



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 939 350 675  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: SINTEF ENERGI AS  
Forretningsadresse: Sem Sælands vei 11  
7034 TRONDHEIM

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

### Konsern

Morselskap i konsern: Nei

### Regnskapsregler

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

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Liv Grete Kvello  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 27.04.2023

### Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

*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, 07.06.2024



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Eksterne prosjekttinntekter	1, 2	617 144 000	516 873 000
Grunnbevilgninger Norges Forskningsråd	1	38 170 000	44 131 000
Annen driftsinntekt	1	12 556 000	13 204 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>667 870 000</b>	<b>574 207 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Direkte prosjektkostnader	2	144 670 000	110 592 000
Lønnskostnad	2, 3	345 427 000	315 715 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	4	12 850 000	10 825 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	4		
Annen driftskostnad	2, 3	124 580 000	89 962 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>627 526 000</b>	<b>527 093 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>40 344 000</b>	<b>47 114 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Annen renteinntekt		11 945 000	4 320 000
Annen finansinntekt		-215 000	306 000
Verdiendring markedsbaserte omløpsmidler	5	-2 007 000	4 740 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>9 722 000</b>	<b>9 367 000</b>
Annen rentekostnad		25 000	2 000
Annen finanskostnad		33 000	174 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>58 000</b>	<b>175 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>9 665 000</b>	<b>9 191 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>50 009 000</b>	<b>56 305 000</b>
Skattekostnad	12	11 671 000	11 366 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>38 338 000</b>	<b>44 940 000</b>
<b>Årsresultat</b>	11	<b>38 338 000</b>	<b>44 940 000</b>
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>38 338 000</b>	<b>44 940 000</b>



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Totalresultat</b>		<b>38 338 000</b>	<b>44 940 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Avsatt til annen egenkapital		38 338 000	44 940 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>38 338 000</b>	<b>44 940 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	12	13 100 000	12 560 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>13 100 000</b>	<b>12 560 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	4	130 820 000	135 744 000
Anlegg under oppføring	4	46 115 000	993 000
Vitenskapelig utstyr	4	19 531 000	18 146 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	4	5 615 000	4 094 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>202 081 000</b>	<b>158 977 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Lån til foretak i samme konsern	2, 6		1 972 000
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet	2, 6		
Investeringer i aksjer og andeler	5	30 727 000	27 367 000
Andre langsiktige fordringer	6	70 000	70 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>30 797 000</b>	<b>29 409 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>245 978 000</b>	<b>200 947 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Lager av ferdigvarer	7		
Oppdrag i arbeid	7	59 610 000	75 399 000
<b>Sum varer</b>		<b>59 610 000</b>	<b>75 399 000</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer		66 815 000	59 684 000
Andre kortsiktige fordringer		5 426 000	4 134 000
Konsernfordringer	2	31 748 000	4 321 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>103 989 000</b>	<b>68 139 000</b>
<b>Investeringer</b>			
Markedsbaserte aksjer	5		



### Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Markedsbaserte obligasjoner og andre verdipapirer	5, 8	62 182 000	64 189 000
<b>Sum investeringer</b>		<b>62 182 000</b>	<b>64 189 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	9	492 478 000	436 041 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>492 478 000</b>	<b>436 041 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>718 259 000</b>	<b>643 768 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>964 237 000</b>	<b>844 715 000</b>

### BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

#### Egenkapital

##### Innskutt egenkapital

Aksjekapital	10	7 540 000	7 540 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>7 540 000</b>	<b>7 540 000</b>

##### Opptjent egenkapital

Annen egenkapital		526 441 000	488 103 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>526 441 000</b>	<b>488 103 000</b>

<b>Sum egenkapital</b>	11	<b>533 981 000</b>	<b>495 643 000</b>
------------------------	----	--------------------	--------------------

#### Gjeld

##### Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	14		
Utsatt skatt	12		

##### Annen langsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	6		
Langsiktig konserngjeld	2, 6	1 106 000	1 106 000
Øvrig langsiktig gjeld	6		
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 106 000</b>	<b>1 106 000</b>

<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 106 000</b>	<b>1 106 000</b>
-----------------------------	--	------------------	------------------

##### Kortsiktig gjeld



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Leverandørgjeld		74 093 000	48 243 000
Betalbar skatt	12	12 171 000	12 282 000
Skattetrekk og andre offentlige avgifter		22 008 000	28 427 000
Forskudd fra kunder		205 069 000	146 598 000
Kortsiktig gjeld konsern	2	37 293 000	19 288 000
Annen kortsiktig gjeld	13	78 516 000	93 128 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>429 150 000</b>	<b>347 966 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>430 256 000</b>	<b>349 072 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>964 237 000</b>	<b>844 715 000</b>



KPMG AS  
Sjøgangen 6  
N-7010 Trondheim

Telephone +47 45 40 40 63  
Internet www.kpmg.no  
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i SINTEF Energi AS

## Uavhengig revisors beretning

### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for SINTEF Energi AS som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling 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 årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge.

### Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med 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 i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi 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. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. 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.

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 gjeldende 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 regnskapskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder

#### Offices in:

© KPMG AS, a Norwegian limited liability company and a member firm of the KPMG global organization of independent member firms affiliated with KPMG International Limited, a private English company limited by guarantee. All rights reserved.

Statsautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

Oslo	Elverum	Mo i Rana	Tromsø
Alta	Finnsnes	Molde	Trondheim
Arendal	Hamar	Sandefjord	Tynset
Bergen	Haugesund	Stavanger	Ulsteinvik
Bode	Knarvik	Stord	Ålesund
Drammen	Kristiansand	Straume	

Penneo Dokumentnøkkel: TQ2NU-5EF0J-7TE8S-L885V-75DFI-YKVJY



vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets 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. Betyggende 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. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjons handlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjons handlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Trondheim, 30. mars 2023  
KPMG AS

Espen Børseth Jørstad  
Statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)

Penneo Dokumentnøkkel: TQ2NU-5EF0J-7TE8S-L885V-75DFI-YK0JY



## PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo"™ - sikker digital signatur.  
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

### Espen Børseth Jørstad

Statsautorisert revisor

På vegne av: KPMG AS

Serienummer: 9578-5999-4-1254049

IP: 80.232.xxx.xxx

2023-03-30 11:37:07 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: TQ2NU-5EF0J-7TE8S-L88SV-75DFI-YKVJY

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

#### Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

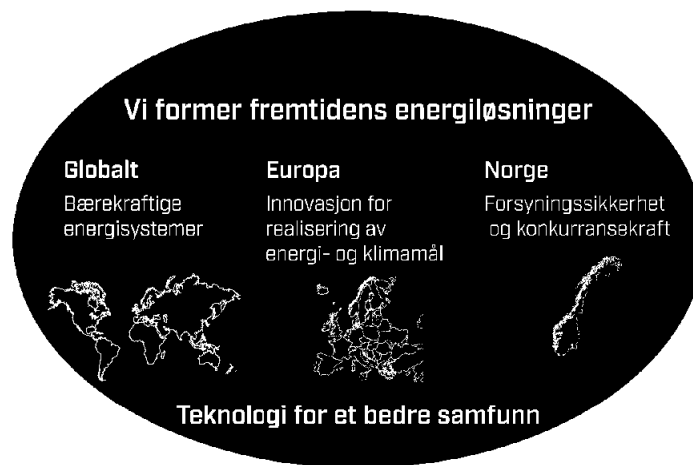
Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validator>

## Årsberetning 2022

*SINTEF Energi AS har en markant forskningsprofil og er involvert i sju av Forskningsrådets forskningscentre for miljøvennlig energi. SINTEF Energi har en sterk posisjon i EUs rammeprogram for forskning. Instituttets sterke faglige profil er skapt gjennom et svært omfattende samarbeid med næringsliv og andre forskningsmiljøer, særlig NTNU. Dette plasserer instituttet blant de fremste forskningsmiljøene i Europa på energiområdet.*



SINTEF Energi utvikler teknologier for realisering av fremtidens bærekraftige energisystem i Norge, Europa og globalt.

