



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	959 432 538
Organisasjonsform:	Stiftelse
Foretaksnavn:	INSTITUTT FOR ENERGITEKNIKK STI
Forretningsadresse:	Instituttveien 18 2007 KJELLER

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:	Jan Robert Kallevik
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	29.04.2025

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, 07.08.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Oppdrags- og bidragsinntekter	2	498 878 000	492 668 000
Offentlige bevilgninger	3	586 653 000	496 745 000
Tilskudd utenlandske deltakere i Halden prosjektet		39 703 000	42 281 000
Annen driftsinntekt		92 385 000	81 848 000
Sum inntekter		1 217 619 000	1 113 542 000
Kostnader			
Varekostnad		1 615 000	21 231 000
Personalkostnader	4	734 881 000	698 021 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	22 267 000	23 481 000
Annen driftskostnad	4,5	438 057 000	377 285 000
Sum kostnader		1 196 820 000	1 120 018 000
Driftsresultat		20 799 000	-6 476 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Finansinntekter	7	21 160 000	20 827 000
Sum finansinntekter		21 160 000	20 827 000
Finanskostnader	7	5 301 000	7 042 000
Sum finanskostnader		5 301 000	7 042 000
Netto finans		15 859 000	13 785 000
Resultat før skattekostnad		36 658 000	7 309 000
Årsresultat		36 658 000	7 309 000
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital	9	36 658 000	7 309 000
Sum overføringer og disponeringer		36 658 000	7 309 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	8		
Varige driftsmidler			
Bygninger, tomter	6	190 968 000	143 881 000
Maskiner, driftsløsøre	6	81 851 000	52 725 000
Anlegg under utførelse	6	59 964 000	112 745 000
Sum varige driftsmidler		332 783 000	309 351 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	10	78 180 000	78 180 000
Lån til foretak i samme konsern	11,12	47 700 000	4 050 000
Investeringer i tilknyttet selskap	10	526 000	526 000
Investeringer i aksjer og andeler	13	4 812 000	4 812 000
Andre fordringer	11	155 000	153 000
Sum finansielle anleggsmidler		131 373 000	87 721 000
Sum anleggsmidler		464 156 000	397 072 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varelager	14	8 037 000	8 140 000
Sum varer		8 037 000	8 140 000
Fordringer			
Kundefordringer		124 765 000	179 285 000
Prosjekter i arbeid	14	56 741 000	64 346 000
Andre fordringer	12	35 261 000	48 102 000
Sum fordringer		216 767 000	291 733 000
Investeringer			
Rente-/obligasjonsfond	15	184 853 000	181 991 000
Sum investeringer		184 853 000	181 991 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	16	145 857 000	55 817 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		145 857 000	55 817 000
Sum omløpsmidler		555 514 000	537 681 000
SUM EIENDELER		1 019 670 000	934 753 000
 BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Grunnkapital	9	18 000 000	18 000 000
Sum innskutt egenkapital		18 000 000	18 000 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	9	408 174 000	371 516 000
Sum opptjent egenkapital		408 174 000	371 516 000
Sum egenkapital		426 174 000	389 516 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Andre avsetninger for forpliktelser	17	60 193 000	59 280 000
Sum avsetninger for forpliktelser		60 193 000	59 280 000
Annen langsiktig gjeld			
Øvrig langsiktig gjeld		24 000 000	10 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		24 000 000	10 000 000
Sum langsiktig gjeld		84 193 000	69 280 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		54 812 000	66 228 000
Betalbar skatt	8		
Skyldige offentlige avgifter		51 354 000	43 119 000
Forskudd fra kunder		271 434 000	190 801 000
Annen kortsiktig gjeld	12,18	131 703 000	175 809 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum kortsiktig gjeld		509 303 000	475 957 000
Sum gjeld		593 496 000	545 237 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 019 670 000	934 753 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Oppdrags- og bidragsinntekter	2	857 004 000	783 593 000
Offentlige bevilgninger	3	586 653 000	496 745 000
Tilskudd utenlandske deltakere i Halden prosjektet		39 703 000	42 281 000
Annen driftsinntekt		8 555 000	7 718 000
Sum inntekter		1 491 915 000	1 330 337 000
Kostnader			
Varekostnad		160 017 000	146 318 000
Personalkostnader	4	842 519 000	783 616 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	27 329 000	27 891 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	157 000	
Annen driftskostnad	4,5	472 428 000	391 728 000
Sum kostnader		1 502 450 000	1 349 553 000
Driftsresultat		-10 535 000	-19 216 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Finansinntekter	7	19 245 000	21 781 000
Sum finansinntekter		19 245 000	21 781 000
Finanskostnader	7	31 010 000	13 652 000
Sum finanskostnader		31 010 000	13 652 000
Netto finans		-11 765 000	8 129 000
Resultat før skattekostnad		-22 300 000	-11 087 000
Skattekostnad	8	2 298 000	-2 498 000
Årsresultat		-24 598 000	-8 589 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	8		2 298 000
Sum immaterielle eiendeler			2 298 000
Varige driftsmidler			
Bygninger, tomter	6	197 935 000	151 136 000
Maskiner, driftsløsøre	6	110 203 000	79 003 000
Anlegg under utførelse	6	73 404 000	128 922 000
Sum varige driftsmidler		381 542 000	359 061 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	10	6 206 000	3 700 000
Investeringer i aksjer og andeler	13	19 076 000	46 134 000
Andre fordringer		156 000	154 000
Sum finansielle anleggsmidler		25 438 000	49 988 000
Sum anleggsmidler		406 980 000	411 347 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varelager	14	31 031 000	31 515 000
Sum varer		31 031 000	31 515 000
Fordringer			
Kundefordringer		164 526 000	224 795 000
Prosjekter i arbeid	14	63 498 000	68 172 000
Andre fordringer	12	20 952 000	23 243 000
Sum fordringer		248 976 000	316 210 000
Investeringer			
Rente-/obligasjonsfond	15	184 853 000	181 991 000
Sum investeringer		184 853 000	181 991 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Bankinnskudd	15	176 699 000	79 686 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		176 699 000	79 686 000
Sum omløpsmidler		641 559 000	609 402 000
SUM EIENDELER		1 048 539 000	1 020 749 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Grunnkapital	9	18 000 000	18 000 000
Sum innskutt egenkapital		18 000 000	18 000 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	9	373 157 000	397 755 000
Sum opptjent egenkapital		373 157 000	397 755 000
Sum egenkapital		391 157 000	415 755 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Andre avsetninger for forpliktelser	17	60 193 000	59 280 000
Sum avsetninger for forpliktelser		60 193 000	59 280 000
Annen langsiktig gjeld			
Øvrig langsiktig gjeld		24 000 000	10 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		24 000 000	10 000 000
Sum langsiktig gjeld		84 193 000	69 280 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		70 329 000	86 348 000
Betalbar skatt	8		
Skyldige offentlige avgifter		68 861 000	61 038 000
Forskudd fra kunder		271 434 000	190 801 000
Annen kortsiktig gjeld	12,18	162 565 000	197 527 000
Sum kortsiktig gjeld		573 189 000	535 714 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum gjeld		657 382 000	604 994 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 048 539 000	1 020 749 000



Admincontrol

List of Signatures Page 1/1

sak 05-04-25 Vedlegg 2 Årsberetning for 2024 for stiftelsen...

Name	Method	Signed at
Berge, Charlotte	BANKID	2025-05-07 12:26 GMT+02
Hoffmann, Marinus Isaac	BANKID	2025-05-07 11:34 GMT+02
Fjell, Olav	BANKID	2025-05-07 11:33 GMT+02
Bjørn, Benedikte Bettina	BANKID	2025-05-07 09:50 GMT+02
Huseby, Nils Morten	BANKID	2025-05-07 09:19 GMT+02
Døhl, Jo	BANKID	2025-05-14 07:59 GMT+02
Sven Ordéus	BANKID	2025-05-07 21:28 GMT+02
Selj, Josefine H Krogh	BANKID	2025-05-07 13:27 GMT+02



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

External reference: 6EBF98E01A7F4F10AFC1AF52143CEB48

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:35:00



Årsberetning 2024 - Institutt for energiteknikk STI

Virksomhetens art og tilholdssted

Institutt for energiteknikk (IFE) ble etablert i 1948 med formål om å drive atomforskning. I dag er stiftelsens formål på ideelt og samfunnsnyttig grunnlag å drive forskning og utvikling på energiområdet og på andre områder der stiftelsens kompetanse særlig egner seg. Stiftelsen er registrert i Foretaksregisteret i Brønnøysund og har organisasjonsnummer 959 432 538. Stiftelsen er lokalisert på Kjeller og i Halden.

Stiftelsens styre består av syv medlemmer. Nærings- og fiskeridepartementet (NFD) utnevner fem styrerepresentanter, og to er valgt av ansatte.

IFE besluttet i 2018 og 2019 å avslutte driften av atomreaktorene i Halden og på Kjeller. Stortinget vedtok i mars 2021 Stortingsmelding nr. 8 (2020-2021) *Trygg nedbygging av norske atomanlegg og håndtering av atomavfall*. Stortinget vedtok at IFEs nukleære anlegg og ansatte knyttet til nukleære anlegg skal overføres til Norsk nukleær dekommisjonering (NND), og fastslo at Staten skal dekke alle nødvendige kostnader til atomoppryddingen. Dette er et svært viktig rammevilkår som etablerer de nødvendige forutsetningene både for den viktige oppgaven med å håndtere utfordringene med håndtering av avfall og dekommisjonering etter over 70 år med norsk atomvirksomhet, og for å kunne utvikle IFEs øvrige virksomhet videre.

På bakgrunn av stortingsmeldingen omtalt over inngikk IFE og Staten v/Nærings- og fiskeridepartementet i 2024 en avtale om «Overføring av nukleær sektor i Institutt for energiteknikk» med formål om å legge til rette for nedbygging og dekommisjonering av IFEs atomanlegg samt håndtering av radioaktivt avfall ved at dette overføres til staten ved NND. Det følger av avtalen at dette først skal gjelde når NND har fått nødvendig konsesjon og anleggene er overført i henhold til bestemmelser i avtalen. Overføringen skal gjennomføres som en virksomhetsoverdragelse hvor til sammen hele IFEs nukleære virksomhet overføres fra IFE til NND. Overdragelsen omfatter atomanleggene med tilhørende grunn, bygninger og ansatte samt andre eiendeler, rettigheter og forpliktelser som etter avtalen skal overføres til NND i tillegg til sikkerhets- og støttefunksjoner som er nødvendig for videreføring av IFEs nukleære virksomhet. I avtalen er det lagt til rette for en stegvis overføring av atomanleggene til NND, med sikte på overføring av Haldenreaktoren og KLDRA (Kombinert Lager og Deponi for Radioaktivt Avfall) i 2025. Videre følger det at overføringen skal skje vederlagsfritt som innebærer at partene i avtalen ikke skal svare vederlag eller på annen måte yte kompensasjon for de forpliktelser den annen part påtar seg ved avtalen.

Fra å være en stiftelse som opprinnelig var rettet mot atomforskning har IFE i dag en omfattende og bred virksomhet knyttet til sine to samfunnsoppdrag:

- Bidra til verdiskaping i Norge gjennom forskning og innovasjon
- Trygg håndtering og opprydding etter over 70 år med atomvirksomhet i Norge.

Forskning og utvikling fortsetter å utgjøre kjernevirksomheten i stiftelsens virksomhet, og omfatter forskningsdivisjonene (FOU): Energi, lokalisert på Kjeller og Kjernekraft, lokalisert i Halden.

Verdiskaping fra forsknings- og utviklingsaktivitetene er også en viktig oppgave, og IFE skilte i 2023 ut sin virksomhet innen utvikling, produksjon og distribusjon av radiofarmasøytiske legemidler til det heleide datterselskapet Agilera Pharma AS. Ivaretagelse av sikkerheten ved atomanleggene, og overføring av disse til NND, er den andre hovedoppgaven til IFE.

