

HALVÅRSRAPPORT 2022

TrønderEnergi® 

Innholdsfortegnelse

Halvårsberetning	3
Viktige hendelser	3
Redegjørelse for halvårsregnskapet	3
Halvårsregnskap TrønderEnergi konsern	5

Halvårsberetning

Viktige hendelser

Etablering av et trøndersk fornybarkonsern sammen med investeringsfondet HitecVision

Gjennom to omfattende strategiprosesser i 2019 og 2021 har styret i Trønderenergi sett muligheter for betydelig lønnsom vekst knyttet til det grønne skiftet. Samtidig har det gjennom dialoger med eierne i samme periode blitt stadfestet at et stabilt og høyt utbytte fra TrønderEnergi er ønskelig. Med krav om minimum 66,7 % offentlig eierskap i vannkraftselskaper er dette to målsettinger som ikke lar seg oppfylle samtidig, da det er begrenset offentlig risikokapital tilgjengelig.

Eierne har derfor i generalforsamling 24. juni 2022 gitt sin tilslutning til en løsning der dagens TrønderEnergi-konsern deles i to, og at det etableres et nytt trøndersk fornybarkonsern med betydelig nordisk vekstpotensial. All virksomhet i TrønderEnergi-konsernet - med unntak av eierposten på 40 % i nettkonsernet Tensio, 81 % av eierskapet til TrønderEnergis vannkraft og ansatte knyttet til forvaltning av vannkraftanleggene - skilles ut som et eget konsern. Det nye konsernet skal hete Aneo. Etableringen av Aneo skjer gjennom en fisjon av TrønderEnergi-konsernet, som blir gjennomført i løpet av andre halvår 2022.

Aneo vil fra etableringstidspunktet være eid 50% av TrønderEnergi og TrønderEnergis eiere, og 50 % av det norske investeringsfondet HitecVision. Aneo skal ledes fra hovedkontoret i Trondheim, og vil i første fase få en investeringskapasitet på opp mot 20 milliarder kroner. Satsingen vil gi nye arbeidsplasser, aktivitet og investeringer i og utenfor Trøndelag. Aneo har som mål å bli en toneangivende aktør og realisere store satsinger innen fornybar energiproduksjon, energiforvaltning, elektrifisering og energieffektivisering i Norden, med posisjoner også i Europa.

Redegjørelse for halvårsregnskapet

Resultat konsern

Driftsresultat

Resultatregnskapet for første halvår 2022 viser et driftsresultat på -709 millioner kroner, mot 152 millioner for samme periode i fjor. Før urealiserte verdiendringer på kraft og valutakontrakter samt verdijustering på anleggsmidler er underliggende driftsresultat -39 millioner mot 229 millioner første halvår 2021. Det svake driftsresultatet er primært drevet av den spesielle situasjonen som er i det europeiske og nordiske kraftmarkedet. Høye gasspriser i Europa smitter over på den sørnorske kraftprisen, mens en uvanlig høy kraftbalanse i midtre og nordlige deler av både Norge og Sverige har gitt lave kraftpriser i disse områdene. I sum har dette gitt negative resultatbidrag både for produksjonssiden, sikringsaktiviteter og handelsaktiviteter.

Kraftproduksjonen hittil i år er på 1634 GWh og utgjør 121% av normalproduksjon. På samme periode i fjor var produksjonen 1139 GWh. Gjennomsnittlig kraftpris for område NO3 (Midt-Norge) for første halvår 2022 ble 22,45 øre/kWh, mot 35,9 øre/kWh tilsvarende periode i 2021. Faktisk oppnådd kraftpris inklusive kraftprissikring i første halvår 2022 ble 19,2 øre/kWh mot 35,1 øre/kWh første halvår 2021. Store differanser mellom de ulike prisområdene forklarer forskjellen mellom sikringsbidraget de to siste årene.