I det europeiske markedet understøtter SINTEF Energi EUs klima- og energimål, som Norge har sluttet seg til. Forsyningssikkerhet og energieffektivisering har blitt mer aktualisert i fremtidens bærekraftige energiløsninger i Europa. I 2022 ble dette ytterligere aktualisert etter Russlands angrepskrig i Ukraina, som ble fulgt av en global energikrise. Europa jobber nå intensivt med å gjøre seg uavhengig av russisk gass, og samtidig gjennomføre det grønne skiftet.

I det norske markedet samarbeider SINTEF Energi med næringsliv, forskningspartnere og virkemiddelapparat om forsyningssikkerhet for samfunnet og konkurransekraft for norske virksomheter.

SINTEF Energi har en særlig oppgave i å bidra til å ta i bruk ny teknologi, inkludert nye muliggjørende teknologier, for å realisere neste generasjons energiløsninger. Vi har ledende kompetanse innen fornybar energi, avkarbonisering av fossil energi og rene energiløsninger for industrien. I tillegg er SINTEF Energi ledende innen forskning og utvikling av integrerte energisystemer, inkludert digitalisering og elektrifisering, noe som bidrar til å fremme et sikkert og bærekraftig energisystem.

SINTEF Energi holder til vanlig til på universitetsområdet på Gløshaugen i Trondheim og har forretningsadresse Sem Sælands vei 11, 7034 Trondheim. SINTEF Energy Lab er lokalisert på Risvollan, tre kilometer sør for Gløshaugen. På grunn av byggeprosjektet for vårt nye bygg, SINTEF Horizon, er de fleste medarbeidere midlertidig flyttet til andre lokasjoner.

SINTEF Energi eies av Stiftelsen SINTEF (61,0 %), Energi Norge (Fornybar Norge fra 2023.01.01) (33,4 %) og Norsk Industri (5,6 %). Instituttet har ikke erverv som formål og deler ikke ut utbytte til eierne. Verdiene som skapes gjennom virksomheten, brukes kun til å realisere instituttets mål.

### Kunder og prosjekter

Våre prosjekter er i hovedsak finansiert av næringslivet med støtte fra Forskningsrådet. Vi har også en betydelig aktivitet innen EUs forskningsprogrammer, dette også med finansiering fra næringslivet. SINTEF Energi leder og gjennomfører forskningsprosjekter som bidrar til kunnskapsvekst og verdiskaping i industri og næringsliv. Her er et utvalg eksempler på forskningsprosjekter fra 2022:

**FME HYDROGENi** (FME er et Forskningscenter for miljøvennlig energi) ble offisielt åpnet i oktober 2022. Målet for senteret er å bidra til en bærekraftig verdikjede for hydrogen. Partnerskap med internasjonalt ledende universiteter og forskningsentre skal sikre at HYDROGENi holder en høy akademisk standard, mens en sterk forpliktelse fra industrien skal støtte opp under gjennomføringen av senterets ambisjoner. HYDROGENi kommer til å etablere det største akademiske forskningsprogrammet noensinne i et FME ved å utdanne 35 PhD/postdoc-studenter og over 100 bachelor- og masterkandidater.

**FME NCCS** (Norwegian CCS Research Centre) har som hovedoppgave å bidra til rask utbygging av CO<sub>2</sub>-fangst, transport og lagring (CCS) gjennom industri- og forskningsdrevet innovasjon, samt å støtte opp om det norske Langskip-prosjektet. Senteret har dokumentert 30 ulike innovasjoner. I 2022 inngikk Aker Carbon Capture og SINTEF en strategisk samarbeidsavtale med mål om å videreutvikle teknologi for CO<sub>2</sub>-håndtering (CCUS) for å redusere CO<sub>2</sub>-utslipp fra industri og kraftproduksjon. NCCS utviklet også tre nye KSP-prosjekter i 2022.

**FME ZEN** er et forskningscenter som jobber for nullutslippsområder i smarte byer. I dette prosjektet har SINTEF Energi utviklet et voks-batteri som kan lagre energi fra sol og vind, og varme opp et bygg når strømprisene er høye. De har plassert et slikt batteri i ZEB-laboratoriet (Zero Emission Building) til SINTEF og NTNU. Teknologien baserer seg på såkalte faseendringsmateriale i kombinasjon med varmpumper. Faseendringsmaterialer er materialer som skifter fase og på den måten kan lagre varme.

**FME NorthWind** er et forskningscenter på vindkraft. Forskning og innovasjon i senteret skal bidra til å kutte kostnader, sikre en bærekraftig utvikling og bidra til en lønnsom norsk eksportindustri innen havvind. Forskningscenteret identifiserte 30 innovasjoner i 2022, der en av dem er «subsea connectors». Dette er undervannskoblere som utgjør nøkkelen for å realisere en kostnadseffektiv tilkobling av flytende vindturbiner til nettet. Realisering av storskala flytende vindparker langt fra land krever en kostnadseffektiv innsamling og overføring av energi fra vindturbinene til fastlandet. For å få til dette må det utvikles undervannskoblere med høyere spenning enn det som finnes på verdensmarkedet i dag. Testing av koblermodeller i regi av NorthWind (i samarbeid med Petrosenteret LowEmission) har gitt resultater som er av høy interesse for leverandører og vindparkutbyggere. Det har også resultert i to spin-off-prosjekter.

**LowEmission** er et Petrosenter som forsker på konsept for offshore energisystemer og teknologier for produksjon av fornybar energi. I 2022 gjennomførte de en studie som undersøkte NH<sub>3</sub>/CH<sub>4</sub> flammer under trykk. Erstatning av noe av fossilt brensel med NH<sub>3</sub> kan potensielt brukes til å redusere utslipp av CO<sub>2</sub> i eksisterende gassturbiner med diffusjonsbaserte brennere. Dette er direkte relevant for olje- og gassfeltene Elgin og Franklin. Resultatene viser utfordringen knyttet til NO<sub>x</sub>-utslipp når brennere bruker alternative drivstoff, samt en potensiell teknisk metode for å kontrollere NO<sub>x</sub> dannelse.

**FME HighEFF** bidrar med forskning og innovative løsninger for effektiv energiutnyttelse slik at norsk industri blir verdens grønneste. Sammen med partnerne har senteret allerede utviklet over 30 innovasjoner, blant annet innen termisk lagring, bruk av overskuddsvarme, energigjenvinning og CO<sub>2</sub>-fangst fra aluminiumsindustrien. En stor energiutfordring i matvareindustrien er at kravet til stabile temperaturer fører til overdimensjonerte kuldeanlegg, og dermed høyt energiforbruk. I en innovasjon i HighEFF er det laget et

kaldt termisk energilager med faseendringmaterialer, noe som både reduserer energiforbruket og belastningen på strømmettet.

