og utbygging av bredbåndsnett.

Avvik mellom driftsresultat og kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter skyldes i hovedsak avskrivninger og betalte skatter. I tillegg kommer endringer i varelager, kundefordringer, leverandørgjeld og andre tidsavgrensninger som endring i mer-/mindreinntekt.

3. FORTSATT DRIFT

Årsoppgjøret er avlagt under forutsetning om fortsatt drift. Til grunn for antagelsen ligger budsjettet for år 2025 og selskapets langsiktige strategiske planer for årene framover. Selskapet gir god avkastning totalt sett og skaper resultater etter forventningene.


Selskapet vurderes å ha en forsvarlig egenkapital ut fra virksomhetens risiko og omfang, og en har etter styrets oppfatning, staket ut en kurs med sunn økonomisk og finansiell utvikling.


Det er ikke inntrådt forhold etter regnskapsårets utgang som har vesentlig betydning for bedømmelsen av regnskapet. Styret mener at årsregnskapet gir et rettvis bilde av Tinn Energi Eier's eiendeler og gjeld, samt finansielle stilling og resultat.

4. ARBEIDSMILJØ OG PERSONALE.

Selskapet Tinn Energi Eier AS hadde 8 ansatte 31.12.2024. Totalt sykefravær i året var 11,7 %. Langtids legemeldt fravær er ikke relatert til arbeidsmiljø. Detaljert oversikt følger av tabell:

	Totalt %
Egenmeldte sykefravær	1,1
Sykemeldt sykefravær totalt	10,6
Sykemeldt sykefravær 1 – 16 dager	0,2
Sykemeldt sykefravær over 16 dager	10,4
Totalt sykefravær	11,7

 BankID Signing
Andres Sætre
2025-06-10

 BankID Signing
Halvor Grov
2025-06-10

 BankID Signing
Anette Brådlund
2025-06-10

 BankID Signing
Erik Johnsen
2025-06-11
 BankID Signing
Fred Kanton
2025-06-10

 BankID Signing
Marianne Skårdal
2025-06-11
 BankID Signing
Kristin Qurom
2025-06-10



Tinn Energi Gruppen Konsern

Totalt antall ansatte i konsernet er 41 hvorav 3 lærlinger ved utløp av 2024. Totalt sykefravær i året var 7,6 %. Detaljert oversikt følger av tabell:

	Totalt %
Egenmeldte sykefravær	0,9
Sykemeldt sykefravær totalt	6,6
Sykemeldt sykefravær 1 – 16 dager	0,5
Sykemeldt sykefravær over 16 dager	6,1
Totalt sykefravær	7,6

En har ikke hatt alvorlige arbeidsuhell innmeldt til DSB og/eller Arbeidstilsynet i løpet av året.

Styret anser arbeidsmiljøet ved utgangen av 2024 som meget godt.

5. LIKESTILLING

Konsernet har som mål å være en arbeidsplass der det råder full likestilling mellom kvinner og menn. Konsernet har i sin policy innarbeidet forhold rundt likestilling som tar sikte på at det ikke forekommer forskjellsbehandling grunnet kjønn i saker som for eksempel lønn, avansement og rekruttering. Selskapets personalpolitikk oppfattes å være kjønnsnøytral og likestillingsspørsmål tilfredsstillende ivaretatt.

Av konsernets 41 ansatte er 14 kvinner. Det er 2 kvinner i ledende stilling. Styret består av 7 medlemmer, hvorav 3 er kvinner.

6. FORSIKRING FOR STYRETS MEDLEMMER OG DAGLIG LEDER.

Selskapet har tegnet forsikring for styrets medlemmer i konsernet, for deres mulige ansvar overfor foretaket og tredjepersoner. Forsikringsdekningen er på 10 000 000 NOK.





7. YTRE MILJØ.

Konsernets selskaper forurenses i liten grad det ytre miljø.

Ved planlegging av nyanlegg mv., blir natur og miljø hensyntatt i størst mulig grad, noe som bl.a. fører til at nett i områder med tett bebyggelse utføres som jordkabelanlegg. Anleggene inneholder stoffer som kan innebære miljøforurensninger, men disse bygges og vedlikeholdes innenfor de krav myndighetene stiller. Stannum AS benytter miljøvennlig olje laget av plantestoff i nye transformatorer. Strengere krav til behandling av avfall håndteres gjennom avtale med selskaper som behandler avfall/spesialavfall.

Stegaros kraftverk er betegnet som et miljøprosjekt.

8. OM DRIFTEN.

Tinn Energi Gruppen - Konsern

Tinn Energi og Fiber AS

Prisnippet for 2024 var ett mer normalt år, men med mer volatile priser, også lengre perioder med negative priser. Snitt spot pris på Nordpool (NO2) var for 2024 58,2 øre/KWh mot 90,4 øre/KWh i 2023.

Elsertifikatplikten for 2024 var 18,3 % av omsatt volum til kunder med forbruksavgift. Kjøpsprisen bestemmes av tilbud og etterspørsel, og kostnaden videreføres kunde gjennom et påslag på kraftprisen.

Bredbåndsutbyggingen ble startet i 2006, virksomhetens formål er å være lokal tilbyder av bredbåndstilgang, bygge ut og eie infrastruktur, samt levere bredbåndstjenester til næringslivs- og privatkunder. Potensialet for virksomheten er betydelig, og vekst i antall kunder er i henhold til planer. Transportsystemene baseres på fiberteknologi og det registreres økende interesse i både nærings- og privatmarkedet for økt båndbredde og tv-tjenester.

Inn til Tinn er det flere redundante linjer, noe som er et krav Datasenteret setter. Samtidig ser vi at behovet for redundans øker også til næringskunder. Det er generelt lite feil i nettet.