Resultatandel fra tilknyttet selskap

Resultatandel fra tilknyttet selskap ble -243 millioner mot -11 millioner første halvår 2021. Nedgangen skyldes i hovedsak svakere resultatbidrag fra Midgard Vind Holding grunnet negativt bidrag fra sikringskontrakter.

Finansposter

Netto rentekostnader er på 31 millioner første halvår 2022 mot 25 millioner samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak stigende rentemarked.

Andre finansposter er på 27 millioner første halvår 2022 mot -7 millioner samme periode i fjor.

Andre resultatposter

Skattekostnaden er på -178 millioner kroner mot 41 millioner kroner for samme periode i fjor.

Resultat for første halvår 2022 er på -778 millioner kroner mot 68 millioner kroner for første halvår av 2021.

Balanse

Eiendelene i konsernet utgjorde 10.524 millioner kroner per 30.06.2022 mot 9.949 millioner kroner per 31.12.2021. Av dette utgjorde anleggsmidler 7.921 millioner kroner per 30.06.2022 mot 7.629 millioner kroner i 31.12.2021. Den viktigste forklaringen for økningen på eiendelssiden er endring urealisert verdi på derivater.

Sum egenkapital i konsernet utgjorde 4.311 millioner kroner per 30.06.2022 mot 5.292 millioner kroner ved utgangen av 2021. Av dette utgjorde ikke-kontrollerende eierinteresser 730 millioner kroner per 30.06.2022 mot 732 millioner kroner per 31.12.2021.

I konsernet er egenkapitalandelen 41 % per 30.06.2022 mot 53,2 % per 31.12.2021.

Konsernet har en vedtatt finansstrategi som forutsetter at likviditetsreserven (bankinnskudd, likvide finansielle plasseringer og ubenyttede trekkrettigheter) til enhver tid skal utgjøre minst 20 % av konsernets omsetning. Konsernet har 1.450 millioner kroner i bankinnskudd og likvide finansielle plasseringer i tillegg til 55 millioner kroner i ubenyttede trekkrettigheter per 30.06.2022. Likviditetsreserven er på 1.505 millioner kroner utgjør 260 % av siste års omsetning.

Rentebærende gjeld i konsernet er 3.307 millioner kroner per 30.06.2022 mot 3.343 millioner kroner ved utgangen av 2021. Netto rentebærende gjeld er 1.857 millioner kroner per 30.06.2022 mot 2.203 millioner kroner 31.12.2021.

HALVÅRSREGNSKAP

TrønderEnergi konsern

1000 kr

Resultatregnskap 01.01 - 30.06	Note	H1 2022	H1 2021
Salgsinntekter		579 543	643 698
Varekjøp		-36 927	-56 330
Energikjøp		-45 999	-26 117
Overføringskostnader		-32 075	-24 560
Personalkostnader		-132 527	-118 837
Avskrivninger		-98 872	-73 455
Nedskrivninger		0	0
Andre driftskostnader		-222 453	-152 861
Netto andre gevinster/tap		-801 748	-163 674
Resultatandel felleskontrollert virksomhet		82 165	124 517
Driftsresultat		-708 893	152 381
Resultatandel tilknyttet selskap		-243 463	-10 920
Sum resultatandel tilknyttet selskap		-243 463	-10 920
Renteinntekt		5 144	3 700
Rentekostnad		-35 944	-28 276
Andre finansposter		27 419	-7 187
Netto finansposter		-3 382	-31 763
Resultat før skattekostnad og avhendet virksomhet		-955 737	109 698
Skattekostnad på årets resultat		206 316	-2 930
Skattekostnad grunnrenteskatt		-28 674	-37 939
Resultat etter skatt fra videreført virksomhet		-778 096	68 829
Resultat fra avviklet virksomhet og virksomhet holdt for salg		0	-1 126
Årsresultat		-778 096	67 703
Årsresultat tilordnes			
Aksjonærene i morselskapet		-773 087	70 606
Ikke-kontrollerende eierinteresser		-5 009	-2 903