NTNU og SINTEF feiret 19. mai åpningen av **HighEFFLab**: en ny nasjonal forskningsinfrastruktur for energieffektive løsninger. Forskningsinfrastrukturen i HighEFF Lab er tilgjengelig for aktører fra industri, forskning og akademia som er interessert i eksperimentell forskning på energieffektivitet. Laboratoriene er finansiert gjennom Forskningsrådets nasjonale satsing på forskningsinfrastruktur (INFRASTRUKTUR), som ble etablert i 2009 for å støtte etablering eller oppgradering av forskningsinfrastruktur av nasjonal viktighet.

**FME CINELDI** (Centre for Intelligent Electricity Distribution) forsker på teknologiene og løsningene for å oppgradere og digitalisere strømmettet på en kostnadseffektiv og sikker måte, slik at strømmettet er rustet til å håndtere økt etterspørsel etter strøm, økt effektbehov og mer ikke-regulerbar fornybar energi. Så langt har senteret 35 innovasjoner. I 2022 startet senteret opp en ny storskala pilot, som skal finne ut hvor god kapasitet det eksisterende strømmettet egentlig har. Resultatene er viktige for forsyningssikkerheten, og de gir verdifull informasjon for å kunne utvikle fremtidens fleksible, robuste og smarte distribusjonssystem.

I samarbeid med blant annet Heimdall Power fikk SINTEF Energi i desember tilslag på **Grønn plattform**-prosjektet **NextGrid**. Prosjektet har utspring fra CINELDI, og er et nytt forsknings- og innovasjonsprosjekt som skal forberede nettselskapenes driftssentraler for fremtidens komplekse og automatiserte drift av strømmettet. NextGrid har fått 56,8 millioner kroner fra Norges forskningsråd for å utvikle helhetlige løsninger for fremtidens drift av den delen av strømmettet som kalles distribusjonsnett.

### Fag

Vi står foran store utfordringer når det gjelder å dekke det globale energibehovet og omleggingen av energisystemet slik at klimautfordringene kan løses så raskt og kostnadseffektivt som mulig. Netto nullutslipp innen 2050 vil kreve en endring av samfunnet som er uten historisk sidestykke – og innebære blant annet massive utslippskutt, en storstilt utbygging av fornybar energi og utvikling av nye løsninger for energieffektivisering, avkarbonisering og nye energibærere. Krigen i Ukraina understreker behovet for en rask energiomlegging og et robust energisystem. Instituttet dekker mange fagfelt innenfor energiforsyning, energibruk og gasteologi som er relevant i denne sammenhengen. Vår ambisjon er å være verdensledende innen energiforskning.

Publisering av forskningsresultater har høy prioritet og SINTEF Energi hadde ved utgangen av året fått godkjent 229 vitenskapelige publikasjoner.

NTNU er SINTEF Energi sin viktigste samarbeidspartner. Nesten alle våre forskningsprosjekter er i samarbeid med NTNU, våre forskere er ofte biveiledere til master- og doktorgradsoppgaver, og vi har felles laboratorier og infrastruktur.

SINTEF Energi har i 2022 vært til stede på viktige politiske arenaer, som FNs Klimatoppmøte i Egypt, Arendalsuka og andre relevante arenaer for å dele forskningsbasert kunnskap og gi råd til politisk ledelse. I samarbeid med NTNU sitt tematiske satsingsområde Energi, hadde vi felles arrangement på Arendal for sjette gang, tema i 2022 var «Nordsjøen som løsning på klima- og energikrisen».

I 2022 bidro SINTEF Energi med faglig underlag til Energikommisjonens arbeid, og i juni var kommisjonen på besøk hos SINTEF og NTNU. Energikommisjonen leverte sin rapport til regjeringen 1. februar 2023, hvor de vurderte grunnleggende dilemmaer i norsk energipolitikk frem mot 2030 og 2050, og hvordan ulike politiske valg kan påvirke den langsiktige utviklingen i norsk kraftforsyning.

I tillegg har SINTEF Energi svart på høringer som er relevant for vårt område, blant annet om kriterier og støtteordninger for tildeling av utlysningsområder for havvind på Utsira Nord og Sørlege Nordsjø II.

Regjeringen satte i 2022 ned et naturrisikoutvalg, som skal se på risiko forbundet med at natur ødelegges og hvordan det kan ramme norsk økonomi og industri. SINTEF Energi deltar med fagkompetanse i utvalget.

2022 var det 16. året på rad at studenter har fått muligheten til å søke sommerjobb hos SINTEF Energi i Trondheim. I 2022 var det rekordmange; hele 42 sommerforskere og 40 veiledere. Studentene er primært på 3. eller 4. året i studieløpet, og kommer fra Norge, Belgia, Litauen, USA og Nepal. Nytt for 2022 var at neste års sommerjobber (2023) ble utlyst allerede på høsten. Til sammen kom det inn over 340 søknader, som er ny søkerrekord. Det lover godt for 2023.

I januar fikk EU-prosjektet BEST (Batteries Europe Secretariat) midler for å fortsette å støtte og styrke det europeiske batteriøkosystemet via nettverket Batteries Europe (ETIP). Det er både forskere fra SINTEF Industri og Energi som står bak initiativet, og de vil ta ledende roller og koordinere det tekniske arbeidet i ETIP. Dette vil gi både europeiske og norske aktører en bedre oversikt over den globale forskningsfronten innen batterier og gi mulighet for nye prosjektinitiativ.

Utbyggingen av Sem Sælands vei 11 startet opp i 2022, og vil åpne opp nye muligheter for å styrke det strategiske og operative samarbeidet mellom SINTEF og NTNU. Med det nye bygget kan vi videreutvikle det gode samarbeidet med NTNU og tenke nytt med hensyn til kobling av fagmiljøer på tvers i NTNU og SINTEF. SINTEF Horizon vil gi positive bidrag til fellesskapet gjennom økt kapasitet og bedre fasiliteter for konferanser, møter og kontorarbeidsplasser for både medarbeidere og studenter.

## Folk

SINTEF Energi har økt antall faste medarbeidere i 2022 fra 285 til 301. Tilgangen på søkere har vært god, noe som vitner om at instituttet anses som en attraktiv arbeidsplass med et viktig og inspirerende samfunnsoppdrag. De 301 medarbeiderne var fordelt på 278 årsverk. Forskjellen mellom antall medarbeidere og antall årsverk er et resultat av at vi har en del medarbeidere i PhD-permisjon, samt at enkelte medarbeidere har frivillig redusert stilling. Av de aktive årsverkene var 218 forskende personale, 14 årsverk teknikere og ingeniører, og 46 årsverk var ledelse og administrativt personale. Blant forskerne våre har 72 prosent doktorgrad. Gjennomsnittsalderen i instituttet ved utgangen av 2022 var 42,9 år.

SINTEF Energi setter SINTEFs konsernstrategi innen energiområdet ut i livet. Dette skjer gjennom en forenklet modell der den overordnede strategien ligger til grunn for arbeidet i institutt, avdeling og faglag. Mål og planer til hver enkelt medarbeider avtales i henhold til dette gjennom individuelle planer i medarbeidersamtalene.