Side 1 av 14

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:35:00



Konsernet IFE består av stiftelsen IFE og det heleide datterselskapet IFE Holding AS. IFE Holding AS er holdingselskap for den kommersielle virksomheten ved IFE, og eier 100 prosent av aksjene i datterselskapene IFE Invest AS og Agilera Pharma AS. Konsernet består også av IFE Research AS som foreløpig er et selskap uten aktivitet. Stiftelsen har en 33 % eierandel i NORIN Research AS gjennom deltakelse i forskningsalliansen NORIN.

Forskning og utvikling (FOU)

FOU driver anvendt forskning og har som ambisjon å være et internasjonalt ledende forskningsmiljø innen energi, miljø og menneskesentrert digitalisering. Gjennom forskningsaktivitetene skal IFE støtte opp under norsk og internasjonal industri for å øke deres konkurransekraft samt bidra til FNs bærekraftsmål og EUs satsingsområder innen samfunnsutfordringer.

I FOU jobber det cirka 340 ansatte fordelt på de to forskningsdivisjonene Energi på Kjeller og Kjernekraft i Halden. Energi endret navn fra Energi og miljøteknologi (ENET) i 2024 mens divisjon Kjernekraft har endret navn fra DS (Digitale Systemer) med virkning fra og med 2025.

IFE er et teknisk-industrielt forskningsinstitutt og inngår i ordningen med grunnbevilgning fra Forskningsrådet. Dette er en viktig finansieringskilde for forskningsvirksomheten, og gir IFE mulighet til å utvikle forskning og kompetanse innenfor retningslinjene for statlig grunnbevilgning til forskningsinstitutter og forskningskonsern. Med virkning fra 2024 inngår også Norges kontingent til Haldenprosjektet, omtalt under, i grunnbevilgningen. Dette forklarer den økte tildelingen i 2024 sammenlignet mot 2023, ref. note 3. Tidligere ble kontingenten til Haldenprosjektet tildelt direkte over statsbudsjettet.

IFE jobber med nasjonale og internasjonale forskningsprosjekter. Finansieringen skjer gjennom tildeling av midler til oppdrags- og bidragsprosjekter i regi av Forskningsrådet, EUs forskningsprogrammer og industrifinansierte prosjekter. IFE leverer også tjenester direkte til industrien og selger produkter på det internasjonale markedet. IFE viderefremmer kunnskap fra forskningsvirksomheten gjennom vitenskapelige publikasjoner i internasjonale tidsskrifter og andre publikasjoner som er godkjent for Norsk vitenskapsindeks, på vitenskapelige konferanser og populærvitenskapelig formidling.

Forskningsinfrastruktur står sentralt for alle forskningsinstituttene, og IFE har infrastruktur som er ledende både i Norge og Europa. Blant annet eier og drifter IFE ni nasjonale infrastrukturer innen energiforskning i tillegg til at IFE har avanserte laboratorier i Halden, som benyttes av kunder og medlemmer i Haldenprosjektet.

IFE fikk god uttelling på prosjektsøknadene som ble levert til Forskningsrådet i 2024. Blant prosjekter som IFE ble tildelt i 2024 er senterledelsen i to forskningssentre for miljøvennlig energi (FME), SOLAR og BATTERY, helt sentrale. Sentrene tydeliggjør IFEs rolle som et nasjonalt tyngdepunkt innen forskning på solkraft og batteriteknologi i Norge og disse forskningsområdene er også viktige strategiske satsingsområder for IFE. SOLAR som er det tredje forskningssenteret innen solkraft på rad som ledes av IFE viser at stiftelsen fortsetter å ligge helt i forskningsfronten innenfor dette energiområdet. I tillegg er IFE også med som deltaker i de nye FME'ene: gigaCCS, SecurEL og InterPlay med oppstart i 2025. IFE har i løpet av de senere årene satset betydelig på vekst innenfor prosjekter som finansieres av EU. I 2024 var IFE deltaker på mer enn 40 EU-prosjekter og hadde koordinatorsansvar på 15 av disse.

Nemonoor som er en av to digitale innovasjonshub'er i Norge som ble opprettet i 2022 fikk statlig støtte i 2024. I 2024 fikk IFE tre nye prosjekter (EASI-SMR, DORADO, XS Ability) under EURATOM. Størrelsen på IFEs deltakelse på disse prosjektene er imidlertid begrenset som følge av at prosjekter i

Side 2 av 14

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:35:00



EURATOM ikke mottar Retur EU midler. Potensialet for større portefølje i dette programmet ville vært betydelig med Retur EU finansiering.

Stiftelsen er stolt over vertskapet for Norges største og lengst varende forskningsprosjekt, OECD NEA Halden Human, Technology and Organisation Project (HTO), «Haldenprosjektet». Haldenprosjektet som består av 20 Internasjonale organisasjoner fra 12 ulike nasjoner anses viktig for å opprettholde nasjonal kompetanse innen atomsikkerhet. Equinor ASA og Kongsberg Maritime AS er tatt opp som nye medlemmer. Det høye aktivitetsnivået i prosjektet er opprettholdt i 2024. Budsjettet for programperioden 2024-2026 utgjør 166 mill.kr. hvorav Norges andel utgjør 63 mill.kr.

Forskningspartnerne i Halden Reactor Project, historisk en viktig del av Haldenprosjektet, har besluttet å forlenge den opprinnelige prosjektavtalen ut 2025 slik at alle pågående forskningsaktiviteter kan bli ferdigstilt.

I forbindelse med at IFEs atomanlegg skal overdras til staten ved NND, vil en del av IFEs område på Kjeller overføres til NND. Dette medfører at flere sentrale laboratorier og nasjonale forskningsinfrastrukturer må flyttes. Arbeidet med flytting pågår. IFE fikk i revidert statsbudsjett i 2022 innvilget et lån på 120 mill. kroner fra Staten til å bygge nye laboratorier, og arbeidet med å prosjektere et nytt laboratoriebygg på Kjeller pågår.

Nukleær drift og sikkerhet

Nukleær virksomhet ved IFE består i dag av de nedstengte og konsesjonsbelagte atomreaktorene på Kjeller og i Halden med tilhørende anlegg og organisasjon på ca. 220 ansatte. Virksomhetsområdet er i sin helhet finansiert gjennom statlige bevilgninger. Stortinget besluttet i mars 2021 at IFEs atomvirksomhet skal overføres til staten ved Norsk nukleær dekommisjonering (NND). Dette er planlagt gjennomført ved en virksomhetsoverdragelse av anlegg og ansatte, men er betinget av at NND først må ha fått egen konsesjon.

Regjeringen besluttet i Statsråd 28. mars 2025 å gi NND konsesjon for å eie og drive atomanlegg i Halden fra kl.12.00 1. april 2025.

IFEs viktigste oppgave innenfor det nukleære området er å ivareta sikkerhet og drift ved de norske atomanleggene. IFE prioriterer å lukke pålegg fra Direktoratet for strålevern og atomsikkerhet (DSA) for at anleggene skal komme i samsvar med gjeldende krav til moderne atomanlegg. Atomanleggene ble bygget på 1950- og 1960-tallet under et annet lovverk og regulatorisk regime. Unntaket er Kombinert lager og deponi for lav- og mellomaktivt radioaktivt avfall (KLDRA), som ble konstruert og bygget i regi av staten på 1990-tallet, men også her har det skjedd grunnleggende endringer i internasjonal kunnskap og beste praksis. Løsninger for lukking av pålegg må derfor ta hensyn til anleggenes konstruksjon og begrensningene denne gir. Dette er en svært stor og omfattende oppgave, som IFE arbeider målrettet og planmessig med.

IFE og Nærings- og fiskeridepartementet (NFD) inngikk 2. juli 2024 hovedavtalen for overføring av atomanlegg til staten, ved NND. Avtalen regulerer sentrale forhold ved overføringen, som statens forpliktelser, IFEs ansvar og forpliktelser, og prinsipper for deling av IFEs eiendom på Kjeller.

Det har ikke vært alvorlige hendelser, brudd på utslippstillatelser eller unødig stråleeksponering i 2024. Det nukleære avfallet er forsvarlig håndtert og lagret ut fra de fra de lokalene og forutsetningene som er gjeldende. IFE varslet DSA 20. januar 2025 om at våtlageret Fuel Storage Pont ved Haldenreaktoren hadde alvorlig svikt i interne strukturer i lageret. Situasjonen er alvorlig, men representerer ingen fare

Side 3 av 14

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:35:00



for stråledoser eller utslipp. NND vil fra tidspunktet for overføring av atomanlegg i Halden være ansvarlig for å gjennomføre tiltak som resultat av DSAs tilsyn med forholdet i våtlageret.

Det brukte reaktorbrenselet er i dag lagret ved ulike lagre på Kjeller og i Halden. Midlertidig lagring av brensel krever kontinuerlig drift, overvåking og vedlikehold. Anbefalinger for sikker lagring av brukt reaktorbrensel er beskrevet i internasjonale standarder, og disse settes som nasjonale krav ved vedtak fra DSA. Lagrene, som ble bygget på 1950- og 60-tallet, er i utilfredsstillende stand og oppfyller ikke dagens internasjonale anbefalinger. Det vil ta lang tid å etablere et deponi for langlivet radioaktivt avfall, og dette er bakgrunnen for DSAs pålegg fra januar 2018 om å etablere nye midlertidige lagre. IFE har gjennom flere år arbeidet med å utbedre de eksisterende lagrene og opprette nye lagre. IFE og NND samarbeider om etablering av nytt mellomlager for brukt brensel. DSA har nedlagt forbud mot at IFE kan flytte brensel innen kritikalitetssikkerhetsvurderinger er godkjent. IFE leverte kritikalitetssikkerhetsvurderinger innen påleggsfristen fra DSA 31.12.2023. IFE har fått godkjent kritikalitetssikkerhetsvurderingene for ubestrålt brensel og JEEP I stavbrønn på Kjeller.

Anskaffelsesprosessen for nytt mellomlager for brukt brensel ble påbegynt i 2023. Grunnet vesentlige endringer i det opprinnelige konkurransegrunnlaget ble pågående anskaffelsesprosess avsluttet for så å starte opp igjen i løpet av 2024. Det er tatt høyde for at både IFE og NND vil være innehavere av atomanlegg etter virksomhetsoverføringen av atomanleggene i Halden. Det er imidlertid forventet at også atomanleggene på Kjeller vil være overdratt til NND når anskaffelsesprosessen er gjennomført. Det er derfor enighet om at det er NND som står som eier av anskaffelsen. Ansvarsforholdet for anskaffelsesprosessen mellom IFE og NND under transisjonsperioden er regulert i avtale.

Nærings- og fiskeridepartementet (NFD) ga IFE i oppdrag å utarbeide månedlig rapport om fremdrift, utfordringer og risiko; svare ut DSAs pålegg og vilkår, brukt brensel, radioaktivt avfall, sikring, oppdatering av sikkerhetsrapporter og virksomhetsoverdragelse. Rapportene gjennomgås i et månedlig felles møte.

IFE og NND fikk i oppdrag fra NFD, og leverte i desember 2023 en utredning om overføring av atomanlegg i Halden og kombinert lager og deponi for lav- og mellom radioaktivt avfall (KLDRA) til NND. KLDRA vil etter planen bli overført til NND i løpet av annet halvår 2025. Overføring av atomanleggene på Kjeller er mer komplisert enn overføringen av atomanlegg i Halden og KLDRA, siden IFEs tomt på Kjeller skal deles, med tilhørende infrastruktur. Det skal legges til grunn at NND etter delingen skal kunne ivareta sitt ansvar uavhengig av IFE, og IFE skal kunne utvikle seg som et teknisk industrielt forskningsinstitutt på lik linje med andre institutter. NFD har gitt IFE og NND i oppdrag å utrede overføring av nukleær virksomhet på Kjeller. Utredningen skal leveres 1. juli 2025, og hovedavtalene mellom IFE og staten er ett av grunnlagene i utredningen.