1000 kr

Utvidet resultatoppstilling (OCI) - netto etter skatt	Note	H1 2022	H1 2021
Årsresultat		-778 096	67 703
Utvidet resultat			
Andel utvidet resultat tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		-1 532	-1 512
Omregningsdifferanser		-20	
Kontantstrømsikring		6 285	10 045
Sum poster som kan bli omklassifisert over resultat		4 733	8 533
Sum utvidet resultat		4 733	8 533
Tilordnes aksjonærene i morselskapet		4 733	8 533
Tilordnes ikke-kontrollerende eierinteresser		0	0
Totalresultat (årsresultat + utvidet resultat)		-773 363	76 236
Tilordnes aksjonærene i morselskapet		4 733	79 139
Tilordnes ikke-kontrollerende eierinteresser		0	-2 903

0

BALANSE

1000 kr

Eiendeler per 30.06	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2021
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	91 465	92 108	128 282
Utsatt skattefordel	144 226	0	0
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt	136 434	136 434	180 243
Varige driftsmidler	4 484 677	4 443 890	4 093 158
Investering i felleskontrollert virksomhet	2 218 280	2 136 115	2 390 373
Investering i tilknyttet selskap	287 829	432 955	537 841
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	146 599	153 445	170 250
Derivater langsiktig	296 323	219 483	329 151
Fordringer langsiktig	115 328	14 530	24 896
Sum anleggsmidler	7 921 160	7 628 960	7 854 193
Omløpsmidler			
Lager	23 742	11 677	13 044
Kundefordringer	52 321	163 539	110 375
Fordringer kortsiktig	437 951	218 333	191 412
Derivater kortsiktig	638 386	225 210	27 953
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	399 687	377 523	375 643
Bankinnskudd	1 050 297	1 323 706	825 822
Sum omløpsmidler	2 602 383	2 319 988	1 544 248
Eiendeler klassifisert som holdt for salg	0	0	118 239
Sum eiendeler	10 523 543	9 948 948	9 516 680

1000 kr

Egenkapital og gjeld per 30.06	Note	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2021
Egenkapital				
Aksjekapital		124 009	124 009	123 336
Annen innskutt egenkapital		1 852 890	1 852 892	1 836 709
Opptjent egenkapital		1 530 016	2 513 360	2 437 034
Annen egenkapital - ikke resultatført		74 349	69 596	59 829
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		3 581 264	4 559 857	4 456 908
<hr/>				
Ikke-kontrollerende eierinteresser		729 582	732 162	644 959
Sum egenkapital		4 310 846	5 292 018	5 101 867
<hr/>				
Gjeld				
Ansvarlig rentebærende gjeld	<u>5</u>	69	66	65
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>5</u>	2 994 358	2 995 960	3 311 522
Utsatt skatt		6 426	66 468	37 223
Utsatt skatt grunnrenteskatt		112 706	84 032	127 106
Pensjonsforpliktelser		111 920	117 875	160 225
Derivater langsiktig		701 279	93 805	225 439
Andre avsetninger for forpliktelser		14 678	15 197	15 721
Annen langsiktig gjeld		184 075	185 288	144 465
Sum langsiktig gjeld		4 125 511	3 558 691	4 021 767
<hr/>				
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>5</u>	312 148	347 087	92 572
Leverandørgjeld		75 665	185 282	73 263
Betalbar skatt		77 697	128 754	0
Derivater kortsiktig		1 429 498	196 711	37 839
Andre avsetninger for forpliktelser		0	9 176	19 696
Annen kortsiktig gjeld		192 179	231 228	167 976
Sum kortsiktig gjeld		2 087 187	1 098 238	391 345
<hr/>				
Forpliktelser knyttet til eiendeler holdt for salg		0	0	1 702
Sum egenkapital og gjeld		10 523 543	9 948 948	9 516 680