SINTEF gjennomfører arbeidsmiljøundersøkelser med svært høy deltagelse fra medarbeiderne. Undersøkelsene følges opp med forbedringsaktiviteter i avdelinger, faglag og i individuelle planer for alle medarbeidere. SINTEF Energis resultater har over tid vært noe over gjennomsnitt i SINTEF, og instituttet har beholdt et høyt nivå på alle tema.

Forbedringsarbeid på ledernivå gjennom månedlige samlinger for forskningsledere, individuelle samtaler og planer for alle medarbeidere, samt aktiv rekruttering av nye forskere blant annet gjennom årlige sommerforskerprosjekter, bidrar til å befeste instituttets posisjon som en attraktiv arbeidsplass.

SINTEF Energi har medarbeidere fra 30 land i tillegg til Norge. SINTEF gjennomfører et integreringsprogram for medarbeidere og deres familier. Programmet tilbyr blant annet gratis norskopplæring og undervisning på engelsk i SINTEF-skolen.

Likestillingsarbeidet er forankret i konsernledelsen. Vår personalpolitikk oppfylder kravene i likestillingsloven, og det er stor oppmerksomhet på å sikre likebehandling i alle prosesser i instituttet, som for eksempel rekruttering, opprykk, medarbeideroppfølging og publisering. Instituttets kvinneandel er 35,5 %,

og kvinneandelen blant instituttets ledere er 47 %. Vi tilstreber å øke andelen kvinnelige forskere gjennom målrettet rekruttering, og har høy bevissthet rundt utvikling av kvinnelige seniorforskere. I SINTEF Energis styre er 67 % av de aksjonærvalgte og 33 % av de ansattvalgte representantene kvinner.

SINTEF Energi knytter seg til SINTEFs plan for kjønnsbalanse, som har som mål å sørge for at vi rekrutterer flere kvinner og sikrer god karriereutvikling for de dyktige kvinnelige medarbeiderne vi har i dag. Det er i tillegg satt ned en arbeidsgruppe i SINTEF som skal jobbe med aktivitets- og redegjørelsesplikten knyttet til likebehandling og diskriminering (ARP). Vi har en forventning om at dette arbeidet vil være givende for oss som organisasjon, og hjelpe oss i å bli enda bedre i vårt arbeid med likestilling og mot diskriminering. Det er utviklet en likestillingsredegjørelse for SINTEF Energi.

Lønn og arbeidsvilkår er fastsatt etter forhandlinger med våre tillitsvalgte. Instituttet er tilsluttet overenskomstene som NHO har med Tekna, NITO og NTL. SINTEF Energi benytter i liten grad midlertidige ansettelser.

### Helse, miljø og sikkerhet

HMS arbeidet ved instituttet gjennomføres planmessig med fokus på forebyggende tiltak og hendelsesstyrt arbeid. Helse, miljø og sikkerhet har stor oppmerksomhet i organisasjonen og instituttet gjennomfører HMS tiltak i samarbeid med SINTEFs konsernstab.

Rullerende 12-måneders sykefravær ved utgangen av 2022 var på 4,2%. Sykefraværet i 2021 var på 3,1 %. SINTEF Energi har hatt én fraværsskade med fravær på 5 arbeidsdager og en medisinsk behandlingsskade uten fravær i løpet av året. Den ene nestenulykken som ble registrert hadde lavt skadepotensial og totalt for 2022 har vi ikke hatt noen hendelser med kritisk skadepotensial.

Lov om virksomheters åpenhet og arbeid med grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold (Åpenhetsloven) trådte i kraft 1. juli i 2022. SINTEF Energi er udelte positiv til lovverk som fremmer grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold. SINTEF har iverksatt prosedyrer for å sikre samsvar med loven og arbeider proaktivt med å identifisere og vurdere mulige negative påvirkninger på grunnleggende menneskerettigheter og arbeidstakerrettigheter. Det gjennomføres aktsomhetsvurderinger i tråd med OECDs retningslinjer (Slik arbeider SINTEF med åpenhetsloven).

SINTEF er sertifisert iht. ISO 9001:15, ISO 14001:15 og ISO 45001:18. DNV gjennomførte resertifisering i 2022. Virksomheten medfører ikke søknadspliktig forurensing av ytre miljø. SINTEF Energis fremste bidrag til ytre miljø er vår forskning, som i stor grad dreier seg om å utvikle miljøvennlige energiløsninger.

2022 har vært preget av at byggingen av HORIZON er i gang, og derved måtte medarbeiderne i avdeling Energisystemer, avdeling Elkraftteknologi og Stab ha midlertidige lokaler. Instituttets medarbeidere er fordelt på Gløshaugen, SINTEF Energy lab, Klæbuveien 153 og Prinsens gate 1. Dette gir enkelte ulemper, men stemningen er gjennomgående positiv, og det rapporteres om gode HMS-forhold fra vernerundene.

### Årsregnskap og økonomisk drift

2022 ble et godt år for SINTEF Energi. Instituttet hadde en omsetning på 617 MNOK. Netto prosjektinntekt økte med 60 MNOK, eller 13 %, til 523 MNOK. Driftsresultatet ble 40 MNOK. Driftsmarginen ble 8 %. Netto finansresultat ble 10 MNOK.

Egenkapitalen økte med 38 MNOK til 534 MNOK noe som utgjør 55 % av totalkapitalen. Kontantstrømoppstillingen viser hvordan bankbeholdningen er økt med 56 MNOK.

Styret bekrefter at evnen til fortsatt drift er til stede, og har lagt dette til grunn for årsregnskapet for 2022. Styret har ikke kjennskap til forhold inntrådt etter balansedagen som har betydning for bedømmelsen av selskapets økonomiske stilling.

SINTEF Energi har god likviditet. Overskuddslikviditeten er dels plassert i bank og dels i en finansportefølje. Finansporteføljen forvaltes av eksterne porteføljeforvaltere sammen med tilsvarende portefølje for andre selskap i SINTEF.

Instituttet har prosjektinntekter og -kostnader i euro og amerikanske dollar. Prosjektinntektene i utenlandsk valuta utgjør ca. 12 %. Inntektene og kostnadene er i all hovedsak terminsikret. SINTEF Energi er eksponert for kredittisiko knyttet til kundefordringer. Regnskapene for de siste årene viser at instituttet har hatt små tap.

Det er tegnet forsikring for styrets medlemmer og daglig leder for det personlige erstatningsansvar for formueskade som de kan pådra seg i forbindelse med utøvelsen av sine verv (styre- og ledelsesansvar). Forsikringen er tegnet hos et forsikringsselskap med solid rating.

### **Fremtidsutsikter - Teknologi for et bedre samfunn**

2022 ble nok et godt år for SINTEF Energi, både økonomisk og faglig. Det er urolige tider i Europa på grunn av krigen i Ukraina, og energipriser og forsyningssikkerhet har blitt et sentralt tema. Det gjør at vår forskning, som vi gjør sammen med NTNU, næringsliv og offentlige virksomheter, er mer relevant enn noensinne både i Norge og internasjonalt.

Krigen i Ukraina påvirker den globale geopolitiske situasjonen innen sikkerhet, stabilitet og økonomisk utvikling. Som en respons har Europa lansert RePowerEU og Fit for 55, for å adressere konsekvensene av krigen når det gjelder energiområdet i Europa, og sørge for at EU kutter 55 % klimagassutslipp innen 2030. USA har på sin side lansert Inflation Reduction Act (IRA), som er den største klima- og energisatsningen i amerikansk historie.