IFE har de senere årene gjennomført en betydelig oppgradering av grunnsikringen av atomanleggene og beskyttet informasjonsverdiene, både teknisk og organisatorisk. Endringer i det nasjonale trusselbildet de siste årene har medført ytterligere skjerpede krav til sikring av IFEs virksomhet fordi den sikkerhetspolitiske situasjonen tilspisses og trusselaktører øker sin kapabilitet, særlig i form av teknologisk utvikling. Usikkerhet om hva som kan inntreffe er økt, og hendelser Internasjonalt det siste året viser tydelig at overraskelse og hurtighet er faktorer som må vektlegges mer nå enn tidligere. IFE har med bakgrunn i endret trusselbilde oppdatert risiko- og sårbarhetsanalyser av grunnsikringen, og styrkingen av grunnsikringen vil fortsette også med grunnlag i disse analysene.

Side 4 av 14

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:35:00



KLDRA er det eneste deponiet for lav- og mellomaktivt radioaktivt avfall i Norge. IFE besluttet allerede i mars 2020 å midlertidig stanse deponering av avfall i KLDRA, på bakgrunn av usikkerhet om funksjonskravet for anlegget ble overholdt. I 2021 ble det på bestilling fra IFE og NND gjennomført en ekstern tilstandsvurdering av KLDRA, som vurderte konseptet opp mot dagens krav, som er langt strengere enn da anlegget ble bygd. Tilstandsvurderingen pekte på flere utfordringer med anleggets konstruksjon og sikkerhetskonsept i forhold til dagens krav, og IFE besluttet på denne bakgrunn å videreføre den midlertidige stansen i deponeringen. Samtidig ble det arbeidet med å oppdatere sikkerhetsrapportene for anlegget basert på gjeldende krav for dagens operasjonelle fase (300-500 år), hvor anlegget er kontinuerlig overvåket. IFEs plan ut fra dette var å gjenåpne KLDRA for deponering fra 2025.

IFE mottok 20.12.2023 pålegg fra DSA om at deponeringen av radioaktivt avfall i KLDRA skal stanses inntil fullstendige sikkerhetsrapporter er utarbeidet og godkjent av DSA, både for anleggets operasjonelle fase og i et evighetsperspektiv for perioden etter dette, når anlegget er permanent lukket uten løpende overvåkning. Dette er en svært omfattende oppgave som krever større utredninger, og medfører derfor at deponeringen i KLDRA ikke vil kunne gjenopptas før om anslagsvis åtte til ti år. Inntil deponeringen kan gjenopptas, må alt radioaktivt avfall som IFE mottar og behandler lagres på Kjeller, der kapasiteten allerede er presset. En stans i mottak av lav- og mellomaktivt radioaktivt avfall vil påvirke alle aktører som driver aktivitet eller industri som genererer denne type avfall, og som i dag er avhengige av å få levert avfallet til IFE, som eneste godkjente mottaksinstans i Norge.

IFE har etablert et program for avfallshåndtering, med flere delprosjekter, for å bedre lagringssituasjonen.

Det er behov for å etablere et omforent og helhetlig risikobilde over dagens tilstand på atomanleggene og infrastruktur, sett opp mot bl.a. at; ordnær drift er stanset, anleggene planlegges for dekommisjonering, brenselstlager er utdatert og at det finnes internasjonale løsninger for behandling og mellomlagring av brukt brensel, samt dagens nasjonale og internasjonale sikkerhetssituasjon. Dette er en omfattende prosess som innebærer bl.a. oppdatering av sikkerhetsvurderinger, sikkerhetsrapporter, kritikalitetssikkerhet, prosesser for håndtering av brensel med bl.a. anskaffelse av nytt brenselstlager, i tillegg til sikrings risiko- og sårbarhetsanalyser. Et omforent risikobilde og en helhetlig forståelse og aksept for totalrisikoen knyttet til oppryddingen av IFEs nukleære virksomhet og atomanlegg er viktig for at viktige strategiske beslutninger kan tas i tide.

Teknologi og Eiendom

IFE eier en stor eiendomsmasse på Kjeller og i Halden. Hovedoppgavene til divisjon Teknologi og Eiendom er å levere helhetlige tjenester til IFEs egen virksomhet og andre leietakere innen byggdrift, renhold, logistikk, IT, sikkerhet og beredskap, utvikling av eiendommene og gjennomføring av utbyggingsprosjekter samt inngåelse og oppfølging av leieavtaler.

Eiendommen på Kjeller har behov for betydelige investeringer i infrastruktur og oppgradering, og overføringen av nukleære anlegg til staten medfører at IFEs forskningsvirksomhet mister tilgang til en rekke laboratorier. IFEs virksomhet innen FOU og radiofarmasi er i betydelig vekst, og det er behov for utbygging av nye laboratorier og produktjonsarealer i årene som kommer. Som en sentral

Side 5 av 14

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:35:00



samfunnsaktør både på Kjeller og i Halden ønsker IFE å utvikle sine eiendommer for å legge til rette for videre vekst innen IFEs virksomhet innen FOU og radiofarmasi, samt for å tiltrekke seg andre virksomheter som IFE ønsker å samarbeide med.

Lillestrøm er i sterk vekst, og Kjeller representerer et attraktivt område for videre byutvikling. Forslag til detaljregulering av IFEs eiendom på Kjeller ble oversendt Lillestrøm kommune i desember 2022, førstegangsbehandlet politisk vår 2023 med enstemmig vedtak om å legge den ut for offentlig ettersyn sommer/høst 2023. Av innkomne innspill etter offentlig ettersyn er det kun merknad fra DSA som ikke er løst og som er til hinder for andregangsbehandling og vedtak i Lillestrøm kommune. Nødvendige avklaringer av mulig plangrep for å imøtekomme merknad fra DSA med hensikt å kunne vedta planen er gjennomført i 2024, og Lillestrøm kommune har bedt DSA bekrefte at deres merknader er ivarettatt i revidert planforslag slik at Lillestrøm kommune kan vedta detaljreguleringsplanen.

IFEs eiendom i Halden har også et stort potensial for videreutvikling og det vurderes sammen med andre samarbeidspartnere muligheter for å skape felles arenaer for bedre forskning gjennom synergier av samlokalisering.

Teknologifokuset i samfunnet øker, og aktører i hele verdikjeden ønsker økt selvbetjening og mer fleksible og tilpassede løsninger. For å kunne sikre en bedre kundeopplevelse og skape morgendagens forskning og tjenester, er innovasjon og utvikling av digitale løsninger for forskere og øvrige deler av IFEs organisasjon en del av Teknologi og Eiendom sin kjernevirksomhet.

Verden forandrer seg, og IFE må være bevisst på endringene i trussel – og risikobildet. Sikkerhetsmyndighetene i Norge (NSM og PST) peker på økt trusselnivå for flere deler av IFEs virksomhet. Sikkerhet må håndteres i alle ledd, samtidig som det ikke skal være til hinder for virksomheten. IFE Teknologi og Eiendom kan levere sikkerhet på flere nivåer, og tilpasse sikkerheten etter ønske fra leietagere. Vi har den kompetansen som trengs for å beskytte verdier, bygg, prosjekt og personell.

Radiofarmasi – Agilera Pharma AS

Det heleide datterselskapet Agilera Pharma AS har en komplett infrastruktur med utviklingskompetanse, produksjonskompetanse og –fasiliteter, lokal og global distribusjon og infrastruktur i form av lisenser og tillatelser, akkreditering, strålevern, avfallshåndtering, fysisk sikring og beredskap. Selskapet har laboratorier som er klassifisert både for renhetsklasser i henhold til internasjonale GMP-regler (Good Manufacturing Practice) og strålevernsløvgivningen, samt tillatelse fra norske legemiddelmyndigheter og DSA til å drive grossist- og detaljistvirksomhet med radiofarmaka. Agilera har etablerte samarbeidsrelasjoner og nær tilgang til klinikk og forskningsinstitusjoner, og til selskaper av ulik størrelse og utviklingsstadium ved Oslo Universitetssykehus og Universitetet i Oslo.

Virksomheten som er lokalisert og drives fra IFE sin eiendom på Kjeller er inndelt i tre områder, Produksjon, Grossist og FOU (Forskning og utvikling). Alle disse områder relaterer seg til Radiofarmaka som er medisiner med radioaktiv stråling for behandling av kreft.

Produksjon består av kommersiell legemiddelproduksjon og produksjon til kliniske studier. Produksjonen utføres i henhold til legemiddelmyndighetenes kvalitetskrav og GMP-forskrifter. I tillegg driver Agilera utviklingsprosjekter sammen med norske og utenlandske oppdragsgivere, og produserer legemidler som benyttes i kliniske studier over hele verden. Agilera tilbyr også kvalitetskontrolltjenester, inkludert steril testing av radiofarmaka både i kommersiell og klinisk fase, samt utvikling av radiokjemiske/ kromatografiske metoder.

Side 6 av 14

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:35:00



Over flere tiår har IFE utviklet unik kompetanse innen import, eksport, kontroll og distribusjon av radioaktive legemidler. Denne virksomheten ble overført fra stiftelsen til Agilera Pharma AS i 2023. Agilera er en nasjonal grossist og detaljist for radiofarmaka i Norge, og kontrollerer og distribuerer alle radiofarmaka direkte til de nukleærmedisinske avdelingene ved norske sykehus. I tillegg distribuerer Agilera radiofarmaka til kliniske studier over hele verden.

IFE Invest AS

IFE har lang tradisjon for å kommersialisere ideer fra forskningen og i 2008 ble IFE Venture AS, senere IFE Invest AS, etablert som et heleid datterselskap av IFE med formål om å øke kommersialiseringen av forskningen ved IFE. IFE Invest AS etablerer og utvikler selskapene med aktiv eieroppfølging i form av bistand til daglig ledelse, ytterligere markedsutvikling, oppskalering og kapitalinnhenting.

Redegjørelse for årsregnskapet

Resultat

I 2024 utgjorde konsernets omsetning 1.491 mill. kr. (1.330 mill.kr i 2023) mens omsetningen i stiftelsen IFE utgjorde 1.217 mill. kr. (1.113 mill.kr. i 2023). Sammenlignet mot fjoråret viser dermed konsernet en omsetningsøkning på 12,1% mens omsetningen i stiftelsen har økt med 9,3%.

Av stiftelsens og konsernets omsetning utgjorde offentlige bevilgninger til sammen 586 mill. kr. Den største andelen gjelder tilskudd fra staten til drift og sikring av atomanlegg tildelt over statsbudsjettet, mens øvrige poster gjelder grunnbevilgning tildelt av Forskningsrådet samt andre støtteordninger som mottas som ledd i stiftelsens forskningsvirksomhet, se note 3. Konsernet og stiftelsens øvrige omsetning består av oppdrags- og bidragsinntekter fra forskningsaktiviteter, inntekter fra utenlandske deltakere i Haldenprosjektet samt inntekter fra produksjon og distribusjon av radiofarmaka. Konsernet og stiftelsens forskningsaktivitet er i hovedsak finansiert gjennom Forskningsrådet, EU og industripartnere.

I 2024 utgjorde omsetningen i FOU divisjonene tilsammen 575 mill. kr (521 mill.kr. i 2023), hvorav 439 mill.kr i Energi og 136 mill.kr i Kjernekraft (i fjor DS). Divisjon Nukleær sikkerhet og drift omsatte for 537 mill.kr. (449 mill.kr. i 2023) mens divisjon Teknologi og Eiendom omsatte for 63 mill.kr. (37 mill.kr. i 2023).