 BankID Signing
Andres Sætre
2025-06-10

 BankID Signing
Halvor Grov
2025-06-10

 BankID Signing
Anette Brådfland
2025-06-10

 BankID Signing
Erik Johnsen
2025-06-11
 BankID Signing
Fred Kanton
2025-06-10

 BankID Signing
Marianne Skårdal
2025-06-11
 BankID Signing
Kristin Ousrom
2025-06-10



Virksomheten har i dag tjenesteavtale med en innholdsleverandør av TV og leverer internett over egen plattform. Vedtatte budsjetter har hatt klare målsettinger og krav om kundeøkning og resultatforbedringer. I 2023 startet selskapet arbeidet med omlegging til Altibox som innholdsleverandør. Denne konverteringen er forventet å bli ferdig i siste halvdel 2025

Selskapet eier 100 % av aksjene i Telemark Kraft AS som var nystartet i 2020, ett kraftomsetningsselskap med målsetning om å være en aktør på nasjonal arena.

Stannum AS

Stannum har hatt i 2024, byttet både økonomisystem, NIS system og arbeidsordresystem, iht. vedtatt bransjeløsning for Nettalliansen. Disse systembyttene har medført ekstra administrasjonsarbeid for organisasjonen.

Stannum har vært skånet fra større feil i 2024, det har vært relativt få avbrudd i nettet. Totalt beløper avbruddskostnadene seg til ca. 1.0 MNOK for 2024, noe som er en liten økning fra 2023.

Stannum har også i 2024 hatt driftsforstyrrelser i bygdenettet, med over- og underspenningsproblematikk. Dette er primært forårsaket av kraftproduksjon og innmating i nettet, og det har medført at Stannum har slitt med å opprettholde spenningskvalitet ut til noen av våre kunder. Stannum har justert spenningen på flere transformator-kretser, slik at disse driftsforstyrrelsene har blitt redusert fra 2023

Stannum har også i 2024 hatt noen utfordringer med selektivitet på enkelte bryteravganger i bygdenettet. Det har medført noen uønskede utkoblinger for kunder på bygdenettet vårt.

Stannum har fått justert vern på flere avganger og samlet sett har uønskede utfall blitt redusert fra 2023.

Stannum oppdaget et større nettap på slutten av 2024. Det var eksternt firma, som lå innkoblet på våre reserveforsyninger. Disse avgangene var ikke målt. Driften ble lagt om umiddelbart når dette ble oppdaget og det er startet et arbeid med montasje av målere på disse reserveavgangene.

 BankID Signing
Andres Sætre
2025-06-10

 BankID Signing
Halvor Grøv
2025-06-10

 BankID Signing
Anette Bråddland
2025-06-10

 BankID Signing
Erik Johnsen
2025-06-11
 BankID Signing
Fred Kanton
2025-06-10

 BankID Signing
Marianne Skårdal
2025-06-11
 BankID Signing
Kristin Ousrom
2025-06-10



Det har i 2024 vært utført vanlige tilsyns (DLE)- og vedlikeholdsoppgaver, og Stannum har fortsatt satsningen på skogrydding, for å redusere vår KILE og sikre en mer stabil strømforsyning til våre kunder.

Stannum har i 2024 startet arbeidet med forsterkning av nettet ut til bygdene/ Tinnsjøkabel. Stannum har lagt ny 22 kV kabel fra Mæl via Grønseki til Mæl Kirke.

Stannum startet også et prosjekt med fremføring av HS kabel til Tinn kommune sitt nye avfallsanlegg i 2024.

Fornyelse av nettet i forbindelse med oppgraderingen av Sam Eydes gate fortsatte i 2024, noe som bidrar til et langt mer fleksibelt nett i byområdet.

Bolig- og fritidsbolig markedet har ekspandert mindre enn tidligere, og i 2024 hadde selskapet 43 stk. nye tilknytninger.

Tinn Energi Produksjon AS

Selskapet eier 50 % av kraftverket Stegaros og 90,1 % av aksjene i Husvollåe Kraft AS.

9. FRAMTIDIG UTVIKLING

Selskapets eier vektlegger gjennom sin eierstrategi at selskapet skal ta samfunnsansvar gjennom å drive robuste selskaper med høy leveringssikkerhet, utvikling i et langsiktig perspektiv og tilby stabile arbeidsplasser.

Tinn Energi Gruppen - Konsern

Tinn Energi og Fiber AS

Selskapet har sin kjernevirksomhet innenfor salg av kraft og bredbånd.

Kraftomsetning. Teknologit utviklingen fortsetter i høyt tempo og setter stadig nye krav til aktørene. Selskapet har startet en prosess hvor man ser på systemer som optimaliserer brukervennligheten for alle brukere.





Digitalisering, nye tjenester/produkter som følge av dette og grønt fokus er satsningsområder for virksomheten.

Lokalt er det tilstrekkelig volum og pris er delvis sikret gjennom en langsiktig avtale med forutsigbar prisjustering, men økt aktivitet innen reiseliv og industri vil legge press på lokal prisstrategi.

Bredbånd/Telekommunikasjon. Bredbånd er for mange synonymt med internett, men bredbånd er i utgangspunktet ren infrastruktur og har ingen reell verdi for innbyggerne før det blir levert tjenester på bredbåndet. For å fremføre disse tjenestene må den fysiske infrastrukturen være på plass.

Lokalt er mye på plass og aktiviteten er preget av å knytte til seg nye kunder, samt at eksisterende kunder har høyere krav til levert kapasitet. Området er i vekst og skal over tid bidra positivt til selskapets økonomi. Vi ser også at det etableres nye tjenester innen eksisterende og nye områder, der tendensen er krav til økt båndbredde, mer sammensatte produkter og leveringssikkerhet.