Når det kommer til de økonomiske rammebetingelsene for forskning i Norge så har vi sett at den blir påvirket av den geopolitiske situasjonen. I statsbudsjettet ble EnergiX, som er det viktigste forskningsprogrammet i Forskningsrådet for SINTEF Energi, kuttet med 13,5 prosent i 2023. SINTEF sendte høringsvar til dette, og vil fortsette å jobbe for å reversere dette kuttet i 2023. SINTEF jobber også iherdig i dialog med de relevante aktørene for å sikre forutsigbare rammebetingelser for vår virksomhet i årene fremover.

Forsyningssikkerhet og klimarisiko får økende oppmerksomhet nasjonalt og internasjonalt. En stadig større andel av globale investeringer retter seg mot bærekraftige og fremtidsrettede teknologier. Vi ser også i større grad at energitrilemmaet blir tydeligere: at klima og miljø, energisikkerhet og akseptabel energipris blir stadig viktigere områder å balansere. Spesielt har naturmangfold og arealbruk fått økende oppmerksomhet.

Vår forskning er godt plassert midt i energitrilemmaet, og med klima- og energikrise opplever vi at vår forskning er relevant, internasjonalt ledende og etterspurt. Vår kompetanse, i samarbeid med våre forskningspartnere, er avgjørende om vi skal lykkes med energi- og klimaomstillingen.

Vi opplever derfor stor interesse for våre forskningsområder noe vi blant annet ser i nye søknadsløp for FME og Grønn plattform initiativ. I 2023 er det søknadsfrist for FME. Neste år skal fem FME-sentre, som vi er partnere i, avsluttes. Flere av disse forskningssentrene er med på nye søknadsløp om FME.



Forskningssettene etablerer et solid kunnskapsgrunnlag for nye innovasjoner i næringslivet og er viktig med hensyn til forutsigbarhet i SINTEF Energis prosjektportefølje.

SINTEF Energi har god ordresreserve, høy kundetilfredshet, lykkes med å tiltrekke høykompetente medarbeidere, og har god drift i alle fagavdelinger. Vi er med på å gi våre kunder økt konkurransekraft og mer bærekraftige løsninger, og gjennom vårt tette samarbeid med NTNU på forskning, innovasjon og utdanning er vi godt rigget for fremtiden.

Styret retter en takk til alle medarbeidere for et vel gjennomført år som har gitt gode resultater så vel faglig som økonomisk.

Trondheim, 2022-04-07

Inge R. Gran

Inge R. Gran (Mar 24, 2023 09:18 GMT+1)

Inge R. Gran  
Adm. Direktør

Alexandra Bech Gjørv

Alexandra Bech Gjørv  
Styreleder

Eivind Heløe

Eivind Heløe (Mar 24, 2023 09:50 GMT+1)

Eivind Heløe  
Nestleder

Ragnhild Katteland

Ragnhild Katteland (Mar 28, 2023 11:32 GMT+2)

Ragnhild A. Katteland  
Styremedlem

Geir Kulås

Geir Kulås (Mar 24, 2023 09:15 GMT+1)

Geir Kulås  
Styremedlem

Liv M. Stubholt

Liv Monica Stubholt (Mar 29, 2023 07:43 GMT+2)

Liv Monica Stubholt  
Styremedlem

Ingrid Schjølberg

Ingrid Schjølberg (Mar 28, 2023 12:37 GMT+2)

Ingrid Schjølberg  
Styremedlem

Gunnar Berg-Karlsen

Gunnar Berg-Karlsen  
Styremedlem

Maren Istad

Maren Istad (Mar 24, 2023 09:19 GMT+1)

Maren Istad  
Styremedlem

Sverre S. Foslie

Sverre Stefanussen Foslie (Mar 24, 2023 09:02 GMT+1)

Sverre Stefanussen Foslie  
Styremedlem



# Årsregnskap 2022

## SINTEF Energi AS

Resultatregnskap  
Balanse  
Kontantstrøm  
Noter til regnskapet

Org.nr.: 939 350 675



Sak 3-23 - Vedlegg 1 - Oppdatert årsregnskap 2022

## SINTEF Energi AS

### Resultatregnskap

(Tall i tusen)

<b>DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Eksterne prosjektinntekter	1, 2	617 144	516 873
Grunnbevilgninger Norges Forskningsråd	1	38 170	44 131
Annen driftsinntekt	1	12 556	13 204
<b>Brutto driftsinntekter</b>		<b>667 870</b>	<b>574 207</b>
Direkte prosjektkostnader	2	144 670	110 592
<b>Netto driftsinntekter</b>		<b>523 200</b>	<b>463 616</b>
Lønnskostnad	2, 3	345 427	315 715
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	4	12 850	10 825
Annen driftskostnad	2, 3	124 580	89 962
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>482 856</b>	<b>416 501</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>40 344</b>	<b>47 114</b>
<b>FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>			
Annen renteinntekt		11 945	4 320
Annen finansinntekt		-215	306
Verdiendring markedsbaserte omløpsmidler	5	-2 007	4 740
Annen rentekostnad		25	2
Annen finanskostnad		33	174
<b>Netto finansresultat</b>		<b>9 665</b>	<b>9 191</b>
<b>Årsresultat før skattekostnad</b>		<b>50 009</b>	<b>56 305</b>
Skattekostnad	12	11 671	11 366
<b>ÅRSRESULTAT</b>	<b>11</b>	<b>38 338</b>	<b>44 940</b>
<b>Overføringer</b>			
Avsatt til annen egenkapital		38 338	44 940
<b>Sum overføringer</b>		<b>38 338</b>	<b>44 940</b>



Sak 3-23 - Vedlegg 1 - Oppdatert årsregnskap 2022

## SINTEF Energi AS

Balanse pr 31.12

(Tall i tusen)

EIENDELER	Note	2022	2021
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	12	13 100	12 560
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>13 100</b>	<b>12 560</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	4	130 820	135 744
Anlegg under oppføring	4	46 115	993
Vitenskapelig utstyr	4	19 531	18 146
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	4	5 615	4 094
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>202 081</b>	<b>158 977</b>
<b>Finansielle driftsmidler</b>			
Lån til foretak i samme konsern	2, 6	0	1 972
Investeringer i aksjer og andeler	5	30 727	27 367
Andre langsiktige fordringer	6	70	70
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>30 797</b>	<b>29 409</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>245 978</b>	<b>200 947</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Oppdrag i arbeid	7	59 610	75 399
<b>Sum varer</b>		<b>59 610</b>	<b>75 399</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer		66 815	59 684
Kortsiktige fordringer konsern	2	31 748	4 321
Andre kortsiktige fordringer		5 426	4 134
<b>Sum fordringer</b>		<b>103 989</b>	<b>68 139</b>
<b>Investeringer</b>			
Markedsbaserte obligasjoner og andre verdipapirer	5, 8	62 182	64 189
<b>Sum investeringer</b>		<b>62 182</b>	<b>64 189</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter o.l.</b>	9	<b>492 478</b>	<b>436 041</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>718 259</b>	<b>643 768</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>964 237</b>	<b>844 715</b>