Stiftelsens heleide datterselskap, Agilera Pharma AS omsatte for 357 mill. kr. (290 mill.kr. i 2023) mens IFE Invest AS omsatte for 0,7 mill.kr. (0,1 mill.kr. i 2023)

I 2024 viser konsernet et driftsunderskudd på 10,5 mill.kr. mens stiftelsen IFE viser et driftsoverskudd på 20,7 mill.kr. Driftsoverskuddet i stiftelsen kan tilskrives positive resultater fra stiftelsens forskningsaktiviteter i FOU divisjonene. I konsernet knytter driftsunderskuddet seg hovedsakelig til underskudd i Agilera Pharma AS som i 2024, i tillegg til negative resultater fra drift, har hatt særskilte kostnader knyttet til avbrutt leverandørkontrakt for etablering av ny produksjonslinje. Divisjon Nukleær sikkerhet og drift viser null resultat som følge av at divisjonens aktiviteter i all hovedsak er finansiert gjennom statlig bevilgning.

Resultatet for netto finansposter viser en kostnad på 11,7 mill.kr. for konsernet mens stiftelsen hadde en netto finansinntekt på 15,8 mill.kr. Finansinntektene gjelder hovedsakelig renteinntekter og avkastning på pengemarkedsplasseringer i stiftelsen mens finanskostnadene i det vesentligste knytter seg til nedskrivning på aksjeinvesteringer i datterselskapet, IFE Invest AS. I 2024 utgjorde netto nedskrivning på aksjeinvesteringer i IFE Invest 24,5 mill.kr.

Etter finansposter og skatter viser konsernet et årsunderskudd på 24,5 mill.kr. (underskudd på 8,5 mill.kr. i 2023) mens stiftelsen viser et årsoverskudd på 36,6 mill.kr. Verken IFE eller noen av

Side 7 av 14

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:35:00



datterselskapene er i skatteposisjon og gjenstand for betalbar skatt. Skattekostnad i IFE er null mens konsernet viser en skattekostnad på 2,2 mill.kr. som gjelder tilbakeføring av en tidligere års balanseført utsatt skattefordel.

Balanse

Per 31.12.2024 utgjorde totalkapitalen i konsernet 1.048 mill.kr. hvorav egenkapitalen utgjorde 391 mill. kr. (415 mill. kr i 2023). I stiftelsen utgjorde totalkapitalen 1.019 mill.kr hvorav egenkapitalen utgjorde 426 mill. kr. (389 mill. kr i 2023). Egenkapitalprosenten utgjorde dermed 37% i konsernet og 42% i stiftelsen. Det er å anse som tilfredsstillende.

Per utgangen av 2024 hadde konsernet/stiftelsen en langsiktig gjeld på 24 mill.kr. (10 mill.kr. i 2023). Avsetninger for forpliktelser utgjorde 60,1 mill.kr. og relaterer seg i all hovedsak til periodisering av prosjekt- og investeringstilskudd.

Stiftelsen har bokført en usikker forpliktelse på 10 mill. kr. som er klassifisert som kortsiktig gjeld i balansen som gjelder et mulig kundekrav. Forpliktelsen er verdsatt til beste estimat basert på sannsynlig utfall og utgiften vil kunne bli både høyere og lavere enn det som er bokført.

Kontantstrøm

Det følger av kontantstrømoppstillingen for 2024 at konsernets bankbeholdning økte med 97 mill.kr. mens stiftelsens bankbeholdning økte med 90 mill.kr.

De viktigste årsakene til høyere bankbeholdning i konsernet og stiftelsen er netto positiv kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter samt opptak av ny langsiktig gjeld. Som det fremkommer av kontaktstrømoppstillingen, er det en positiv kontantstrømeffekt grunnet lavere kapitalbinding i kundeordringer og økning i forskudd fra kunder. Sistnevnte kan forklares ved at beholdningen av ubenyttede prosjektmidler/bevilgninger økte i 2024.

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter viser en negativ effekt på stiftelsens kontantstrøm. Her inngår netto investering i driftsmidler samt endringer i andre investeringer. I stiftelsen medfører også økning i utlån til datterselskapet, finansiering av Agilera Pharma, til en nedgang i stiftelsens likviditet.

Samlet utgjør bankbeholdningen per 31.12.2024 henholdsvis 176 mill.kr. for konsernet og 145 mill.kr. for stiftelsen. I tillegg utgjør investering i rentepapirer 184 mill.kr. Likviditeten anses som tilfredsstillende og nivået på disponible midler vurderes som forsvarlig for virksomheten.

Konsernet og stiftelsens revisor er KPMG.

Finansiell risiko

Stiftelsen har som mål at den finansielle risikoen skal være lav. Det følger av stiftelsens policy for økonomiforvaltning at den økonomiske risikoen skal være så lav som mulig innenfor virksomhetens normale drift. Stiftelsen skal ikke eksponere seg for unødvendig finansiell markedsrisiko, herunder valutarisiko. Videre følger det at overskuddslikviditet kan plasseres i rentefond med lav risiko. Sistnevnte er eksponert for verdiendring ved endringer i rentenivå.

Markedsrisiko

Konsernet og stiftelsen er eksponert for endringer i valutakurser, spesielt euro, knyttet til prosjektinntekter og innkjøpskostnader. Stiftelsen har sikret fremtidig inntektsstrøm på stiftelsens største enkeltprosjekt ved inngåelse av terminhandler om salg av euro. Per 31.12.2024 utgjorde ikke oppgjorte terminhandler til sammen EUR 6.750.000. Ved større innkjøp i utenlandsk valuta gjøres det individuell vurdering med hensyn på behov for sikring ved inngåelse av terminkontrakt. Per utgangen

Side 8 av 14

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:35:00



av året utgjorde uoppgjorte terminkontrakter om kjøp av utenlandsk valuta SEK 8.300.000. Terminkontraktene er inngått med formål om å sikre fremtidige kontantstrømmer og er ikke balanseført.

Stiftelsens portefølje i rentefond er eksponert for endringer i rentenivå. Ved utgangen av 2024 har stiftelsen plassert 184 mill.kr. i pengemarkeds- og obligasjonsfond med lav risiko. Herav utgjorde plassering i pengemarkedsfond 45,7 prosent av totalporteføljen mens plassering i obligasjonsfond utgjorde 54,3 prosent. Alle plasseringen er gjort i norske rentepapirer.

Kredittrisiko

Konsernet og stiftelsen er eksponert for kredittrisiko hovedsakelig knyttet til kundefordringer og lån. I konsernet og stiftelsen er det foretatt avsetning for utestående fordringer på til sammen 5,1 mill.kr. Det kan også være kredittrisiko forbudt med forskuddsbetaling til leverandører.

Likviditetsrisiko

Konsernets og stiftelsens likviditetsbeholdning anses som tilfredsstillende. Per 31.12.2024 utgjorde konsernets bankbeholdning fratrukket skattetreksmidler 146 mill.kr. mens stiftelsens bankbeholdning fratrukket skattetreksmidler utgjorde 119 mill.kr. I tillegg har konsernet og stiftelsen plasseringer i rentefond på 184 mill.kr. Stiftelsen og det heleide datterselskapet IFE Invest AS har cash-pool avtale som gir virksomhetene større fleksibilitet.

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapsloven § 3-3a bekreftes det at forutsetningene om fortsatt drift er til stede. Konsernet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

Bærekraft

IFEs visjon er «forskning for en bedre fremtid» og det følger av konsernet og stiftelsens bærekraftstrategi at IFE skal bringe merverdi til samfunnet, våre partnere og kunder ved å utvikle mer bærekraftige løsninger på viktige samfunnsutfordringer, samtidig som å bidra til å styrke verdiskapingen i Norge.

I 2024 ble det klart at stiftelser er unntatt lovpålagt bærekraftrapportering. IFE har valgt å videreføre vårt arbeid med bærekraft og bærekraftrapportering. I 2024 ble det utarbeidet en forenklet dobbel vesentlighetsanalyse og bærekraft er integrert i IFEs konsernstrategi som går fra 2025-2029. For 2024 har IFE frivillig sett til opplysningskravene under European Sustainability Reporting Directive (ESRS) som er relevante for IFE. IFEs bærekraftrapport oppfyller ikke, og har ikke til hensikt, å oppfylle alle kravene i ESRS. Høsten 2024 kom Draghi-rapporten om Europas konkurransekraft hvor man blant annet påpekte den økte rapporteringsbyrden som pålegges mange europeiske selskaper med innføring av CSRD. EU-kommisjonen la i februar 2025 frem et omfattende forslag om å forenkle EUs bærekraftregelverk. IFE vil i 2025 følge med på utviklingen og ta stilling til vår bærekraftrapportering fremover når EUs reviderte krav blir mer avklart. IFEs styre har godkjent bærekraftrapporten, men den er ikke attestert av revisor.

IFEs bærekraftrapportering for 2024 vil være å finne på stiftelsens hjemmesider på Internett, www.ife.no.

Aktsomhetsvurderinger

IFE faller inn under åpenhetslovens definisjon som «større virksomheter» og har dermed en lovpålagt plikt til å utføre aktsomhetsvurderinger med sikte på å fremme respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i forbindelse med produksjon av varer og levering av tjenester. IFE har utarbeidet en samlet redegjørelse for konsernet som omfatter Agilera Pharma.

Side 9 av 14

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:35:00



Plikten omfatter offentliggjøring av en redegjørelse for aktsomhetsvurderingene. Redegjørelsen for 2024 er publisert i bærekraftrapporten i avsnittet «Menneskerettigheter og arbeidsforhold i verdikjeden – rapportering etter Åpenhetsloven», og er i tillegg offentlig tilgjengelig på IFEs hjemmeside: [Bærekraft og etikk - IFE](#)

Arbeidsmiljø

Arbeidsmiljøet ved IFE anses som godt. Som følge av overgang til ny leverandør og verktøy ble det ikke gjennomført undersøkelse av medarbeidertilfredshet i 2024. Dette vil bli gjenopptatt i 2025. Resultatet av tidligere års undersøkelser er presentert for hele IFEs linjeorganisasjon, samt AMU og SU. Gjennom disse har IFE grunnlag for kontinuerlig arbeid mot diskriminering, forskjellsbehandling og godt arbeidsmiljø ut i organisasjonen. Det utarbeides handlingsplaner ned på avdelingsnivå for å håndtere eventuelle avvik eller forbedringstiltak og HR eller bedriftshelsetjenesten kobles på dette arbeidet ved behov.

I 2024 gjennomførte IFE seminarer om mobbing og trakassering, og dilemmatruening knyttet til arbeidsmiljøutfordringer sammen med eksternt advokatfirma. Webinaret/ seminaret ligger tilgjengelig på Intranettet for alle ansatte.

I løpet av 2025 vil både IFE og Agilera Pharma bytte leverandør av medarbeiderundersøkelse. Målet er å få mer strukturert og tettere oppfølging som logges og dokumenteres digitalt i verktøyet.

IFE har etablert en intern og eksternt varslingskanal der ansatte kan varsle om kritikkverdige forhold i virksomheten. Den interne varslingskanalen håndteres av HR, mens den eksterne og anonyme kanalen håndteres av et eksternt advokatfirma. Varsling er inntatt i IFEs etiske retningslinjer, og inngår i opplæring av etiske retningslinjer og i lederopplæringen.

Totalt sykefravær i 2024 var på 4,3 prosent. Det foretas individuell tilrettelegging av arbeidsplass og oppgaver for arbeidstakere, gjennom tett oppfølging av sykemeldte slik at den sykemeldte raskt kan komme tilbake i jobb.

Forebyggende tiltak for å redusere sykefravær gjennomføres også i samarbeid med bedriftshelsetjenesten der ansatte blant annet tilbys influensavaksine, helsekontroller og psykososiale samtaletimer. IFE har fleksible ordninger knyttet til korttidsfravær med lønn i tilknytning til blant annet legebesøk.

Det oppsto to registrerbare (H) skader ved IFE Instituttet i løpet av 2024, en førte til korttidsfravær og den andre til langtidsfravær. Utover dette ble det rapportert fire førstehjelpsskader.