Hytteområder er der vi ekspanderer mest. Vi ser at trenden med strømmetjenester tar over mer og mer for lineær TV, i tillegg er flere på hjemme/hytte kontor. Dette medfører at behovet for større båndbredde øker. Dette stiller stadig større krav til elektronikk og hyppigere utskiftinger.

For lokal næringsutvikling bidrar bredbåndsutviklingen til modernisering av lokalsamfunnet. Et godt eksempel er etablering av lokalt datasenter, selv om dette er krevende både teknisk og investeringsmessig. Lokalt bredbånd blir stadig viktigere. Eierne ser at innsatsen har gitt resultater både for økonomi, arbeidsplasser og økende attraktivitet for etablering av næringsliv og bosetting. Samtidig ser vi at aktørene, både lokalt og regionalt, søker samarbeidsmodeller innen områdene kompetansedeling, tjenesteutveksling, sammenkopling av nett, innkjøp av utstyr og tjenester for å nevne noe. I vår region er samarbeidet etablert i selskapet ATB, samt gjennom vår nye tjenesteleverandør, Altibox.

Selskapet jobber kontinuerlig med utbygging av infrastruktur i nye områder og fornying i allerede eksisterende områder.

Selskapet søker Nkom midler for utbygging av såkalte mørke områder.

Totalt forventer styret en stabil utvikling av selskapet i 2025.





Stannum AS

Digitalisering, effektivisering, organisering og miljø, vil ha et kontinuerlig fokus i Stannum i fremtiden.

Selskapet ønsker å redusere miljøfotavtrykk og planlegger bl.a. en utskiftning til fossilfrie kjøretøy.

Selskapet ønsker også å fokusere på leveringskvalitet og kundetilfredshet. Det å kunne drive nettvirksomheten effektivt gjennom digitalisering og styring, for å få på plass et fremtidsrettet og leveringsdyktig nettselskap, der kundene alltid skal være i fokus. Selskapet må finne gode samarbeidsløsninger med andre nettselskap og leverandører for å kunne heve kompetansen og effektiviteten storsamfunnet og kundene krever.

Digitaliseringen vil kreve ny kompetanse i alle ledd i organisasjonen, og nye arbeidsmetoder vil både bli utfordrende, men også svært interessante for selskapet og våre medarbeidere. Dette vil på sikt bedre leveringskvaliteten, og bidra til en mer effektiv utnyttelse av nettet og dermed unngå overinvesteringer i nettkapasitet.

Drift og vedlikehold av nettet vil fortsatt ha høy prioritet. Stannum ønsker en forbedring av spenningskvalitet og et fokus på redundante løsninger. Stannum arbeider også for å bedre jordingsanlegg i våre nettstasjoner. Vedlikeholdsoppgaver som linjerydding og stolpekontroll vil fortsette fremover. Stannum planlegger innleie av droner, for mer presis og målrettet linjerydding i fremtiden.

Stannum har også satt i gang et prosjekt hvor vi ønsker å øke spenningsnivået i vårt 22-kV nett bl.a. for å redusere nettap.

På investerings siden pågår kontinuerlig en fornyingsfase der gammelt nett skiftes ut på grunn av alder og slitasje. Ombygging av HS linje fra Gvepseborg til Kalhovd er et av disse store prosjektene. I distribusjonsnettet ellers er det planlagt idriftsetting av fjernstyring og montasje av fjernstyrte brytere samt driftssentral løsning.

Pga. varsel om nye tilknytninger av flere småkraftverk, er det også utredet flere anleggsløsninger for bygdenettet. En videre utvidelse av Gaustaområdet må utredes og løsning besluttes med tanke på effektbegrensninger i dagens nett.

 BankID Signing
Andros Sætre
2025-06-10

 BankID Signing
Halvor Grov
2025-06-10

 BankID Signing
Anette Bråndland
2025-06-10

 BankID Signing
Erik Johnsen
2025-06-11
 BankID Signing
Fred Kanton
2025-06-10

 BankID Signing
Marianne Skårdal
2025-06-11
 BankID Signing
Kristin Ourom
2025-06-10



Levering av effekt til bestående næringsliv og fastboende er relativt konstant. Veksten kommer mest sannsynlig i utbyggingsområdene for reiseliv, data- og hydrogenindustri og oppdrettsanlegg.

Stannum har i arbeidet med et par spennende kraftkrevende industriprosjekter som er under planlegging. I samarbeid med regionalnetteier, er nå arbeidet med Mårvang transformatorstasjon snart ferdig. I samarbeid med regionalnettseier, planlegges nå for ny transformatorstasjon i Rjukan Næringspark.

Tinn Energi Produksjon AS

Selskapets målsetning er å påvirke til og delta i lokal energiutbygging uavhengig av energikilde. I den sammenheng er selskapet medeier i fallet og selskapet som har bygget ut Husvollåe vannkraftverk. Videre vurderes muligheter for elektrisitetsproduksjon i fra andre energibærere som bl.a. solenergi.

Styret ser positivt på selskapets utvikling, tidligere investeringer gir avkastning og verdiøkning, samt at nye prosjekter vurderes lønnsomme over tid.

Totalt forventer styret en stabil utvikling av konsernet i 2025.

10. RISIKO

Selskapene i Tinn Energi Gruppen arbeider i flere markeder og har en rekke mekanismer og rammebetingelser som har innflytelse på vår aktivitet og den risiko som må håndteres.