Sak 3-23 - Vedlegg 1 - Oppdatert årsregnskap 2022

## SINTEF Energi AS

Balanse pr 31.12

EGENKAPITAL OG GJELD	Note	2022	2021
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	10	7 540	7 540
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>7 540</b>	<b>7 540</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital		526 441	488 103
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>526 441</b>	<b>488 103</b>
<b>Sum egenkapital</b>	11	<b>533 981</b>	<b>495 643</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Langsiktig lån konsernselskaper	2, 6	1 106	1 106
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 106</b>	<b>1 106</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		74 093	48 243
Betalbar skatt	12	12 171	12 282
Skattetrekk og andre offentlige avgifter		22 008	28 427
Forskudd fra kunder		205 069	146 598
Kortsiktig gjeld konsern	2	37 293	19 288
Annen kortsiktig gjeld	13	78 516	93 128
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>429 150</b>	<b>347 966</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>430 256</b>	<b>349 072</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>964 237</b>	<b>844 715</b>

Trondheim, 23.03.2023

Akexandra Bech Gjørv  
Styreleder

Eivind Heløe (Mar 24, 2023 09:46 GMT+1)

Eivind Heløe  
Nestleder

Liv Monica Stubholt (Mar 29, 2023 07:44 GMT+2)

Liv Monica Bargem Stubholt  
StyremedlemGunnar Berg-Karlsen  
Styremedlem

Geir Kulås (Mar 24, 2023 09:15 GMT+1)

Geir Kulås  
Styremedlem

Maren Istad (Mar 24, 2023 09:20 GMT+1)

Maren Kristine Istad  
Styremedlem

Ragnhild Katteland (Mar 28, 2023 11:32 GMT+2)

Ragnhild A. Katteland  
Styremedlem

Sverre Stefanussen Foslie (Mar 24, 2023 09:00 GMT+1)

Sverre Stefanussen Foslie  
Styremedlem

Ingrid Schjøberg (Mar 28, 2023 12:38 GMT+2)

Ingrid Schjøberg  
Styremedlem

Inge R. Gran (Mar 24, 2023 09:19 GMT+1)

Inge R. Gran  
Adm. direktør



Sak 3-23 - Vedlegg 1 - Oppdatert årsregnskap 2022

## SINTEF Energi AS

### Indirekte kontantstrøm

(Tall i tusen)

	2022	2021
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>		
Resultat før skattekostnad	50 009	56 305
Periodens betalte skatt	-12 282	-3 681
Tap/gevinst ved salg av eiendeler	0	-281
Ordinære avskrivninger	12 850	10 825
Verdiendring finansielle omløpsmidler	2 007	-4 585
Endring i oppdrag i arbeid	15 789	-10 265
Endring i kundefordringer og forskudd fra kunder	51 340	6 954
Endring i leverandørgjeld	25 851	4 881
Endring i konsernmellomværende	-7 450	-1 256
Endring i andre tidsavgrensingsposter	-22 362	9 552
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>115 751</b>	<b>68 449</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	0	350
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	55 953	8 779
Utbetalinger ved kjøp av andre investeringer	3 360	4 306
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-59 313</b>	<b>-12 735</b>
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	56 438	55 714
Beholdning av bankinnskudd og kontantekvivalenter pr 01.01.	436 041	380 327
<b>Beholdning av bankinnskudd og kontantekvivalenter pr 31.12.</b>	<b>492 478</b>	<b>436 041</b>



## SINTEF Energi AS

### Noter til regnskapet

(Tall i tusen)

#### REGNSKAPSPRINSIPPER

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

#### Bruk av estimater

I utarbeidelse av årsregnskapet har man brukt estimater og forutsetninger som har påvirket resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen i henhold til god regnskapsskikk. Områder som i stor grad inneholder slike skjønsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

#### Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden under andre finansposter. Valuta (inn- og utgående) sikres med terminforretninger direkte knyttet til oppdrag. Usikrede valutainnbetalinger benyttes til løpende utgifter i utenlandsk valuta.

#### Inntekter

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres etter hvert som de leveres. Lisensinntekter inntektsføres proratisk over lisensperioden.

For prosjekter anvendes løpende inntektsføring. Dette innebærer at inntektsføringen skjer i takt med prosjektets fullføringsgrad, slik at opparbeidet andel av prosjektets forventede fortjeneste tas til inntekt. Fullføringsgraden fastsettes ut fra utført produksjon. I den perioden det blir identifisert at et prosjekt vil gi et negativt resultat, vil det estimerte tapet bli resultatført i sin helhet.

Offentlige tilskudd i form av forskningsrådsbevilgninger og lignende inntektsføres etter de grunnleggende prinsipper for inntekts- og kostnadsføring. Det vil si at tilskuddet inntektsføres samtidig med den inntekten det skal øke eller kostnaden det skal redusere. Tilskudd som det er knyttet betingelser til inntektsføres først når det er sannsynlig at betingelsene er, eller vil bli, oppfylt.

Investeringer og tilskudd føres netto. Investeringstilskudd går til fradrag fra historisk kost for investeringsobjektet.

SINTEF Energi AS mottar grunnbevilgning fra Kunnskapsdepartementet. For å oppfylle betingelsene i retningslinjer for statlig grunnfinansiering av forskningsinstitutter, fordeles mottatte midler på prosjekter som møter disse betingelsene. Grunnbevilgningen inntektsføres i takt med utførelsen av disse prosjektene. Som en følge av dette vil mottatte midler til ferdigstilling av flerårige prosjekter føres som forskuddsbetaling i balansen.

#### Kostnader

Kostnader regnskapsføres som hovedregel i samme periode som tilhørende inntekt. I de tilfeller det ikke er en klar sammenheng mellom kostnader og inntekter fastsettes fordelingen etter skjønsmessige kriterier. Øvrige unntak fra sammenstillingsprinsippet er angitt der det er aktuelt.

#### Skatt

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, samt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverseres eller kan reverseres i samme periode er utlignet og nettoført. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli utnyttet. Skatt knyttet til egenkapitaltransaksjoner er ført direkte mot egenkapitalen. Det avsettes ikke for skatt på inntektsførte resultatandeler fra norske datterselskaper eller norske tilknyttede selskaper grunnet fritaksmetoden.



Sak 3-23 - Vedlegg 1 - Oppdatert årsregnskap 2022

## **Klassifisering og vurdering av anleggsmidler**

Anleggsmidler omfatter eiendeler bestemt til varig eie og bruk. Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost, fratrukket avskrivninger og nedskrivninger. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på transaksjonstidspunktet.

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlets økonomiske levetid. Ved nyanskaffelser aktiveres og avskrives driftsmidler med kostpris over kr 30.000 som vurderes å ha en økonomisk levetid på tre år eller mer. Varige driftsmidler nedskrives til gjenvinnbart beløp ved verdifall som forventes ikke å være forbigående. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdi av fremtidige kontantstrømmer knyttet til eiendelen. Nedskrivningen reverseres når grunnlaget for nedskrivningen ikke lenger er til stede.

## **Klassifisering og vurdering av omløpsmidler**

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter normalt poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, samt poster som knytter seg til varekretsløpet.

Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld er vurdert til pålydende beløp.

## **Immaterielle eiendeler og forskning og utvikling**

Utgifter til egen tilvirkning av immaterielle eiendeler, herunder kostnader til egen forskning og utvikling kostnadsføres i sin helhet. Immaterielle eiendeler som er kjøpt enkeltvis balanseføres til anskaffelseskost. Immaterielle eiendeler overtatt ved kjøp av virksomhet balanseføres til anskaffelseskost når kriteriene for balanseføring er oppfylt.