1000 kr

Kontantstrømoppstilling	H1 2022	H1 2021
Kontantstrøm fra driften inkl. endringer i arbeidskapital	356 728	179 763
Betalte renter	-20 005	-19 604
Betalte skatter	-51 057	-53 214
Netto kontantstrømmer fra driftsaktiviteter	285 665	106 945
Driftsinvesteringer	-140 045	-628 463
Netto kjøp/salg aksjer	-176 975	-166 511
Andre investeringsaktiviteter	0	-54
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-317 020	-795 028
Endring i rentebærende gjeld	-31 818	963 193
Utbetalt rente på lån klassifisert som egenkapital	-10 237	-10 245
Utbetalt utbytte til aksjonærene i morselskapet	-200 000	-200 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-242 055	752 948
Endring i kontanter og kontantekvivalenter	-273 410	64 864
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 01.01.	1 323 706	763 945
Reklassifisering bank pr. 01.01 knyttet til virksomhet holdt for salg	0	-2 987
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 30.06.	1 050 297	825 823

1000 kr

Endringer i konsernets egenkapital H1 2022	Note	Aksje- kapital	Egne aksjer	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Annen egenkapital - ikke resultatført	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	Ikke- kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.2021		124 009	0	1 852 892	2 513 360	69 596	4 559 857	732 162	5 292 018
Årsresultat					-773 087		-773 087	-5 009	-778 096
Utvidet resultatregnskap									
Kontantstrømsikring						6 285	6 285		6 285
Omregningsdifferanser					-20		-20		-20
Andre inntekter og kostnader fra tilknyttet selskap og FKV						-1 532	-1 532		-1 532
Sum utvidet resultat					-20	4 753	4 733		4 733
Årets totalresultat etter skatt				0	-773 107	4 753	-768 354	-5 009	-773 363
Utbetalt utbytte					-200 000		-200 000		-200 000
Renter på lån klassifisert som egenkapital					-10 237		-10 237		-10 237
Lån klassifisert som egenkapital				-2			-2		-2
Tilgang minoritet i datterselskap							0	2 429	2 429
Reklassifisering							0		0
Andre poster							0		0
Egenkapital 30.06.2022		124 009	0	1 852 890	1 530 016	74 349	3 581 264	729 582	4 310 846

Endringer i konsernets egenkapital H1 2021	Note	Aksje- kapital	Egne aksjer	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Annen egenkapital - ikke resultatført	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	Ikke- kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.2020		124 009	-673	1 837 303	2 568 117	51 296	4 580 052	67 007	4 647 059
Årsresultat					70 606		70 606	-2 903	67 703
Utvidet resultatregnskap									
Kontantstrømsikring						10 045	10 045		10 045
Andre inntekter og kostnader fra tilknyttet selskap og FKV						-1 512	-1 512		-1 512
Sum utvidet resultat						8 533	8 533		8 533
Årets totalresultat etter skatt				0	70 606	8 533	79 139	-2 903	76 236
Utbetalt utbytte					-200 000		-200 000		-200 000
Renter på lån klassifisert som egenkapital					-10 245		-10 245		-10 245
Lån klassifisert som egenkapital				-3			-3		-3
Tilgang minoritet i datterselskap							0	580 854	580 854
Reklassifisering				-590	590		0		0
Andre poster					7 966		7 966		7 966
Egenkapital 30.06.2021		124 009	-673	1 836 709	2 437 034	59 829	4 456 908	644 959	5 101 866

Noteoversikt

- 1 Rammeverk for regnskapsavleggelsen
- 2 Segmentinformasjon
- 3 Inntekter
- 4 Netto andre gevinster og tap
- 5 Rentebærende gjeld
- 6 Utbetalt utbytte

1 Rammeverk for regnskapsavleggelsen

Konsernregnskapet for første halvår 2022 er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) og fortolkninger fra IFRS fortolkningskomite (IFRIC) som fastsatt av EU og består av TrønderEnergi AS, dets datterselskaper, felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper.