Operativ risiko. Tinn Energi Gruppen har en risikoeksponering i den operative driften gjennom skader/tap på eiendeler – primært på kraftverk og overføringsanlegg. Videre har selskapet risiko for å tape produksjon ved vanntap og for skade på tredjemanns liv og eiendom. Det er inngått forsikringsavtaler som dekker de vesentligste risikoer i konsernets selskaper. IT spiller en stadig viktigere rolle for selskapet. Riktig bruk av teknologi kan hjelpe til med å optimalisere ressurser, redusere kostnader og forbedre samhandling. Konsernselskapene benytter seg i dag av både interne og innleide It-tjenester, for det meste bestående av fagsystemer for økonomi, personal, nettoversikt og beregninger, internkontroll mm. I nær fremtid vil

 BankID Signing
Andres Sætre
2025-06-10

 BankID Signing
Halvor Grov
2025-06-10

 BankID Signing
Anette Brådlund
2025-06-10

 BankID Signing
Erik Johnsen
2025-06-11
 BankID Signing
Fred Kanton
2025-06-10

 BankID Signing
Marianne Skårdal
2025-06-11
 BankID Signing
Kristin Olurom
2025-06-10



også drift av strømnnett digitaliseres og kravet til IT-sikkerhet vil øke i takt med økt konsekvens av hacking og utilsiktet bruk av systemene.

Markedsrisiko. Konsernets hovedvirksomhet er distribusjon, sluttbrukersalg og produksjon. Resultatet på slutt salg vil variere i takt med markedsprisene og er i større eller mindre grad avhengig av selskapets eksponering. Med dagens kjøps- og salgsporfølje anses sluttbrukersalget å ha moderat risiko. Produsert volum avhenger i stor grad av nedbørsituasjonen fra år til år og prisene i markedet varierer tilsvarende sterkt. Selv om produksjon og pris ofte er negativt korrelert, dvs. at mye vann og høy produksjon medfører lav pris og motsatt, er konsernets produksjonsaktivitet svært begrenset og representerer liten risiko i den store sammenhengen.

Finansiell risiko. Konsernet har lån hos finansinstitusjoner og er eksponert for svingninger i finansmarkedet. Økonomiske resultater er godt innenfor de vedtatte rammer, en har ingen utfordringer med dagens rentenivåer og bruker det norske markedet som finansieringskilde.

Tinn Energi Gruppen påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med kontantstrømmen driften genererer.

Selskapet tilstreber å ha en beredskapskapital som kan genereres på kort varsel.

Kredittrisikoen i konsernet vurderes også som lav. En forsøker å begrense kredittrisikoen gjennom å inngå avtaler med anerkjente og solide motparter, i tillegg til at kreditt er fordelt på mange små kunder knyttet til leveranse av nett, kraft og bredbånd. Historien viser da også lave tap over tid.

Finansielt vurderes konsernets soliditet til tilfredsstillende. Dette betyr at selskapet oppnår gode rente og lånebetingelser i perioder hvor kontantstrømmen er negativ og likviditet til tider må dekkes inn ved lån. Konsernets selskaper inngår i en Cashpool, alle bankkontoer er i NOK og i norske banker.

11. ÅPENHETSLOVEN.

I Tinn Energi og Fiber AS jobber vi aktivt for å sikre at vi respekterer grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i både egen virksomhet og leverandørkjeden vår. Vi oppdaterer løpende nettsidene våre med informasjon om arbeidet med åpenhetsloven.

 BankID Signing
Andres Szafre
2025-06-10

 BankID Signing
Halvor Grov
2025-06-10

 BankID Signing
Aneette Brådlund
2025-06-10

 BankID Signing
Erik Johnsen
2025-06-11
 BankID Signing
Fred Kanton
2025-06-10

 BankID Signing
Marianne Skårdal
2025-06-11
 BankID Signing
Krislín Cuorom
2025-06-10



12. DISPONERINGER AV ÅRSRESULTAT.

Konsernets årsresultat ble 28 699 940 NOK. Styret foreslår for generalforsamling i Tinn Energi Eier AS at årets resultat disponeres slik i samsvar med eiers vedtatte utbyttepolitikk:

Avsatt til utbytte	14 350 000 NOK
Avsatt til egenkapital	14 349 940 NOK
Sum overføringer	28 699 940 NOK

Styret takker ansatte for vel utført jobb og god innsats gjennom året 2024.

Rjukan 31. desember 2024 / 03. juni 2025.

Andres Sætre
Styreleder

Halvor Grov
Nestleder

Anette Bråndland

Marianne Skårdal

Fred Kanton

Erik Johnsen

Kristin Ourom

Snorre Magnus Mossing
Daglig leder

 BankID Signing
Andres Sætre
2025-06-10

 BankID Signing
Halvor Grov
2025-06-10

 BankID Signing
Anette Bråndland
2025-06-10

 BankID Signing
Erik Johnsen
2025-06-11
 BankID Signing
Fred Kanton
2025-06-10

 BankID Signing
Marianne Skårdal
2025-06-11
 BankID Signing
Kristin Ourom
2025-06-10



Tinn Energi Gruppen

RESULTATREGNSKAP

TINN ENERGI EIER AS

KONSERN

2024	2023	Note	Note	2024	2023
DRIFTSINNT EKTER					
11 792 422	12 013 000		2,3,9	360 734 884	409 129 613
0	0		2	1 261 799	3 544 206
11 792 422	12 013 000			361 996 683	412 673 819
DRIFTSKOSTNADER					
-311 101	0		8	-10 661 523	-10 913 766
0	0			7 028 597	4 856 859
0	0		4	204 376 761	239 334 414
0	0			18 953 922	13 217 320
8 605 068	9 821 645	2,12	5,19	36 784 515	41 972 016
343 992	244 659	4	8	21 675 720	20 220 526
3 172 045	3 030 729	3	5,6	37 846 935	41 282 745
11 810 004	13 097 032			316 004 927	349 970 114
-17 582	-1 084 032			45 991 756	62 703 705
DRIFTSRESULTAT					
FINANSINNT EKTER/-KOSTNADER					
6 868 457	5 203 605			5 390 607	3 695 249
14 350 000	18 000 000	10		0	0
2 960 000	2 400 000	10		0	64
0	0			0	0
9 409 345	6 609 741		9,15	14 524 986	10 509 066
14 769 112	18 993 864			-9 134 379	-6 813 753
14 751 529	17 909 831			36 857 377	55 889 952
99 691	-19 232	7	13	8 157 437	12 421 581
14 651 838	17 929 063			28 699 940	43 468 371
14 651 838	17 929 063			28 699 940	43 468 371
OVERFØRINGER					
301 838	-3 820 937	9	16	14 349 940	21 718 371
14 350 000	21 750 000	9	16	14 350 000	21 750 000
14 651 838	17 929 063			28 699 940	43 468 371
Herav til minoritetsinteress				-48 013	115 414