Immaterielle eiendeler med begrenset økonomisk levetid avskrives lineært over økonomisk levetid. Immaterielle eiendeler nedskrives til gjenvinnbart beløp dersom de forventede økonomiske fordelene ikke dekker balanseført verdi og eventuelle gjenstående tilvirkningskostnader.

## **Andre aksjer og andeler klassifisert som anleggsmidler**

Aksjer og andeler hvor selskapet ikke har betydelig innflytelse, er vurdert etter kostmetoden. Investeringene nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som forventes å ikke være forbigående. Mottatt utbytte fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

## **Aksjer og andre finansielle instrumenter klassifisert som omløpsmidler**

Aksjer og andre finansielle instrumenter som inngår i handelsporteføljen vurderes til virkelig verdi på balansedagen. Andre omløpsmidler er vurdert til laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Aksjer i porteføljeselskaper er klassifisert som omløpsmidler. Dette gjelder alle investeringer i porteføljen uansett eierandel. Dette skyldes at formålet med investeringene er å selge aksjeposten etter aktiv deltagelse med å videreutvikle og kommersialisere selskapet.

## **Varer**

Varer er vurdert til det laveste av anskaffelseskost og netto salgsverdi. Netto salgsverdi er estimert salgspris ved ordinær drift etter fradrag for beregnede nødvendige utgifter for gjennomføring av salget. Anskaffelseskost inkluderer utgifter påløpt ved anskaffelse av varene og kostnader for å bringe varene til nåværende plassering og tilordnes ved bruk av FIFO - prinsippet.

## **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. For øvrige kundefordringer utføres en uspesifisert avsetning for å dekke forventet tap på krav.

## **Pensjoner**

Selskapet er pliktig til å ha en tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon og har etablert en pensjonsordning som tilfredsstiller kravene etter denne loven.

Selskapet har etablert en hybrid pensjonsordning. Kostnaden til pensjonsordningen tilsvarer periodens premie til pensjonsselskapet. Alle ansatte er medlem av ordningen.

## **Sikring**

Sikringsinstrumentene reflekteres ved at realiserte og urealiserte gevinster og tap på sikringsinstrumentene ikke resultatføres før det underliggende sikringsobjektet påvirker resultatregnskapet.



Sak 3-23 - Vedlegg 1 - Oppdatert årsregnskap 2022

**Kontantstrømoppstilling**

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



Sak 3-23 - Vedlegg 1 - Oppdatert årsregnskap 2022

## Note 1 Salgsinntekter

<b>Pr. virksomhetsområde</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Energisystemer	217 247	183 273
Elkraftteknologi	106 738	86 475
Termisk energi	142 274	110 345
Gassteknologi	161 915	145 798
Stab	39 696	48 317
<b>Sum</b>	<b>667 870</b>	<b>574 207</b>

<b>Pr. geografisk marked</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Norge	577 864	503 750
EU	53 719	60 356
Andre land	36 287	10 101
<b>Sum</b>	<b>667 870</b>	<b>574 207</b>

### Ordinær grunnbevilgning mottatt fra Norges Forskningsråd

Ubenyttet grunnbevilgning pr 1.1.2022	0
Mottatt ordinær grunnbevilgning for 2022	38 170
Benyttet grunnbevilgning i 2022	-38 170
<b>Ubenyttet grunnbevilgning pr 31.12.2022</b>	<b>0</b>

## Note 2 Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

<b>Fordringer</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Lån til foretak i samme konsern	0	1 972
Andre kortsiktige fordringer konsern	31 748	4 321
<b>Sum</b>	<b>31 748</b>	<b>6 293</b>

<b>Gjeld</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Lån fra foretak i samme konsern	1 106	1 106
Annen kortsiktig gjeld konsern	37 293	19 288
<b>Sum</b>	<b>38 399</b>	<b>20 394</b>

### Transaksjoner med selskap i samme konsern

Eksterne prosjektinntekter	32 109
Direkte prosjektkostnader	25 013
Lønnskostnad	212
Annen driftskostnad	30 265



Sak 3-23 - Vedlegg 1 - Oppdatert årsregnskap 2022

## Note 3 Lønnskostnader og ytelser, godtgjørelser til daglig leder, styret og revisor

Lønnskostnader	2022	2021
Lønn	259 293	239 284
Arbeidsgiveravgift	43 385	39 666
Pensjonskostnader	34 490	31 458
Andre ytelser	8 259	5 307
<b>Sum</b>	<b>345 427</b>	<b>315 715</b>

Antall sysselsatte årsverk	278	264
----------------------------	-----	-----

### Pensjonsforpliktelser

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov.

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Lønn	2 605	565
Pensjonskostnader	192	0
Annen godtgjørelse	11	0
<b>Sum</b>	<b>2 808</b>	<b>565</b>

En andel av administrerende direktørs kompensasjon er resultatbasert, og tildeles årlig av styret etter de enhver tid gjeldende kriterier fastsatt av styret. Den resultatbaserte andelen kan utgjøre inntil to måneders lønn, og er ikke pensjonsgivende eller lønnsbyggende. Det foreligger ingen forpliktelser til å gi særskilt vederlag ved opphør eller endring av ansettelsesforhold.

Godtgjørelse til revisor (ekskl mva)	2022	2021
Lovpålagt revisjon	135	119
Andre attestasjonstjenester	76	120
Andre tjenester	0	34
<b>Sum</b>	<b>211</b>	<b>273</b>

## Note 4 Varige driftsmidler

	Bygninger og annen fast eiendom	Vitenskapelig utstyr	Driftsløsøre, inventar og verktøy, ol	Anlegg under oppføring	Sum
Anskaffelseskost 1.1.2022	217 116	35 847	16 373	993	270 329
Tilgang i året	3 383	2 898	3 557	46 115	55 953
Reklassifisering	635	358	0	-993	0
<b>Anskaffelseskost 31.12.2022</b>	<b>221 133</b>	<b>39 104</b>	<b>19 930</b>	<b>46 115</b>	<b>326 282</b>

Akkumulerte avskr. og nedskr. 1.1.2022	81 372	17 701	12 279	0	111 351
Periodens avskrivninger	8 941	1 872	2 037	0	12 850
<b>Akkumulerte avskr. og nedskr. 31.12.2022</b>	<b>90 313</b>	<b>19 573</b>	<b>14 316</b>	<b>0</b>	<b>124 201</b>

<b>Bokført verdi 31.12.2022</b>	<b>130 820</b>	<b>19 531</b>	<b>5 615</b>	<b>46 115</b>	<b>202 081</b>
---------------------------------	----------------	---------------	--------------	---------------	----------------

Økonomisk levetid	20-50 år	3-7 år	3-5 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Ingen avskr.	

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler	13 953		3 380		
Varighet ikke balanseført leiekontrakt	6 mnd oppsigelse		3-5 år		



Sak 3-23 - Vedlegg 1 - Oppdatert årsregnskap 2022

## Note 5 Andre finansielle instrumenter

### Anleggsmidler

Langsiktig investering i aksjer og andeler	Eierandel	Anskaffelseskost	Balanseført verdi
SINTEF Venture AS	14 %	30 727	30 727
<b>Sum</b>	<b>0</b>	<b>30 727</b>	<b>30 727</b>

SINTEF Energi AS har forpliktet seg til å investere ytterligere 24,8 MNOK i SINTEF Venture IV, SINTEF Venture V og SINTEF Venture VI, som alle er investeringer i SINTEF Venture AS.