Delårsrapporten er ikke revidert. Delårsrapporten avlegges i henhold til IAS 34 Interim Financial Reporting. Delårsrapporten gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap og må derfor ses i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2021. Anvendte regnskapsprinsipper i delårsrapporteringen er i alt det vesentligste de samme som beskrevet i note 2 i konsernets årsregnskap for 2021.

2 Segmentinformasjon

TrønderEnergi-konsernet rapporterer segment i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. De operative segment identifiseres på bakgrunn av den interne styringsinformasjonen som periodisk gjennomgås av ledelsen og er beslutningsgrunnlag for ressursallokering og måloppnåelse.

Segment Produksjon:

Segment produksjon inneholder konsernets eierskap i alle vann og vindkraftverk, inklusive tilsigsavhengig kraftrettighet i Nea kraftverk. Hvilke kraftverk som inngår og med hvilken produksjon kan leses i egen note i konsernets årsrapport.

Segmentet inkluderer også realiserte effekter av tilhørende sikringsinstrumenter benyttet for å prissikre produksjonsinntekten (kraft og valutakontrakter), samt eierkostnader knyttet til oppfølging av eierskap og evt utvikling av ny produksjonsvirksomhet.

Segment Operatørtjenester:

TrønderEnergi er operatør for egne heleide kraftverk, deleide kraftverk, og eksterne kraftverk. Det er etablert et tydelig skille mellom hvor TrønderEnergi opptrer som eier og operatør. Virksomheten innenfor operatørtjenester er derfor etablert som et eget segment. Dette gjelder kostnadsfangst på alle våre operatøravtaler, og hvor tjenestene viderefaktureres til kraftverkene.

Segment Marked:

Segment marked inneholder all kommersiell virksomhet i konsernet, blant annet energiforvaltningstjenester, finansiell handel i kraftmarkeder, og nedstrømselskapene innenfor Ohmia vertikalen (bla. Ohmia Charging AS, Ohmia Retail AS og Ohmia Construction AS).

Segment Nett:

Segment nett inneholder vår 40% eierandel i nettkonsernet Tensio AS, i tillegg til kostnader knyttet til oppfølging av denne eierposten.

Segment Øvrig:

Segment øvrig inneholder virksomhet innenfor eiendom (hovedkontor og driftssentral) samt øvrige kostnader til drift av konsernet og konsernrelatert strategi og forretningsutvikling.

Justeringsposter

Justeringsposter inneholder resultateffekter som ikke anses som en del av underliggende drift, og som ikke er gjenstand for løpende virksomhetsoppfølging på samme måte som driftsresultat på segmenter.

Disse postene inkluderer blant annet urealisert verdiendring på kraft og valutakontrakter benyttet som sikringskontrakter for framtidige produksjonsinntekter (realiserte verdiendringer føres under segment Energi), gevinst/tap og verdiendringer knyttet til aksjeposter, opp/nedskrivninger av driftsmidler og IFRS effekter (blant annet knyttet til IFRS 16 leieavtaler).

1000 kr

H1 2022							Sum	Justerings- poster	Konsern
	Produksjon	Operatør tjenester	Marked	Nett	Øvrig	Eliminering	underliggen de drift		
Inntekter eksterne	146 674	91 480	133 224	-	15 036	279	386 693	-	386 693
Inntekter interne	261 295	42 566	14 921	-	45 291	-171 222	192 850	-	192 850
Kostnader	-179 855	-137 276	-230 759	-58	-94 802	170 737	-472 014	2 031	-469 983
Avskrivninger	-71 583	-3 289	-13 049	-	-9 291	-	-97 213	-1 659	-98 872
Nedskrivninger	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Netto andre gevinster/tap	-58 720	-	-73 446	-	-	206	-131 961	-669 787	-801 748
Resultatandel felleskontrollert virksomhet	-	-	-	82 165	-	-	82 165	-	82 165
Driftsresultat	97 810	-6 519	-169 110	82 107	-43 766	0	-39 479	-669 415	-708 894