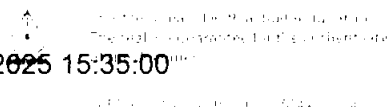
Likestilling og diskriminering

IFE har mål om full likestilling mellom kvinner og menn. Stiftelsen har nedsatt en partssammensatt gruppe bestående av representanter fra HR, hovedverneombud og tillitsvalgte for å jobbe med tematikken i stiftelsen. Gruppen gjennomfører kartlegging og analyse av nåsituasjonen og foreslår nødvendige tiltak for å fremme likestilling og forebygge diskriminering. Resultatet av deres arbeid skal forankres i konsernledelsen og stiftelsens styre, og inngår som en del av årsrapporten.

Stiftelsen er omfattet av kravet om utvidet aktivitetsplikt regulert i likestillings- og diskrimineringsloven. Herunder plikten til å utarbeide redegjørelse for den faktiske tilstanden når det gjelder kjønnslikestilling og hva som gjøres for å oppfylle aktivitetsplikten. Rapport over IFEs arbeid for likestilling og mot diskriminering publiseres på stiftelsens hjemmeside på internett, se [ifes-arbeid-for-likestilling-og-mot-diskriminering](#), og omfatter redegjørelse for hvordan IFE jobber for likestilling mot diskriminering, tilstand for kjønnslikestilling samt mål og handlingsplan.

Side 10 av 14

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:35:00





Av stiftelsens 653 faste ansatte er 214 (33 %) kvinner og 439 (67 %) menn. Det er totalt 44 ansatte i deltidsstillinger, hvorav 18 (40,9 %) er kvinner og 26 (59%) er menn. Stiftelsen har 49 midlertidig ansatte, hvorav 22 (44,9%) er kvinner og 27 (55,1%) er menn. Stiftelsens styre besto i 2024 av 3 kvinner og 4 menn mens IFEs ledergruppe besto av 3 kvinner og 7 menn.

IFE har et internasjonalt miljø med medarbeidere fra 38 ulike nasjoner. For at våre medarbeidere skal være inkludert er all informasjon på våre nettsider og i personalhåndboken både på norsk og engelsk.

Det er nedfelt i stiftelsens etiske retningslinjer at IFE skal bidra til et rettferdig og inkluderende arbeidsmiljø som ikke diskriminerer på bakgrunn av etnisitet, kjønn, legning, religion, politisk orientering eller sosial bakgrunn. Mangfoldet på IFE ivaretas gjennom vår rekrutteringsprosess som tar utgangspunkt i behov, og baseres på objektive og saklige kriterier som ikke skal være påvirket av kandidatens kjønn, graviditet, permisjon ved fødsel eller adopsjon, omsorgsoppgaver, etnisitet, religion, livssyn, funksjonsnedsettelse, seksuell orientering, kjønnsidentitet, eller kjønnsuttrykk.

Ytre miljø

IFE er sertifisert etter ISO 9001 og 14001:2015, og arbeider forløpende med kartlegging av vesentlige miljøaspekter sett i et livsløpsperspektiv. Det henvises til bærekraftsrapportens avsnitt om «Miljømessig bærekraft» for ytterligere informasjon om ytre miljø hvor det er redegjort for forhold som har påvirkning av ytre miljø, tiltak, forebygging og risikoreducerende tiltak for å forhindre eller redusere negative miljøvirkninger.

IFE har utslippstillatelser som har dekket hele virksomheten. I forbindelse med etablering av nye konsernstruktur i 2023 ved utskillelse av radiofarmasivirksomheten til et eget AS ble det søkt om separate utslippstillatelser fra DSA (Direktoratet for strålevern og atomsikkerhet) for de ulike virksomhetsområdene; Forskning og utvikling, Nukleær drift og sikkerhet og Agilera Pharma AS.

IFEs forskningsvirksomhet på Kjeller (Energi) driver med tilvirkning av kapslede radioaktive kilder og prøveanalyser som kan medføre utslipp av radioaktive stoffer til omgivelsene. Man benytter også gass, kjemikalier og oljer i forskningen, som har risiko for uønskede utslipp. Energi har gjort tiltak for å redusere påvirkningen på ytre miljø.

Datterselskapet, Agilera Pharma, sine viktigste kilder til utslipp og miljøpåvirkning antas å være radioaktivt avfall, biologisk avfall, emballasje og transport. Agilera har gjort tiltak for mer miljøvennlig internt transport og vurderer mer bærekraftige transportløsninger av ferdig produkt fra Agilera til pasient. Ut over å redusere avfall, har Agilera gjort tiltak i produksjonsbygget for å redusere utslipp til luft.

De største kildene til utslipp fra IFEs nukleære virksomhet er utslipp fra den daglige driften med å vedlikeholde og forberede anleggene for dekommisjonering.

Nukleært avfall og lagring

Norge har vært et pionerland innen nukleær forskningsvirksomhet, og var det sjettede landet i verden som bygget atomreaktor. Virksomheten har generert ca. 17 tonn brukt reaktorbrensel. Siden IFE var en tidlig pioner innen nukleær forskning, og IFE gjennom årene har forsket på mange forskjellige typer brensel og materialer, er avfallet svært heterogent i type og sammensetning. Avfallet er derfor komplekst og utfordrende å håndtere, og det kreves både omfattende utredninger og bygging av nye anlegg for å gjennomføre oppryddingen. IFE samarbeider med NND for å sikre at prosessen med håndtering av avfall og forberedelse til dekommisjonering foregår på en trygg, ansvarlig og kostnadseffektiv måte. IFE har konsesjon for å eie brenselet og forvalter dette iht. gjeldende lovverk, og er som konsesjonsinnehaver ansvarlig for alle prosjekter og aktiviteter knyttet til konsesjonsbelagte

Side 11 av 14

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:35:00



anlegg. NND er prosjekteier og ansvarlig for gjennomføring av brenselstudier og utredninger tilknyttet den pågående dekommisjoneringen.

Høyenriket uran utgjør en sikkerhetsrisiko og Norge er ett av få land i verden som fremdeles besitter denne type materiale. Norge og USA undertegnet i 2021 en intensjonsavtale om å utvikle en metode som skal sørge for at norsk høyenriket uran ikke lenger kan brukes til atomvåpen, og som gjør det egnet for lagring og deponering. Dette er en viktig avtale for Norge og et viktig steg på veien mot en trygg opprydding etter Norges atomvirksomhet.

Kombinert lager og deponi for radioaktivt avfall (KLDRA) ligger i Himdalen i Aurskog-Høland kommune. KLDRA-anlegget eies av staten og forvaltes av Statsbygg, og ble satt i drift i 1998. IFE har driftskonsesjon for anlegget etter avtale med NFD, som finansierer driften. KLDRA er Norges nasjonale anlegg for lagring og deponering av radioaktivt avfall, og håndterer avfall fra IFE, norsk industri, helsevesen og forsvar. Det er ikke transportert eller deponert avfall i anlegget i 2024.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder

Det er tegnet forsikring for styrets medlemmer og daglig leder, og forsikringsdekningen er begrenset oppad til 50 mill. kr. Denne forsikringen gjelder også for styremedlemmene av konsernselskap der IFE er majoritetsseier.

Fremtidig utvikling

I løpet av 2024 har det vært høy etterspørsel etter FOU sine forskningstjenester innenfor deres sentrale markedsområder innen: energi, miljø, menneskesentrert digitalisering og kjernekraft. Det er forventet at forskningen innenfor nevnte områder også vil være relevante de kommende årene. Dette blant annet med henblikk på målsettingene som regjeringen har satt i sin Langtidsplan for forskning og høyere utdanning for 2023-2032 (Langtidsplanen) samt internasjonale målsettinger innen klima og naturmangfold. Draghi-rapporten som omhandler europeisk konkurransekraft trekker blant annet frem rimeligere tilgang på energi som en av nøkkelfaktorene for å styrke Europas konkurransekraft. Dette underbygger viktigheten av energi område også innenfor forskningen fremover og der er IFE godt posisjonert.

Det er en forventning at det vil være et godt marked for IFE sine forskningstjenester i tiden som kommer. Dette gjelder både i Norge og innenfor EU. IFE har lyktes godt med å få inn nye oppdrag i Norge, men har gjennom et betydelig tilsig av nye EU-prosjekter bevist at virksomheten er meget konkurransedyktig også internasjonalt. Ordreinngangen på EU-prosjekter er fortsatt god, men det er forventet at tilveksten på nye EU-prosjekter vil avta noe i 2025.

En vesentlig andel av IFE sine inntekter knytter seg til forskningsprosjekter i regi av Forskningsrådet og EU. De økonomiske rammebetingelsene som legges til grunn gjennom de årlige statsbudsjettene er derfor helt sentrale for å opprettholde aktivitetsnivået innen forskningen på IFE. Dette gjelder både størrelsen på grunnbevilgningen som tildeles de teknisk-industrielle instituttene via Forskningsrådet samt antall utlysninger og økonomiske rammer for nye forskningsprosjekter. Det er derfor bekymringsfullt at de totale forskningsbudsjettene i statsbudsjettet for 2025 ikke har holdt tritt med de økte kostnadene, som også IFE har erfart, for infrastruktur og bemanning.

Et av tiltakene i Langtidsplanen er utarbeidelse av melding om forskningssystemet til Stortinget som skal legges fram våren 2025. For IFE vil det være viktig at den norske instituttmodellen ivaretas og at de økonomiske rammene sikres. Her er det verdt å nevne at ordningen med Retur EU midler har vært

Side 12 av 14

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:35:00



helt avgjørende for å sikre de økonomiske rammebetingelsene nødvendig for at IFE har kunnet koordinere og delta i så mange EU-prosjekter.

IFE har som intensjon å fortsette med investering i forskningsinfrastruktur som etterspørres av industrien. Dette er viktig for å styrke mulighetene for å være i posisjon til å delta på fremtidige forskningsprosjekter. Men også her vil de økonomiske rammebetingelsene med grunnlag i statsbudsjettene være sentrale.

For nukleær drift og sikkerhet vil fokuset fortsatt være å styrke sikkerhet og sikring, håndtering av brukt brensel og forberede virksomhetsoverføring av anlegg og personell til NND. Nærings- og fiskeridepartementet (NFD) har gjennom tilskuddene til drift av IFEs atomanlegg de senere årene lagt gode økonomiske rammer for ivaretagelse av sikkerheten. I Stortingets behandling av og vedtaket til Meld. St. 8 (2020–2021) legger Staten rammene for dette samfunnsoppdraget. Stortinget vedtok at: *«Stortinget ber regjeringen legge til grunn i det videre arbeidet med oppryddingen knyttet til IFEs nukleære virksomhet at Staten tar det fulle og hele ansvaret for oppryddingen og dekker alle nødvendige kostnader forbundet med dette.»*. IFE og NND har beregnet at den årlige kostnaden for samfunnsoppdraget er 400 mill.kr., og det underbygger behovet for å gjennomføre en så rask virksomhetsoverdragelse som forsvarlig mulig.

IFE og NND planlegger en stegvis overføring av atomanleggene, hvor Haldenreaktoren og KLDRA overføres i løpet av 2025. Dette skal gjennomføres på en måte som opprettholder sikkerheten på samme nivå som før virksomhetsoverdragelsen. Kjelleranlegget vil fortsatt ha en vesentlig lengre planleggingshorisont for overføring. Det skyldes behov for utredning og etablering av ny infrastruktur som muliggjør en fradeling av de nukleære anleggene fra IFE sine øvrige anlegg og forskningsinfrastruktur.