BankID Signing
Halvor Grov

BankID Signing
Anette Brådlund

BankID Signing
Fred Kanton

BankID Signing
Andreas Sætre
2025-06-11
BankID Signing
Kristin Ourom

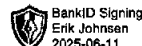
BankID Signing
Erik Johnsen
2025-06-11
BankID Signing
Marianne Skårda



Tinn Energi Gruppen

BALANSE

TINN ENERGI EIER AS			KONSERN		
2024	2023	Note	Note	2024	2023
EIENDELER					
ANLEGGSMIDLER					
Immaterielle eiendeler					
0	47 236	7	13	0	0
				4 507 500	4 507 500
			8	1 461 600	2 714 400
0	47 236			5 969 100	7 221 900
Varige driftsmidler					
0	0		8	63 915 618	64 086 827
0	0		8	314 099 145	278 211 898
0	0	4	8	35 333 114	17 012 918
549 067	258 608	4	8	5 251 390	21 926 926
549 067	258 608			418 599 267	381 238 569
Finansielle anleggsmidler					
177 102 032	177 102 032	10		0	0
89 795 120	68 082 359	11		0	0
0	0			0	0
0	0		14	74 733	74 733
384 290	0		19	7 907 331	3 147 612
241 412	241 412			12 855 915	10 289 136
267 522 854	245 425 803			20 837 979	13 511 481
268 071 921	245 731 647			445 406 346	401 971 950
OMLØPSMIDLER					
0	0		7	6 308 447	6 887 193
0	0			6 308 447	6 887 193
Fordringer					
22 786 723	3 515 902	5,11	10	81 050 530	77 972 371
70 369 733	45 777 301	5,11		0	0
966 752	1 092 733	5	9, 10	9 344 249	13 330 117
94 123 208	50 385 936			90 394 779	91 302 488
432 479	469 265	6	11	45 654 284	32 351 386
94 555 686	50 855 201			142 357 510	130 541 067
362 627 607	296 586 848			587 763 856	532 513 017





Tinn Energi Gruppen

BALANSE

TINN ENERGI EIER AS			KONSERN			
2024	2023	Note	Note	2024	2023	
EGENKAPITAL OG GJELD						
EGENKAPITAL						
Innskutt egenkapital						
1 000 000	1 000 000	8,9	Aksjekapital	16	1 000 000	1 000 000
172 716 286	172 716 286	9	Overkurs	16	172 716 286	175 592 032
0	0		Annen innskutt EK	16	0	2 250 379
173 716 286	173 716 286		Sum innskutt egenkapital		173 716 286	178 842 411
Opptjent egenkapital						
301 838	0	9	Annen egenkapital	16	87 108 935	67 584 861
301 838	0		Sum opptjent egenkapital		87 108 935	67 584 861
0	0		Minoritetsinteresser		678 810	726 823
174 018 124	173 716 286		SUM EGENKAPITAL		261 504 031	247 154 095
GJELD						
Avsetninger og forpliktelser						
0	102 937	12	Pensjonsforpliktelser	19	0	0
52 455	0	7	Utsatt skatt	13	5 680 828	5 120 930
52 455	102 937		Sum avsetning for forpliktelser		5 680 828	5 120 930
Annen langsiktig gjeld						
90 037 400	92 865 800	13	Pantelån	17	103 037 400	106 865 800
0	0		Ansvarlig lån Tinn kommune	15	29 600 000	29 600 000
90 037 400	92 865 800		Sum annen langsiktig gjeld		132 637 400	136 465 800
Kortsiktig gjeld						
48 299 550	4 178 225		Gjeld til kreditinstitusjoner	12	86 972 322	26 227 995
718 265	821 879		Leverandørgjeld	12	38 935 383	43 939 805
0	0	7	Betalbar skatt	12,13	7 597 539	9 974 742
3 018 143	799 665		Skyldige offentlige avgifter	12	12 683 541	13 686 026
14 350 000	21 750 000	9	Utbytte	12,16	14 350 000	21 750 000
30 265 882	411 499	11	Kortsiktig konserngjeld		0	0
1 867 787	1 940 557		Annen kortsiktig gjeld	12	27 402 812	28 193 624
98 519 628	29 901 825		Sum kortsiktig gjeld		187 941 597	143 772 192
188 609 483	122 870 562		SUM GJELD		326 259 825	285 358 922
362 627 607	296 586 848		SUM EGENKAPITAL OG GJELD		587 763 856	532 513 017