1000 kr

H1 2021							Sum	Justerings- poster	Konsern
	Produksjon	Operatør tjenester	Marked	Nett	Øvrig	Eliminering	underliggen de drift		
Inntekter eksterne	436 007	106 099	96 772	-	8 606	-	647 484	-	647 484
Inntekter interne	-	53 170	327	-	32 532	-86 030	-	-	-
Kostnader	-133 292	-154 236	-139 481	-239	-43 768	86 030	-384 986	2 488	-382 498
Avskrivninger	-52 817	-4 366	-7 017	-12	-7 979	-	-72 191	-1 250	-73 441
Nedskrivninger	-	-	-	-	-	-	-	-16	-16
Netto andre gevinster/tap	-43 692	-	-42 394	-	-	-	-86 086	-77 588	-163 674
Resultatandel felleskontrollert virksomhet	-	-	-	124 517	-	-	124 517	-	124 517
Driftsresultat	206 205	667	-91 792	124 267	-10 609	0	228 738	-76 366	152 373

3 Inntekter

1000 kr

H1 2022	Produksjon	Operatør tjenester	Marked	Nett	Øvrig	Eliminering	Sum underliggen de drift
Energiomsetning	393 721	-	72 967		-	-81 917	384 770
Tjenestesalg	-195	133 979	6 487		40 283	-79 426	101 128
Leieinntekter	13	-	-		16 646	-9 600	7 059
Andre driftsinntekter	14 430	67	68 691		3 398	-	86 586
Sum inntekter	407 969	134 046	148 145	0	60 327	-170 943	579 543

Konsernets inntekter inntektsføres over tid.

1000 kr

H1 2021	Produksjon	Operatør tjenester	Marked	Nett	Øvrig	Eliminering	Konsern
Energiomsetning	420 945	-	4 267		-	20	425 233
Tjenestesalg	2 687	159 269	10 948		25 319	-76 852	121 373
Leieinntekter	4	-	-		14 318	-9 337	4 985
Andre driftsinntekter	8 703	-	82 081		1 322	-	92 107
Sum inntekter	432 340	159 269	97 297	-	40 959	-86 168	643 698

4 Netto andre gevinster og tap

1000 kr

	H1 2022	H1 2021
Kraftkontrakter sikringsportefølje realisert	-69 061	-46 788
Valutaterminer sikringsportefølje realisert	9 451	3 096
Kraftkontrakter sikringsportefølje urealisert	-605 419	-58 653
Valutaterminer sikringsportefølje urealisert	-20 956	11 981
Kraftkontrakter tradingportefølje	-78 362	-41 716
Valutaterminer tradingportefølje	5 121	-678
Gevinst/tap på aksjer og aksjonærlån	-43 412	-30 915
Tao ved avgang aktivert utstyr/anlegg	889	
Netto andre gevinster/tap	-801 748	-163 674

Rentebærende gjeld

1000 kr

	Bokført verdi	Pålydende verdi i valuta	Valuta	Forfall
Langsiktig rentebærende gjeld				
Obligasjonslån 4 (NO0010816317)	296 264	297 000	NOK	22.02.2023
Obligasjonslån 5 (NO0010816341)	299 876	300 000	NOK	22.02.2024
Obligasjonslån 5 - effekt virkelig verdi sikring	2 985			
Obligasjonslån 7 (NO0010771702)	297 954	300 000	NOK	08.09.2026
Ansvarlig foretaksfondsobligasjonslån *) (NO0010684244)	69	144 000	NOK	27.06.2112
NIB - Nedbetalingslån	600 000	600 000	NOK	18.12.2035
Obligasjonslån 8 (NO0010936222)	650 000	650 000	NOK	24.09.2025
Obligasjonslån 9	847 879	850 000	NOK	24.02.2028
Pantelån	828	828	NOK	25.03.2029
Sum langsiktig rentebærende gjeld	2 995 856			