Som en del av arbeidet med deling av stiftelsens tomt og utskillelse av det nukleære arealet som skal overdras til NND har divisjon Teknologi og Eiendom utarbeidet en Masterplan som setter rammer og retning for utvikling av hele IFE sitt tomtområde på Kjeller. Masterplan og detaljreguleringen for deler av IFE sin tomt på Kjeller legger til rette for en økning av antall arbeidsplasser fra 720 til 2.200, fra 4.000 m² til 40.000 m² laboratorier og fra 18.000 m² til 82.000 m² bygningsmasse. Dette utviklingspotensialet er tenkt realisert gradvis og ambisjonene skal tilpasses de øvrige prosessene på IFE.

Som følge av at deler av tomtearealene på Kjeller vil bli skilt ut fra stiftelsen er det behov for et nytt laboratoriebygg for å huse laboratoriefasilitetene til forskningsdivisjonen, Energi. Nytt laboratoriebygg er under planlegging, men realisering av dette krever at kommunen vedtar ny reguleringsplan for området. Dette er i prosess og forventes vedtatt innen relativt kort tid. Finansiering av nytt laboratoriebygg er sikret gjennom låneramme fra staten begrenset oppad til 120 mill.kr.

I tillegg vil investeringsbehovet innen forvaltning og drift av stiftelsens eiendom de neste årene dreie seg om tilpasningsprosjekter for FOU virksomheten samt nødvendig oppgradering av bygningsmassen. IFE har en variert eiendomsportefølje med potensial for bærekraftig transformasjon, og investeringer forbundet med dette vil vurderes.

Etter at IFEs nukleære virksomhet i Halden er overført til NND må fortsatt den nukleære virksomheten på Kjeller fungere sammen med forskning og øvrig virksomhet i lang tid fremover. En utskillelse av tomt til staten for fremtidig dekommisjonering er en vesentlig faktor for å lykkes med begge samfunnsoppdragene til IFE, og vil kreve omfattende arbeid både i 2025 og årene fremover. Teknologi og eiendom vil ha en sentral rolle i prosessen med deling av Kjeller, men også ta et større ansvar for bygge-/eiendomsprosjekter som ønskes gjennomført på atomområdet. Parallelt vil Teknologi og eiendom utforske mulighetene for videreutvikling av forskningsparken innenfor tilgjengelige rammer i påvente av at deling av Kjeller er gjennomført.

Side 13 av 14

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:35:00



Agilera Pharma AS ser store vekstmuligheter som underbygges med markedsstudier som viser stort potensial for radiofarmaka på global basis. Agilera er godt posisjonert for å ta del i denne veksten, men det vil imidlertid kreve betydelige investeringer i ytterligere utviklings- og produksjonsarealer for virksomheten og etablering av nye kundeprosjekter. Gjennom utskillelse av radiofarmasivirksomheten i 2023 til et eget aksjeselskap ble det tilrettelagt for etablering av partnerskap og finansiering som kan legge grunnlaget for en raskere ekspansjon enn det ville vært som en del av stiftelsen IFE. Stiftelsen har begrensede investeringsmidler til å ta del i en oppskalering av virksomheten i Agilera. Strategien til Agilera er å finne en egnet partner som kan ta del i selskapet videre drift. Dette vil kunne medføre at IFE med tiden, helt eller delvis, reduserer sin eierandel i selskapet.

Kjeller, 29. april 2025

Nils Morten Huseby
Administrerende direktør (elektronisk signert)

Olav Fjell
Styrets leder (elektronisk signert)

Sven Sigfred Ordeus
Styremedlem (elektronisk signert)

Benedikte Bettina Bjørn
Styremedlem (elektronisk signert)

Charlotte Berge
Styremedlem (elektronisk signert)

Jo Døhl
Styremedlem (elektronisk signert)

Josefine H Krogh Selj
Styremedlem (elektronisk signert)

Marinus Isaac Hoffmann
Styremedlem (elektronisk signert)

Side 14 av 14

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:35:00



Admincontrol

List of Signatures Page 1/1

sak05-04-25 IFE Årsregnskap 2024 resultat og balanse IFE og...

Name	Method	Signed at
Berge, Charlotte	BANKID	2025-05-07 12:27 GMT+02
Hoffmann, Marinus Isaac	BANKID	2025-05-07 11:34 GMT+02
Fjell, Olav	BANKID	2025-05-07 11:34 GMT+02
Bjørn, Benedikte Bettina	BANKID	2025-05-07 09:48 GMT+02
Huseby, Nils Morten	BANKID	2025-05-07 09:20 GMT+02
Døhl, Jo	BANKID	2025-05-14 07:59 GMT+02
Sven Ordéus	BANKID	2025-05-07 21:30 GMT+02
Selj, Josefine H Krogh	BANKID	2025-05-07 13:26 GMT+02



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

External reference: 10167000D79743F89FE85C6F7EAF8F00

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:32:26



Institutt for energiteknikk STI
Årsberetning, årsregnskap og revisjonsberetning 2024

Årsberetning
Stiftelsesregnskap og konsernregnskap
Kontantstrømpstilling
Noter
Uavhengig revisors beretning

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:32:26



Institutt for energiteknikk STI

Konsernregnskap 2024

Morselskap		RESULTATREGNSKAP			Konsern	
Tall i NOK 1 000				Note	Tall i NOK 1 000	
2024	2023				2024	2023
498 878	492 668	Oppdrags- og bidragsinntekter	2		857 004	783 593
586 653	496 745	Offentlige bevilgninger	3		586 653	496 745
39 703	42 281	Tilskudd utenlandske deltakere i Halden prosjektet			39 703	42 281
92 385	81 847	Andre driftsinntekter			8 555	7 717
1 217 619	1 113 542	Sum driftsinntekter			1 491 915	1 330 337
734 881	698 021	Personalkostnader	4		842 519	783 616
1 615	21 231	Varekostnad			160 017	146 318
438 057	377 286	Annen driftskostnad	4, 5		472 428	391 728
22 267	23 481	Avskrivning på driftsmidler	6		27 329	27 891
0	0	Nedskrivninger på driftsmidler	6		157	0
1 196 820	1 120 018	Sum driftskostnad			1 502 451	1 349 553
20 799	-6 476	Driftsresultat			-10 535	-19 216
21 160	20 827	Finansinntekter	7		19 245	21 781
5 301	7 042	Finanskostnader	7		31 010	13 652
15 859	13 785	Netto finans			-11 765	8 129
36 658	7 309	Resultat før skattekostnad			-22 300	-11 087
0	0	Skattekostnad	8		2 298	-2 498
36 658	7 309	Årsresultat	9		-24 598	-8 589
Anvendelse av årsresultatet						
36 658	7 309	Annen egenkapital	9			

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:32:26



Institutt for energiteknikk STI

Konsernregnskap 2024

Morselskap		BALANSE PR. 31.12.		Konsern	
Tall i NOK 1 000				Tall i NOK 1 000	
2024	2023	EIENDELER	Note	2024	2023
0	0	Konsesjoner, patenter, lisenser etc		0	0
0	0	Utsatt skattefordel	8	0	2 298
0	0	Sum immaterielle eiendeler		0	2 298
81 851	52 725	Maskiner, driftsløsøre	6	110 203	79 003
190 968	143 881	Bygninger, tomter	6	197 935	151 136
59 964	112 745	Anlegg under utførelse	6	73 404	128 922
332 783	309 351	Sum varige driftsmidler		381 542	359 061
78 180	78 180	Investeringer i datterselskap	10	0	0
47 700	4 050	Lån til foretak i samme konsern	11, 12	0	0
526	526	Investeringer i tilknyttede selskap	10	6 206	3 700
4 812	4 812	Investeringer i aksjer og andeler	13	19 076	46 134
156	154	Andre fordringer	11	156	154
131 373	87 721	Sum finansielle anleggsmidler		25 438	49 988
464 156	397 072	SUM ANLEGGSMIDLER		406 980	411 347
8 037	8 140	Varelager	14	31 031	31 515
124 765	179 285	Kundefordringer		164 526	224 795
56 741	64 346	Prosjekter i arbeid	14	63 498	68 172
35 261	48 103	Andre fordringer	12	20 952	23 243
216 767	291 733	Sum fordringer		248 976	316 210
184 853	181 991	Rente-/obligasjonsfond	15	184 853	181 991
184 853	181 991	Sum investeringer		184 853	181 991
145 857	55 817	Bankinnskudd	16	176 699	79 687
555 514	537 681	SUM OMLØPSMIDLER		641 558	609 403
1 019 670	934 753	SUM EIENDELER		1 048 539	1 020 749

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:32:26

© 2025 Institutt for energiteknikk STI
The right to copy, reproduce, distribute and
publish is reserved. All rights reserved.



Institutt for energiteknikk STI

Konsernregnskap 2024

Morselskap		BALANSE PR. 31.12.			Konsern	
Tall i NOK 1 000					Tall i NOK 1 000	
2024	2023	EGENKAPITAL OG GJELD	Note	2024	2023	
18 000	18 000	Grunnkapital	9	18 000	18 000	
18 000	18 000	Sum innskutt egenkapital		18 000	18 000	
408 174	371 516	Annen egenkapital	9	373 157	397 755	
408 174	371 516	Sum opptjent egenkapital		373 157	397 755	
426 174	389 516	SUM EGENKAPITAL		391 157	415 755	
60 193	59 280	Avsetninger for forpliktelser	17	60 193	59 280	
60 193	59 280	Andre avsetninger for forpliktelser		60 193	59 280	
24 000	10 000	Øvrig langsiktig gjeld		24 000	10 000	
24 000	10 000	Sum annen langsiktig gjeld		24 000	10 000	
54 812	66 228	Leverandørgjeld		70 329	86 348	
0	0	Betalbar skatt	8	0	0	
51 354	43 119	Skyldige offentlige avgifter		68 861	61 038	
271 434	190 801	Forskudd fra kunder		271 434	190 801	
131 705	175 810	Annen kortsiktig gjeld	12, 18	162 565	197 527	
509 304	475 957	Sum kortsiktig gjeld		573 189	535 714	
593 496	545 238	SUM GJELD		657 382	604 994	
1 019 670	934 753	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 048 539	1 020 749	

29.04.2025

Nils Morten Huseby
Adm.dir.

Olav Fjell
Styrets leder

Sven Sigfred Ordéus
Styremedlem

Benedikte Bettina Bjørn
Styremedlem

Charlotte Berge
Styremedlem

Jo Døhl
Styremedlem

Josefine H Krogh Selj
Styremedlem

Marinus Isaac Hoffman
Styremedlem

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:32:26

© 2025 Institutt for energiteknikk STI
The right to reproduce this document
is reserved.



Institutt for energiteknikk STI

Konsernregnskap 2024

Stiftelse		KONTANTSTRØMOPPSTILLING			Konsern	
Tall i NOK 1 000			Note	Tall i NOK 1 000		
2024	2023			2024	2023	
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter						
36 658	7 309	Resultat før skatt		-22 300	-11 087	
22 267	23 481	Ordinære avskrivninger	6	27 486	27 891	
43 207	-11 658	Endring i varer, kundefordringer og leverandørgjeld		44 734	-44 441	
7 604	-17 018	Endring i prosjekter i arbeid		4 674	-15 067	
80 633	-22 854	Endring i forskudd fra kunder		80 633	-22 854	
-35 853	38 307	Endring i andre tidsavgrensningsposter		-9 358	61 816	
154 516	17 566	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		125 869	-3 741	
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter						
-47 337	-141 609	Investeringer i varige driftsmidler	6	-55 363	-148 143	
7 011	80 202	Investeringstilskudd	6	7 011	80 202	
-43 650	-13 650	Endring lån til datterselskap		0	0	
5 500	-500	Endring investering i obligasjoner og aksjer	15	5 495	200	
0	-20 000	Konsernintern overføring av virksomhet		0	0	
-78 476	-95 557	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-42 857	-67 742	
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter						
14 000	8 000	Opptak av ny langsiktig gjeld		14 000	8 000	
14 000	8 000	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		14 000	8 000	
90 040	-69 991	Netto endring i likvider i året		97 012	-63 482	
55 817	125 808	Konter og bankinnskudd per 01.01		79 687	143 169	
145 857	55 817	Bankinnskudd per 31.12	8	176 699	79 687	

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:32:26

© 2025 Institutt for energiteknikk STI
The right to reproduce this document
is reserved by Institutt for energiteknikk STI



Institutt for energiteknikk STI
Års- og konsernregnskap 2024

Tall i NOK 1 000

Note 1 - Regnskapsprinsipper

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

Alle beløp i resultatregnskap, balanse, kontantstrøm og noter er oppgitt i tusen kroner (tkr) dersom annet ikke er angitt.