### Omløpsmidler

Markedsbaserte obligasjoner og andre verdipapirer	Anskaffelseskost	Virkelig verdi	Periodens resultatførte verdiendring
Verdipapirer	55 104	62 182	-2 007
<b>Sum</b>	<b>55 104</b>	<b>62 182</b>	<b>-2 007</b>

Verdipapirer inneholder plasseringer trukket på SINTEF-konsernets felleslikviditet. SINTEF Energi AS' andel av kapitalplasseringene utgjør 14,79% av total verdi.

## Note 6 Fordringer og gjeld

Fordringer med forfall senere enn ett år	2022	2021
Andre langsiktige fordringer konsernselskaper	0	1 972
Andre langsiktige fordringer	70	70
<b>Sum</b>	<b>70</b>	<b>2 042</b>

Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år	2022	2021
Annen langsiktig gjeld	1 106	1 106
<b>Sum</b>	<b>1 106</b>	<b>1 106</b>

Ansvarlig lån til SINTEF pålydende 1,1 MNOK er rente- og avdragsfritt. Lånet gir rett til konvertering i aksjer. Selskapets aksjekapital skal økes, og da til samme kurs som de nye aksjene tegnes.

## Note 7 Oppdrag i arbeid og varer

	2022	2021
Oppdrag i arbeid	59 610	75 399
<b>Sum</b>	<b>59 610</b>	<b>75 399</b>

Gjennom året gjøres det en løpende og individuell vurdering av det enkelte prosjekt under oppdrag i arbeid.



Sak 3-23 - Vedlegg 1 - Oppdatert årsregnskap 2022

## Note 8 Finansiell markedsrisiko

SINTEF Energi AS er eksponert for valutasingninger ved at deler av prosjektmassen har prosjektinntekter i en annen valuta enn hele eller deler av kostnadene. Eksponeringen er i hovedsak mot EUR eller USD. For å avlaste denne risikoen benyttes terminkontrakter i den aktuelle valuta. Valutaterminer er knyttet til kontraktsfestede prosjektinntekter i utenlandsk valuta. Det foreligger fullmakt til større "blokk-sikringer" ved behov.

SINTEF har en betydelig likviditetsreserve som plasseres sentralt på vegne av de selskapene som deltar i ordningen. Porteføljen plasseres i henhold til "Regler for Finansforvaltning", som årlig godkjennes av styret i Stiftelsen SINTEF.

Finansporteføljen til SINTEF har pr 31.12.2022 en markedsverdi på 421 MNOK. SINTEF Energi AS sin andel av denne porteføljen var 14,79 %.

Styret i SINTEF vedtok i 2019 å sette ut forvaltning av finansiell overskuddslikviditet til ekstern forvalter. Investeringen består av en veldiversifisert internasjonal portefølje innen obligasjoner, eiendom og aksjer med lav risiko.

## Note 9 Bankinnskudd

Bankinnskudd, kontanter o.l omfatter bundne skattetreksmidler på	16 314
Bankinnskudd, kontanter o.l omfatter EU-prosjekter ordinære midler på	7 237
Bankinnskudd, kontanter o.l omfatter bundne FME midler (foliokonti) på	123 710

## Note 10 Antall aksjer, aksjeeiere m.v

Aksjekapital pr 31.12	Antall	Pålydende	Balanseført
Ordinære aksjer	7 540	1 000	7 540

De eksisterende eiere har forkjøpsrett ved salg av aksjer.

Eierstruktur pr 31.12	Aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Stiftelsen SINTEF	4 600	61%	61%
Energi Norge	2 520	33%	33%
Norsk Industri	420	6%	6%
<b>Sum</b>	<b>7 540</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

Stiftelsen SINTEF utarbeider konsernregnskap hvor SINTEF Energi AS inngår i konsolideringen. Konsernregnskapet kan fås ved henvendelse til SINTEF, Postboks 4760 Torgarden, 7465 Trondheim.

## Note 11 Egenkapital

	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Pr. 01.01.2022	7 540	488 103	495 643
Årets resultat	0	38 338	38 338
Pr. 31.12.2022	7 540	526 441	533 981



Sak 3-23 - Vedlegg 1 - Oppdatert årsregnskap 2022

## Note 12 Skatt

<b>Årets skattekostnad</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Resultatført skatt på ordinært resultat:</b>		
Betalbar skatt	12 171	12 282
For mye/lite avsatt tidligere år	40	0
Endring i utsatt skattefordel	-540	-917
<b>Skattekostnad ordinært resultat</b>	<b>11 671</b>	<b>11 366</b>

<b>Skattepliktig inntekt:</b>		
Ordinært resultat før skatt	50 009	56 305
Permanente forskjeller	2 860	-4 462
Endring i midlertidige forskjeller	2 455	4 168
<b>Skattepliktig inntekt</b>	<b>55 324</b>	<b>56 011</b>

<b>Betalbar skatt i balansen:</b>		
Betalbar skatt på årets resultat	12 171	12 282
<b>Sum betalbar skatt i balansen</b>	<b>12 171</b>	<b>12 282</b>

<b>Beregning av effektiv skattesats</b>		
Resultat før skatt	50 009	56 305
Beregnet skatt av resultat før skatt	11 002	12 387
Skatteeffekt av permanente forskjeller	629	-982
<b>Sum</b>	<b>11 631</b>	<b>11 405</b>
Effektiv skattesats	23,3 %	20,3 %

Skatteeffekten av midlertidige forskjeller som har gitt opphav til utsatt skatt og utsatte skattefordeler, spesifisert på typer av midlertidige forskjeller:

	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>Endring</b>
Varige driftsmidler	-28 719	-27 573	1 145
Fordringer	-83	-274	-192
Avsetninger mv	-30 745	-29 244	1 501
<b>Sum</b>	<b>-59 547</b>	<b>-57 092</b>	<b>2 455</b>
<b>Grunnlag for utsatt skattefordel</b>	<b>-59 547</b>	<b>-57 092</b>	<b>2 455</b>
<b>Utsatt skattefordel (22 %)</b>	<b>-13 100</b>	<b>-12 560</b>	<b>540</b>



## Note 13 Avsetninger

### Annen kortsiktig gjeld

SINTEF Energi AS har pr 31.12.2022 en EU-avsetning på 22,5 MNOK. Denne avsetningen gjelder diskusjoner rundt SINTEFs timeprismodell og gjelder 7. rammeprogram og H2020-prosjekter.

## Note 14 Pantstillelser og garantier

SINTEF konsern har inngått avtale med SpareBank 1 SMN om et kontoteknisk flerbrukersystem for de juridiske enhetene i konsernet. SpareBank 1 SMN har kun rett til motregning i konti som de respektive juridiske enhetene disponerer i banken, uavhengig av kontotype og valuta.

Tilskudd fra EU og skattetrekksmidler oppbevares på separate konti og faller utenfor flerbrukersystemet.

Fornytt bankavtale ble inngått med SpareBank 1 SMN i 2020. I avtalen forplikter Stiftelsen SINTEF å stille sikkerhet gjennom pant i eiendom for 400 MNOK.

SINTEF Energi AS er part i enkelte saker som et resultat av den ordinære virksomheten. SINTEF Energi AS vurderer at eventuelle forpliktelser i denne sammenheng ikke vil være vesentlig i forhold til selskapets resultat, likviditet eller finansielle stilling.