	Bokført verdi	Pålydende verdi i valuta	Valuta	Forfall
Kortsiktig rentebærende gjeld				
Obligasjonslån 3 (NO0010662380)	276 310	275 000	NOK	01.11.2022
Eurolån i NOK - avdrag	34 409	3 325	EUR	13.10.2022
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	310 719			

1000 kr

Avdragsprofil	2022	2023	2024	2025	2026	Deretter	Sum
NOK	275 000	297 000	300 000	664 634	358 537	921 658	2 816 828
EUR (10,3485)	34 409						34 409
Sum	309 409	297 000	300 000	664 634	358 537	921 658	2 851 237

1000 kr

Ubenyttede trekkfasiliteter	30.06.2022	31.12.2021	Forfall
Kassekreditt TrønderEnergi AS i Danske Bank	50 000	50 000	2022
Kassekreditt TrønderEnergi AS i DNB	5 000	5 000	2022
Sum ubenyttede trekkrettigheter	55 000	55 000	

Alle lånene er bokført til kostpris med unntak av de ansvarlige foretaksfondsobligasjonene som er omtalt nedenfor.

Flere av lånene er underlagt finansielle covenants, bl.a. 30 % bokført egenkapital-andel på konsernnivå, 40 % verdjustert egenkapital-andel på konsernnivå og negativ pledge. Konsernet overholder dagens covenantskrav. Ansvarlige lån teller i denne sammenhengen som egenkapital.

*)

Obligasjonslånet har 99 års løpetid. Obligasjonene med renter står tilbake for all annen gjeld og forpliktelser utstederen har, dog slik at obligasjonene med renter skal være likestilt og sideordnet med eventuelt andre foretaksfondsobligasjoner, preferanseaksjer eller tilsvarende ansvarlig kapital med samme status.

Utstederen har plikt til ikke å betale og ikke akkumulere renter på obligasjonslånet hvis rentedekningsgraden målt på konsernnivå faller under 2 (se nøkkeltall). Låneforpliktelsen er ved førstegangsinnregning bokført til nåverdien av det sikre tilbakebetalingskravet som er pålydende verdi på forfallstidspunktet. Differansen mellom bokført verdi og pålydende verdi bokføres mot annen innskutt egenkapital. I etterfølgende perioder regnskapsføres lånet til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente, og endringen i bokført verdi bokføres som en rentekostnad.

Ratingbyråer har klassifisert tilsvarende obligasjoner lagt ut av nordiske utstedere som 50 % - 75 % egenkapital.

6 Utbetalt utbytte

Konsernet har i juni 2022 utbetalt 200 MNOK i utbytte.

Erklæring fra styret og konsernsjef

Styret og konsernsjef har idag behandlet og godkjent vedlagte halvårsrapport for TrønderEnergi AS med halvårsberetning og halvårsregnskap per 30.06.2022. Halvårsrapporten er avlagt i overensstemmelse med kravene i IAS 34.

I henhold til verdipapirhandelloven § 5-6 med tilhørende forskrifter bekreftes det at

- halvårsregnskapet for 2022, etter vår beste overbevisning, er utarbeidet i samsvar med gjeldende
- regnskapsstandarder og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av foretaket og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at
- halvårsberetningen, etter vår beste overbevisning, gir en rettviseende oversikt over viktige begivenheter i regnskapsperioden og deres innflytelse på halvårsregnskapet, samt de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer virksomheten står overfor i neste regnskapsperiode.



Odd Inge Mjølén
styreleder

Trondheim 30.august 2022



Ståle Gjersvold
konsernsjef



Ingvill Kvernmo



Bård Benum



Rune Olaisen



Rune Jerpstad



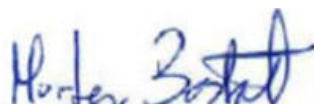
Kirsti Welander



Terje Eidesmo



Hanne Høie Grøttum



Morten Bostad

Hanne Wigum