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter stiftelsen Institutt for Energiteknikk (IFE), de heleide datterselskapene IFE Holding AS og IFE Research AS, samt det heleide datterdatterselskapet IFE Invest AS og Agilera Pharma AS. Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet var en økonomisk enhet. Mellomværende og vesentlige transaksjoner mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper.

Kjøpte datterselskaper blir regnskapsført i konsernregnskapet basert på morselskapets anskaffelseskost. Anskaffelseskost tilordnes identifiserbare eiendeler og gjeld i datterselskapet, som oppføres i konsernregnskapet til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet.

I konsernregnskapet brukes kostmetoden for tilknyttede selskaper. Investering i tilknyttede selskap er vurdert som om man ikke har tilstrekkelig kontroll, ut fra dette vurderes de etter kostmetoden. Se note 10.

Datterselskap/tilknyttet selskap

Datterselskaper og tilknyttede selskaper vurderes etter kostmetoden i stiftelsesregnskapet. Investeringene 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 til stede.

Samme prinsipper brukes i konsernregnskapet.

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

Prinsipp for inntektsføring

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester, herunder oppdrags- og bidragsprosjekter inntektsføres som hovedregel i takt med utførelsen. I den grad det er usikkerhet knyttet til et prosjekts resultatmargin utsettes inntektsføring av resultatmarginen inntil prosjektet er avsluttet.

Lisens- og leieinntekter blir inntektsført lineært over perioden den aktuelle inntekten gjelder for.

Offentlige tilskudd

Stiftelsen mottar offentlige tilskudd til drift og sikring av atomanlegg. Andel av tilskuddet som knytter seg til driftskostnader er bokført som inntekt mens andel som knytter seg til innkjøp av driftsmidler er bokført som reduksjon av anskaffelseskost på driftsmidlene det er ment å dekke.

Grunnbevilning fra Forskningsrådet og tilskudd til Haldenprosjektet er bokført som inntekt i samme takt som kostnadene påløper. Det samme gjelder øvrige offentlige tilskudd.

Se nærmere omtale av prinsipp for bokføring av driftsmidler for beskrivelse av offentlige tilskudd til dekning av innkjøp av driftsmidler.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omlopsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:32:26

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:32:26



Institutt for energiteknikk STI
Års- og konsernregnskap 2024

Tall i NOK 1 000

Note 1 - Regnskapsprinsipper

anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld.

Om løpssmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap.

Varebeholdninger

Lager av innkjøpte varer er verdsatt til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Anskaffelseskost vurderes etter FIFO-prinsippet. Egentilvirkede ferdigvarer og varer under tilvirkning er vurdert til full tilvirkningskost. Det foretas nedskrivning for påregnet ukurans.

Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs. Ikke-pengeposter som måles til historisk kurs uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til norske kroner ved å benytte valutakursen på transaksjonstidspunktet. Regnskapsmessig effekt som følge av valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden under andre finansposter.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede levetid. Investeringer på varige driftsmidler med kostpris under tkr 50 kostnadsføres løpende. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Unntaket er egne arbeidere på driftsmidler som utelukkende brukes i prosjekter uten fortjeneste. Dette kostnadsføres direkte. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmidlet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen vil generere.

Varige driftsmidler finansiert av offentlig tilskudd og som skal overdras til staten som ledd i dekommisjonering av den nukleære virksomheten er balanseført. Andel av det offentlige tilskuddet som er ment å dekke utgifter til innkjøp av driftsmidler er ført mot anskaffelseskost i balansen, se note 6.

Forskningsinfrastruktur finansiert med investeringstilskudd blir balanseført under varige driftsmidler og avskrevet over forventet brukstid. Investeringstilskuddet blir balanseført på gjeldssiden og periodisert i resultatregnskapet i takt med tilhørende avskrivning.

Forskning og utvikling

Utgifter til utvikling balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immaterielle eiendel. I motsatt fall kostnadsføres slike utgifter løpende. Balanseført forskning og utvikling avskrives lineært over økonomisk levetid. Utgifter til forskning kostnadsføres løpende.

Pensjon

Stiftelsens pensjonsordninger, nærmere omtalt i note 4, er ikke balanseført. Løpende pensjonskostnad blir klassifisert som del av personalkostnadene og utgjør løpende pensjonspremie belastet stiftelsen og konsernet fratrukket ansattes egenandel.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet etter gjeldende skattesats på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet.

Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttiggjort.



Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:32:26

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:32:26



Institutt for energiteknikk STI
Års- og konsernregnskap 2024

Tall i NOK 1 000

Note 1 - Regnskapsprinsipper

Grunnet usikkerhet knyttet til fremtidig utnyttelse er utsatt skattefordel ikke balanseført i stiftelsen.

Sikring

Konsernet følger prinsippet for sikringsbokføring for bokføring av terminkontrakter som er inngått med henblikk på å redusere den resultatmessige effekten av valutakurssvingninger. Det innebærer at urealisert gevinst eller tap på sikringsinstrumentet, terminkontrakten, under kontraktens løpetid ikke blir innregnet i regnskapet.

Kontantstrømpoppstilling

Kontantstrømpoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontant-ekvivalenter omfatter bankinnskudd.

Bruk av estimater

Estimater og skjønnsmessige vurderinger evalueres løpende og er basert på historisk erfaring og andre faktorer, inklusive forventninger om fremtidige hendelser som anses å være sannsynlige under nåværende omstendigheter.

Konsernet utarbeider estimater og gjør antakelser/forutsetninger knyttet til fremtiden. De regnskapsestimater som følger av dette vil pr. definisjon sjelden være fullt ut i samsvar med det endelige utfall. Estimater og antakelser/forutsetninger som representerer en betydelig risiko for vesentlige endringer i balanseført verdi på eiendeler og gjeld i løpet av neste regnskapsår, drøftes nedenfor er diskutert i øvrige noter samt i årsberetningen.

Omorganisering innad i konsernet

Konserninterne overføring av aksjeposter og virksomhetsoverdragelse innad i konsernet er i tråd med transaksjonsprinsippet og metode for kontinuitetsgjennomskjæring bokført med videreføring av de balanseførte verdier. Det innebærer at det ikke oppstår verken regnskapsmessig gevinst eller tap på nevnte transaksjoner.

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:32:26



Institutt for energiteknikk STI
Års- og konsernregnskap 2024

Tall i NOK 1 000

Note 2 - Oppdrags- og bidragsinntekter

Konsernets vesentligste inntektsposter, utover offentlige bevilgninger (se note 3), stammer fra oppdrags- og bidragsforskning samt inntekter fra produksjon av og grossistvirksomhet knyttet til radiofarmaka. Oppdragsforskningen er finansiert av eller via næringslivet mens bidragsforskning i det vesentligste knytter seg til prosjekter som er finansiert gjennom Forskningsrådet og EUs rammeprogram for forskning og innovasjon.

Geografisk inndeling av oppdrags- og bidragsinntekter

	IFE		Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Europa	480 630	466 435	836 311	754 758
Nord-Amerika	10 069	14 422	10 069	16 307
Asia	6 219	9 907	6 219	10 195
Oseania	460	1 123	460	1 553
Andre	1 500	782	3 945	782
Sum	498 878	492 668	857 004	783 593

Note 3 - Inntekter offentlige bevilgninger

	Mottatt		Periodisert		2024	2023
	2024	2023	2024	2023		
Grunnbevilgning *)	95 210	5 648	100 858	80 484		
Stkn-EU/Pes midler	22 724	5 773	28 498	20 062		
Tilsk. Haldenprosjektet *)	0	0	0	21 000		
Tilsk. drift atomanlegg	420 395	-22 312	398 083	340 142		
Tilsk. sikring atomanlegg	57 259	1 956	59 215	34 074		
Andre offentlig tilskudd	0	0	0	984		
Sum	595 588	-8 935	586 653	496 745		

Tilskudd fra utenlandske deltakere i Haldenprosjektet 39 703 42 281

*) Tilskudd til Haldenprosjektet, 21 mill.kr. i 2023, gjelder finansiering av Norges kontingent til Haldenprosjektet bevilget over statsbudsjettet. Med virkning fra 2024 et dette i stedet tildelt gjennom grunnbevilgningen.

Note 4 - Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte og godtgjørelse til revisor

	IFE		Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Personalkostnader				
Lønninger	560 309	527 886	644 792	595 788
Arbeidsgiveravgift	94 442	91 120	108 486	102 127
Pensjonskostnader	73 253	72 349	80 457	78 413
Andre ytelser	6 877	6 666	8 784	7 288
Sum	734 881	698 021	842 519	783 616

Gjennomsnittelig antall årsverk 615 628 716 713

Ytelser til ledende personer (IFE)	Daglig leder		Styret	
	2024	2023	2024	2023
Lønn	2 953			
Pensjon	278			
Annen godtgjørelse	22			
Styreonorar			1 550	

Det er ikke ytet lån eller sikkerhetsstillelse overfor daglig leder eller noen av styrets medlemmer.

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:32:26

© 2025 Brønnøysundregistrene. All rights reserved. This document is confidential.

Brønnøysundregistrene



Institutt for energiteknikk STI
Års- og konsernregnskap 2024

Tall i NOK 1 000

Note 4 - Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte og godtgjørelse til revisor, forts.

Pensjonsordning

Stiftelsen er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Frem til og med 31.12.2021 var stiftelsens ansatte medlem av Statens Pensjonskasse (SPK). Med virkning fra og med 1.1.2022 inngikk stiftelsen en ny innskuddspensjonsordning for sine ansatte. Denne ordningen gjelder for alle ansatte bortsett fra de som ved overgangen til ny ordning kunne velge å forbli i en lukket ordning i SPK samt ansatte tilknyttet NUK (divisjon Nukleærteknologi).

Innskuddsordningen gir de ansatte rett til pensjonssparing fra arbeidsgiver tilsvarende 7% av pensjonsgrunnlaget mellom 0-7,1 G (Grunnbeløpet) og 25,1% av pensjonsgrunnlaget mellom 7,1-12 G. De ansattes egenandel utgjør 2% av pensjonsgrunnlaget. Ansatte som inngår i innskuddsordningen er også medlem av privat AFP som gir de som oppfyller vilkårene en tilleggsytelse fra man fyller 62 år. Ytelsen er livsvarig.

Ansatte medlem av SPK ordningen omfattes av den til enhver tid gjeldende pensjonsinnsretningen i Statens pensjonskasse. Pensjonsordningen i SPK har endret seg de senere årene og har nå ulike regler avhengig av om man er født før eller etter 1963. De født i 1962 eller tidligere kan som hovedregel ta ut alderspensjon fra måneden man fyller 67 år. I tillegg har man gjennom AFP (avtalefestet pensjon) anledning til å gå av med pensjon helt eller delvis ved alder mellom 62 og 67 år. Pensjonen beregnes med utgangspunkt i lønnen man har når man går ut i pensjon. De født 1963 og senere kan velge å trappe ned eller pensjonere seg helt etter fylte 62 år. Man kan jobbe ved siden av at man tar ut pensjon og kan variere pensjonsgraden. Fra 1.1.2020 sparer medlemmene til alderspensjon i en pensjonsbeholdning i Statens pensjonskasse. Pensjonen avhenger av fra når man velger å ta ut pensjon og størrelsen på pensjonsbeholdningen. Pensjon opptjent før 2020 blir utbetalt som en egen alderspensjon.