Rjukan, 31.12.2024 / 03.06.2025

Andres Sætre
styreleder

Halvor Grov
nestleder

Kristin Ourom
styremedlem

Marianne Skårdal
styremedlem

Erik Johnsen
styremedlem

Anette Bråndland
styremedlem

Fred Kanton
styremedlem

Snorre Magnus Mossing
daglig leder





Tinn Energi Gruppen

TINN ENERGI EIER AS

KONSERN

2024	2023		2024	2023
KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER				
14 751 529	17 909 831	Ordinært resultat før skattekostnad	36 857 377	55 889 952
0	0	Periodens betalte skatter	-9 974 742	-17 210 945
343 992	244 659	Ordinære avskrivninger	21 675 720	20 220 526
0	0	Tap/gevinst av salg av anleggsmidler	-141 742	0
0	0	Nedskrivning anleggsmidler	0	0
0	0	Endring i varelager	578 746	-1 819 080
110 238	-1 017 969	Endring i kundefordringer	-1 659 070	25 737 694
-103 614	-583 782	Endring i leverandørgjeld	-5 004 422	10 874 528
0	0	Endring i andre tidsavgrensingsposter	0	0
0	0	Effekt av valutakursendringer	0	0
-487 227	-26 935	Forskjell kostnad/innbetalt pensjon	-4 759 719	-4 937 167
14 614 918	16 525 804	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	37 572 148	88 755 508
KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER				
0	0	Tilgang egenkapitalinnskudd	0	0
0	0	Tilgang aksjer	0	0
0	0	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	141 742	0
-634 451	-148 425	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-57 783 622	-38 686 785
0	0	Innbetalinger til investeringer i finansielle anleggsmidler	0	0
0	0	Innbetaling ved salg av aksjer og andeler i andre foretak	0	0
0	0	Utbetaling ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak	0	-30 000
-35 960 271	9 507 605	Netto endring konsernmellomværende	0	0
0	0	Endring i forskuddsleasing	0	0
-36 594 722	9 359 180	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-57 641 880	-38 716 785
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER				
0	0	Innbetaling ved opptak av ny langsiktig gjeld	0	0
2 073 643	100 897	Innbetaling ved opptak av ny kortsiktig gjeld	0	0
-2 828 400	-1 894 200	Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-3 828 400	-2 894 200
		Utbetaling ved nedbetaling av kortsiktig gjeld	-1 793 297	-25 396 192
44 121 325	4 178 225	Netto endring kassekreditt	60 744 327	26 227 995
0	0	Innbetaling av egenkapital	0	0
-21 750 000	-33 300 000	Utbetaling av utbytte	-21 750 000	-33 300 000
0	0	Inn-/utbetaling av konsernbidrag		
21 616 568	-30 915 078	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	33 372 630	-35 362 397
-363 236	-5 030 094	Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	13 302 898	14 676 326
469 265	5 499 359	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01	32 351 386	17 675 060
106 029	469 265	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12	45 654 284	32 351 386
432 479	390 663	Herav bundne skattetrekkmidler	1 674 343	1 481 519

BankID Signing
Halvor Grov

BankID Signing
Anette Brådlund

BankID Signing
Fred Kanton

BankID Signing
Andres Sætra
2025-06-11
BankID Signing
Kristin Oorum

BankID Signing
Erik Johnsen
2025-06-11
BankID Signing
Marianne Skårdal



NOTER FOR TINN ENERGI EIER AS

NOTE 1 - Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk for små foretak.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn. Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt motatt beløp på etableringstidspunktet.

Varige driftsmidler og anleggstilskudd

Varige driftsmidler er vurdert til historisk kost med fradrag for avskrivninger. Avskrivningene er beregnet på grunnlag av historisk kost og fordelt lineært over driftsmiddelets antatte økonomiske levetid. Anleggsbidrag til investeringer i strømmettet går til fradrag på aktiverte verdier.

Anleggsbidraget periodiseres dermed over investeringens økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.

Anleggsaksjer

Anleggsaksjer er vurdert etter kostmetoden, som er lik aksjenes pålydende verdi.

Mottatt utbytte fra selskapene føres som andre finansinntekter.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene.

Det er i tillegg foretatt en generell avsetning for å dekke tap som ikke var kjent på vurderingstidspunktet.

Skatter

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt.

Utsatt skatt er beregnet med 22% på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier.

Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført.

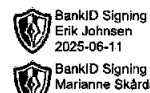
Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.

Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til kursen ved regnskapsårets slutt.

Datterselskap/tilknyttet selskap

Datterselskapet og tilknyttede selskaper vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er tilstede.





Utbytte og andre utdelinger er inntektsført samme år som det er avsatt i datterselskapet. Overstiger utbytte andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrukket investeringens verdi i balansen.

Pensjonsforpliktelser

Selskapet har både innskuddsbasert og ytelsesbasert pensjonsordning.

Innskuddsbasert pensjon

En innskuddsplan er en pensjonsordning der selskapet betaler en fast premie til forsikringsselskapet. Årlig kostnad til den innskuddsbaserte pensjonsordningen er lik periodens premie til forsikringsselskapet. Selskapet har ingen forpliktelser til forsikringsselskapet etter at premien er betalt.

AFP-ordningen regnskapsføres som en innskuddsbasert ordning.

Ytelsesbasert pensjon

En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering, og som er finansiert gjennom innbetalinger til forsikringsselskaper eller pensjonskasser. Pensjonsforpliktelsen estimeres årlig av en aktuar etter lineær opptjeningsmetode. Balanseført forpliktelse er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen fratrukket virkelig verdi av pensjonsmidlene, justert for ikke resultatførte estimatavvik og ikke resultatførte kostnader knyttet til tidligere perioders pensjonsopptjening. Nåverdien av de definerte ytelsene tilsvarer estimerte fremtidige utbetalinger med en langsiktig risikofri rente med tillegg av et risikopåslag.

Planendringer periodiseres over forventet gjenværende opptjeningstid. Det gjelder også estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene, i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridor).

Inntektsføring

Inntektsføring av varer og tjenester foretas ved levering. Det foretas automatisk måleravlesning og forbruk blir fakturert pr. mnd i distr.nett.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer.



Tinn Energi Eier AS

NOTE 2 - Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser o.l

Lønnskostnader	2024	2023
Lønninger	6 727 681	6 672 592
Arbeidsgiveravgift	850 205	908 604
Pensjonskostnader	497 913	1 439 974
Andre ytelser	529 269	800 475
Sum	8 605 068	9 821 645

Gjennomsnittlig antall ansatte: 8 8

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Lønninger	1 505 476	
Innbet. Pensjonspremie	187 347	
Annen godtgjørelse	10 231	453 000
	1 703 054	453 000

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar for 2024 utgjør kr 89 250 eks. mva.
I tillegg kommer honorarer for andre tjenester med kr 30 550 eks. mva.

NOTE 3 - Andre driftskostnader

Selskapet selger administrative tjenester til selskaper i konsernet og store andeler av andre driftskostnader består av systemkostnader og innleie i den forbindelse.

NOTE 4 - Varige driftsmidler

Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l

EDB-Utstyr/progr.vare	
Anskaffelseskost 01.01	858 109
Tilgang kjøpte driftsmidler	323 350
Tilgang egentilvirk. driftsmidler	311 101
Avgang	0
Anskaffelseskost 31.12	1 492 560
Akkumulerte avskrivninger 31.12	943 493
Bokført verdi pr. 31.12	549 067
Årets avskrivning	343 992
Økonomisk levetid	3 år
Avskrivningsplan	Lineær



Tinn Energi Eier AS

NOTE 5 - Fordringer

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Kundefordringer	15 743	3 515 902
Selskap i samme konsern	93 140 713	45 777 301
Offentlige avgifter	0	0
Andre fordringer	966 752	1 092 733
Sum andre fordringer	94 123 208	50 385 936

NOTE 6 - Bankinnskudd og kontanter

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Total likviditetsbeholdning 31.12	432 479	469 265
Bundne skattetreksmidler 31.12	432 479	390 663

NOTE 7 - Skatt

Beregning av årets skattegrunnlag

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	14 751 529	17 909 831
Permanente forskjeller	-17 258 388	-20 397 252
Endring i midlertidig forskjeller	-453 141	87 421
Mottatt konsernbidrag	2 960 000	2 400 000
Årets skattegrunnlag	0	0

Spesifikasjon for grunnlag utsatt skatt/utsatt skattefordel

<u>Midlertidige forskjeller</u>	<u>31.12.2024</u>	<u>31.12.2023</u>	<u>Endring</u>
Varige driftsmidler	-138 172	-88 711	49 461
Kundefordringer	0	0	0
Pensjonsforpliktelse	384 290	-102 937	-487 227
Fremførbart skattemessig underskudd	-7 688	-23 063	-15 375
Sum	238 430	-214 711	-453 141

Utsatt skattefordel (22 %)	52 455	-47 236	99 691
----------------------------	--------	---------	--------

<u>Årets skattekostnad:</u>	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Betalbar skatt	0	0
Endring/korreksjon av utsatt skattefordel	99 691	-19 232
Skattekostnad	99 691	-19 232

NOTE 8 - Aksjekapital og aksjonærinformasjon

<u>Aksjekapitalen består av:</u>	<u>Antall</u>	<u>Pålydende</u>	<u>Balanseført</u>
Ordinære aksjer	1 000 000	1	1 000 000

<u>Aksjonærer i selskapet pr. 31.12:</u>	<u>Eierandel</u>	<u>Stemmeandel</u>
Tinn kommune	100 %	100 %





Tinn Energi Eier AS

NOTE 9 - Egenkapital

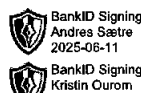
	Aksjekapital	Overkurs	Annen EK	Sum
EK 01.01.24	1 000 000	172 716 286	0	173 716 286
Innskutt aksjekapital	0	0	0	0
Årets overskudd	0	0	14 651 838	14 651 838
Avsatt til utbytte	0	0	-14 350 000	-14 350 000
EK 31.12.24	1 000 000	172 716 286	301 838	174 018 124

NOTE 10 - Datterselskaper

Firma	Tinn Energi Produksjon AS	Tinn Energi og Fiber AS	Stannum AS
Forretningskontor	Tinn	Tinn	Tinn
Eierandel	100 %	100 %	100 %
Stemmeandel	100 %	100 %	100 %
Sum EK pr. 01.01.24	10 929 876	40 820 956	192 355 093
Overføring ved fisjon	0	0	0
Resultat	2 734 490	15 896 205	12 660 095
Avgitt utbytte	-1 400 000	-6 550 000	-6 400 000
Avgitt utbytte/konsernbidr.	0	-2 960 000	0
Mottatt utbytte/konsernbidr.	0	0	0
Skatteeffekt av konsernb.	0	651 200	0
Sum EK pr. 31.12.24	12 264 366	47 858 361	198 615 188
Bokført verdi på aksjer	510 000	16 248 925	160 343 107

NOTE 11 - Konsernmellomværende

	2024	2023
Kortsiktig fordring med foretak i samme konsern		
Tinn Energi Produksjon AS	2 153 379	0
Stannum AS	11 486 482	12 663 116
Tinn Energi og Fiber AS	77 170 448	33 114 185
Telemark Kraft AS	247 298	0
Husvollåe Kraft AS	2 083 106	0
Sum kortsiktig fordring	93 140 713	45 777 301
Langsiktig lån til foretak i samme konsern		
Stannum AS	12 663 116	0
Tinn Energi og Fiber AS	11 050 745	0
Husvollåe Kraft AS	57 031 350	59 032 450
Tinn Energi Produksjon AS	9 049 909	9 049 909
Sum langsiktig lån	89 795 120	68 082 359
Kortsiktig gjeld med foretak i samme konsern		
Tinn Energi Produksjon AS	0	411 499
Stannum AS	29 611 034	0
Tinn Energi og Fiber AS	654 848	0
Sum kortsiktig gjeld	30 265 882	411 499





Tinn Energi Eier AS

NOTE 12 - Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapet har i løpet av året endret pensjonsordning til innskuddsbasert ordning ved frivillig overgang. Ytelsesbasert ordning er lukket for nye ansatte. Ordningene tilfredsstiller kravene i loven.

Innskuddsbasert pensjon

Selskapet har en innskuddsbasert ordning. Ordningen er i henhold til lov om innskuddspensjon. Kostnadsført innskuddsbasert pensjon var kr 455 749 i 2024.

Ytelsesbasert pensjon

Selskapet har en ytelsesbasert ordning. Ordningen gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsen fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom et forsikringsselskap.

AFP

Selskapet har en avtalefestet førtidspensjonsordning. Det er en reell økonomisk forpliktelse, men ordningen regnskapsføres som en innskuddsordning ettersom det ikke foreligger tilstrekkelig informasjon for å kunne innregne ordningen som en forpliktelse.

Antall personer omfattet av ordningene 31.12.2024

	Aktive	Oppsatte	Pensjonister
Ytelsesbasert ordning	3	16	6
Innskuddsbasert ordning	5		

Netto pensjonskostnad (ytelsesbasert ordning)	2024	2023
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	314 512	1 058 561
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	299 594	315 797
Avkastning på pensjonsmidler	-499 380	-424 459
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	16 812	28 172
Netto pensjonskostnad (før arbeidsgiveravgift)	131 538	978 071
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	0	94 681
Resultatført estimatavvik/planendring	0	0
Periodisert arbeidsgiveravgift	13 943	103 676
Netto pensjonskostnad etter arb.g.avg.	145 481	1 176 428

	Midler < forpl.	Midler < forpl.
Opptjente pensjonsforpliktelser		
Beregnete pensjonsforpliktelser	9 284 049	9 436 902
Pensjonsmidler (til markedspris)	10 497 362	9 231 734
Netto pensjonsforpliktelser før arb.g.avg.	-1 213 313	205 168
Utsatt forpliktelse ved (-)tap/gevinst	-	-
Ikke ført aktuarielt gevinst (tap) inkl. aga.	957 634	-123 979
Ikke ført estimatavvik/planendring	-	-
Periodisert arbeidsgiveravgift	-128 611	21 748
Netto pensjonsforpliktelser etter arb.g.avg.	-384 290	102 937

Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente	3,9 %	3,1 %
Forventet lønnsregulering	4,0 %	3,5 %
G-regulering	3,8 %	3,3 %
Pensjonsregulering	3,0 %	2,8 %
Forventet avkastning på fondsmidler	5,9 %	5,3 %
Uttakstilbøyelighet	42,5 %	42,5 %

Som aktuariemessige forutsetninger for demografiske faktorer og avganger er lagt til grunn vanlig benyttede forutsetninger innen forsikring.

 BankID Signing
Halvor Grov

 BankID Signing
Anette Brårdland

 BankID Signing
Fred Kanton

 BankID Signing
Andres Sætre
2025-06-11

 BankID Signing
Kristin Curom

 BankID Signing
Erik Johnsen
2025-06-11

 BankID Signing
Marianne Skårdal



Tinn Energi Eier AS

NOTE 13 - Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt

	2024
Pantelån	0

Selskapets langsiktige gjeld forfaller til full innfrielse i 2026.

	2024	2023
Gjeld sikret ved pant	90 037 400	92 865 800
Limit Kassekreditt	65 000 000	50 000 000
Bokført gjeld sikret ved pant	155 037 400	142 865 800

Bokført gjeld er sikret med 1. prioritets pant i fast eiendom, driftstilbehør og kundefordringer i datterselskaper - pålydende kr 180 000 000.

NOTE 14 - Garantistillelser

Det er gjennom Tinn Energi Eier AS stillet bankgaranti overfor nettselskaper som datterselskapet Tinn Energi og Fiber AS gjennomfakturer for, total garantibeløp er på kr 13 900 000.

NOTE 15 - Vesentlige hendelser etter balansedato

Det har for regnskapsåret 2024 ikke vært vesentlige hendelser etter balanse dato som vil ha regnskapsmessige konsekvenser for selskapet.

 BankID Signing
Halvor Grov

 BankID Signing
Anette Bråtdland

 BankID Signing
Fred Kanton

 BankID Signing
Andres Sætre
2025-06-11
 BankID Signing
Kristin Oorum

 BankID Signing
Erik Johnsen
2025-06-11
 BankID Signing
Marianne Skårdal



Revisorteam Tinn og Vest-Telemark AS

Statsautoriserte revisorer
Statsautoriserte regnskapsførere

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Tinn Energi Eier AS

Konklusjon

Vi har revidert selskapet Tinn Energi Eier AS' årsregnskap som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap, og kontantstrømoppstilling, for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap, og kontantstrømoppstilling, for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stillingen per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne dato i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen, og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

GODKJENT REVISJONS- OG REGNSKAPSELSELSKAP. MEDLEM AV DEN NORSKE REVISORFORENING.

Vinje: Åmotvegen 8, 3890 Vinje Tlf.: 35 06 27 00
Seljord: Brøløvsvegen 47, 3840 Seljord Tlf.: 35 06 27 10
Rjukan: Sam Eydes gt. 120, 3660 Rjukan Tlf.: 35 06 27 15

Org.nr.: 968 407 880
www.revisorteam.no



Revisorteam Tinn og Vest-Telemark AS

Statsautoriserte revisorer
Statsautoriserte regnskapsførere

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldene lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Rjukan, 11. juni 2025

Revisorteam Tinn og Vest-Telemark AS

Siv Aarmodt

Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor

GODKJENT REVISJONS- OG REGNSKAPSELSKAP. MEDLEM AV DEN NORSKE REVISORFORENING.

Vinje: Åmotvegen 8, 3890 Vinje Tlf.: 35 06 27 00
Seljord: Brøløvsvegen 47, 3840 Seljord Tlf.: 35 06 27 10
Rjukan: Sam Eydes gt. 120, 3660 Rjukan Tlf.: 35 06 27 15

Org.nr.: 968 407 880
www.revisorteam.no