De ansattes egenandel utgjør 2% av pensjonsgrunnlaget for både medlemmer av innskuddsordningen og ansatte som omfattes av ordningen i Statens pensjonskasse.

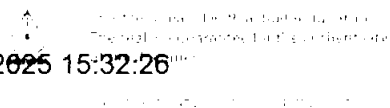
Pensjonskostnaden utgjør løpende premie for innskuddsordningen og SPK ordningen samt premie for privat AFP. Ingen av pensjonsordningene innebærer balanseføring.

Revisor

Kostnadsført godtgjørelse til revisor er fordelt på følgende:
(beløp eks mva)

	IFE		Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Lovpålagt revisjon	920	923	1 473	1 181
Andre attestasjonstjenester	0	298	20	298
Skatterådgivning	0	48	0	48
Andre tjenester utenfor revisjonen	140	443	1 554	451
Sum	1 060	1 712	3 047	1 979

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:32:26





Institutt for energiteknikk STI
Års- og konsernregnskap 2024

Tall i NOK 1 000

Note 5 - Leasing

IFE

Stiftelsen og konsernet har ingen leieavtaler som regnskapsmessige er behandlet som finansielle.

Opplysninger om leieavtaler

	IFE		Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Innen 1 år	10 429	8 812	12 031	11 400
1 til 5 år	41 631	34 482	47 608	44 832
Etter 5 år	6 532	14 510	6 659	16 085
Sum	58 593	57 804	66 299	72 316

Note 6 - Varige driftsmidler

IFE

Varige driftsmidler	Maskiner, løsnere, anlegg	Bygninger, tomter	Anlegg under utførelse	Reaktoren JEEP II	Uran og tungtvann	Sum
Anskaffelseskost 01.01.24	264 049	270 505	112 745	24 153	43 521	714 973
Tilgang	43 681	56 438	-52 781	0	0	47 337
Avgang	-11 630	0	0	0	0	-11 630
Anskaffelseskost per 31.12.24	296 099	326 943	59 964	24 153	43 521	750 680
Akk. avskr. 31.12.23	206 034	118 797	0	18 762	38 114	381 707
Akk. avskr. 31.12.24	208 958	128 148	0	18 762	38 114	393 982
Akk. nedskr. 31.12.23	5 290	7 827	0	5 391	5 407	23 915
Akk. nedsk. 31.12.24	5 290	7 827	0	5 391	5 407	23 915
Bokført verdi pr. 31.12.24	81 851	190 969	59 964	0	0	332 783
Årets avskrivninger	14 234	9 350	0	0	0	23 584
Investeringsstilskudd	-1 317					-1 317
Netto årets avskrivninger	12 917	9 350	0	0	0	22 267
Forventet økonomiske levetid	3 - 23 år	0 - 50 år				

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:32:26



Institutt for energiteknikk STI
Års- og konsernregnskap 2024

Tall i NOK 1 000

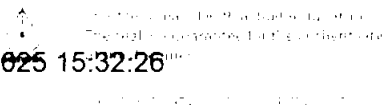
Note 6 - Varige driftsmidler, forts.

Konsern						
Varige driftsmidler	Maskiner, løsøre, anlegg	Bygninger, tomter	Anlegg under utførelse	Reaktoren JEEP II	Uran og tungtvann	Sum
Anskaffelseskost 01.01.24	339 842	280 487	128 922	24 153	43 521	816 925
Tilgang	54 012	56 868	-55 518	0	0	55 363
Avgang	-61 056	-2 163	0	0	0	-63 219
Anskaffelseskost per 31.12.24	332 798	335 192	73 404	24 153	43 521	809 069
Akk. avskr. 31.12.23	255 549	121 524	0	18 762	38 114	433 949
Akk. avskr. 31.12.24	217 148	129 430	0	18 762	38 114	403 454
Akk. nedskr. 31.12.23	5 290	7 827	0	5 391	5 407	23 915
Akk. nedsk. 31.12.24	5 447	7 827	0	5 391	5 407	24 072
Bokført verdi pr. 31.12.24	110 203	197 935	73 404	0	0	381 542
Årets avskrivninger	18 577	10 069	0	0	0	28 646
Investeringsstilskudd	-1 317					-1 317
Netto årets avskrivninger	17 260	10 069	0	0	0	27 329
Forventet økonomiske levetid	3 - 23 år	0 - 50 år				

Note 7 - Poster som er slått sammen i regnskapet

Finansinntekter	IFE		Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Renteinntekt konsernselskap	2 973	740	0	0
Renteinntekter	14 372	14 711	15 171	15 251
Annen finansinntekt	3 815	5 376	4 074	6 530
Sum finansinntekter	21 160	20 827	19 245	21 781
Finanskostnader	IFE		Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Rentekostnader	3 714	2 592	3 720	2 595
Nedskrivning investeringer	0	0	9 896	5 203
Tap ved realisasjon aksjer	0	0	14 683	1 000
Annen finanskostnad	1 587	4 450	2 711	4 854
Sum finanskostnader	5 301	7 042	31 010	13 652

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:32:26



Institutt for energiteknikk STI
Års- og konsernregnskap 2024

Tall i NOK 1 000

Note 8 - Skatt

	IFE		Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Årets skattekostnad				
Betalbar skatt	0	0	0	0
Endring utsatt skatt	0	0	2 298	-2 498
Årets skattekostnad på ordinært resultat	0	0	2 298	-2 498
Skattepliktig inntekt/betalbar skatt				
Ordinært resultat før skattekostnad	36 658	7 309	-22 300	-11 087
Permanente forskjeller	-223	102 418	24 351	6 807
Endring i midlertidige forskjeller	-3 632	-94 948	-20 897	-87 177
Endring fremførbart underskudd	-32 804	-14 779	18 846	91 457
Årets skattegrunnlag	0	0	0	0
Betalbar skatt 22%	0	0	0	0
Spesifikasjon av grunnlaget for utsatt skatt				
Driftsmidler	-267 847	-286 117	-262 405	-282 476
Varebeholdning	-2 737	-2 737	-2 773	66 311
Utestående fordringer	-7 215	-6 326	-7 221	-6 326
Avsetninger	-10 479	-10 915	-10 479	-10 915
Gevinst og tapskonto	63 502	79 378	3 463	4 329
Sum utlignbare forskjeller	-224 775	-226 717	-279 415	-229 077
Akkumulert fremførbart underskudd	-197 040	-227 638	-287 993	-338 391
Sum	-421 815	-454 355	-567 408	-567 468
Beregnet netto utsatt skattefordel	92 799	99 958	124 830	124 843
Herav ikke balanseført	-92 799	-99 958	-124 830	-122 545
Netto utsatt skattefordel/utsatt skatt (-) i balansen	0	0	0	2 298

Utsatt skattefordel er ikke balanseført i ihht God Regnskapsskikk.

Note 9 - Egenkapital

IFE	Grunn-	Annen	Totalt
	kapital	egenkapital	
Egenkapital pr. 01.01.2024	18 000	371 516	389 516
Årets resultat		36 658	36 658
Egenkapital pr. 31.12.2024	18 000	408 174	426 174
Konsern	Grunn-	Annen	Totalt
Egenkapital pr. 01.01.2024	18 000	397 755	415 755
Årets resultat		-24 598	-24 598
Egenkapital pr. 31.12.2024	18 000	373 157	391 157

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:32:26



Institutt for energiteknikk STI
Års- og konsernregnskap 2024

Tall i NOK 1 000

Note 10 - Datterselskap og tilknyttet selskap

Datterselskap	Ervervet	Kontor	Eier andel	Stemme- andel
IFE Holding AS	2021	Kjeller	100,0 %	100,0 %
IFE Reseach AS	2021	Kjeller	100,0 %	100,0 %
IFE invest AS	2008	Kjeller	100,0 %	100,0 %
Agilera Pharma AS	2021	Kjeller	100,0 %	100,0 %

Tilknyttet selskap	Ervervet	Kontor	Eier andel	Stemme- andel
Sunphade AS	2017	Kjeller	39,3 %	39,3 %
Norin Research AS	2022	Oslo	33,3 %	33,3 %

Tilknyttede selskap er vurdert til kostpris i konsernregnskapet da de anses å være uten betydning for bedømmelse av konsernets stilling og resultat.

Datterselskap og tilknyttet selskap til kostpris i stiftelsesregnskapet

Selskapsnavn	Antall aksjer	Kostpris	Balansført verdi	Andel egenkapital	Andel resultat
Datterselskap:					
IFE Holding AS	90 000	78 150	78 150	78 069	-40
IFE Research AS	30 000	30	30	-51	-40
Sum datterselskap		78 180	78 180	78 018	-80
Tilknyttet selskap:					
Norin Research AS	10 000	526	526	545	-3

Tilknyttede selskap til kostpris i konsernregnskapet

Selskapsnavn	Antall aksjer	Kostpris	Balansført verdi	Andel egenkapital	Andel resultat
Tilknyttede selskap:					
Sunphade AS *)	1 876	5 681	5 681	1 156	-563
Norin Research AS	10 000	526	526	545	-3
Sum i konsernregnskapet		6 206	6 206	1 701	-566

*) Opplysninger om andel resultat og andel egenkapital gjelder regnskapet for 2023.

Konsernets tilknyttede selskaper er vist etter kostprismetoden i konsernregnskapet.

Note 11 - Fordringer og gjeld

	IFE		Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Fordringer med forfall senere enn ett år				
Lån til foretak i samme konsern	47 700	4 050	0	0
Andre fordringer	2 214	2 212	2 214	2 212
- nedskrivning andre fordringer	-2 058	-2 058	-2 058	-2 058
Sum	47 856	4 204	156	154
Gjeld med forfall senere enn ett år				
Lån fra NFD	24 000	10 000	24 000	10 000

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:32:26



Institutt for energiteknikk STI
Års- og konsernregnskap 2024

Tall i NOK 1 000

Note 12 - Mellomværende med selskap i samme konsern

IFE	Datterselskaper	
	2024	2023
Fordringer		
Lån til datterselskap	47 700	4 050
Korsiktig lån til datterselskap	0	15 000
Kundefordring mot datterselskap	10 111	19 113
Andre fordringer mot datterselskap	15 040	10 018
Gjeld		
Annen kortsiktig gjeld	480	30

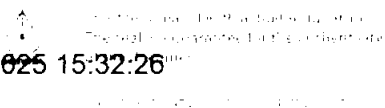
Note 13 - Aksjer og andeler i andre foretak

Aksjer og andeler i andre selskaper

Selskapets navn	Eierandel	Anskaffelses- kost	Balansført verdi
Kjeller innovasjon AS (Campus Kjeller AS)	11,8 %	4 710	4 710
Smart Innovation Holding AS		102	102
IFE		4 812	4 812
Zeg Power AS		17 643	10 000
Crayonano AS		12 538	0
Condalign AS		9 235	2 000
Nordic Technology Group AS		23	7
Apim Therapeutics AS		859	859
Wirescan AS		7 910	1 398
Konsern		53 019	19 076

Ovenstående aksjer er ikke notert på organisert markeds plass, markedsverdi er dermed ikke tilgjengelig.

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:32:26





Institutt for energiteknikk STI
Års- og konsernregnskap 2024

Tall i NOK 1 000

Note 14 - Varer og prosjekter i arbeid

Varelageret knytter seg i hovedsak til stiftelsens datterselskap Agilera Pharma's legemiddelproduksjon samt innsatsfaktorer til stiftelsens verkstedsaktivitet.

Varelager

	IFE		Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Råvarer	0	0	22 136	20 360
Varer under tilvirkning	0	0	183	127
Egentilvirkede ferdigvarer	2 272	2 241	2 295	2 260
Handelsvarer	8 502	8 635	9 154	11 505
Avsetning for ukurans	-2 737	-2 737	-2 737	-2 737
Sum	8 037	8 140	31 031	31 515

Prosjekter i arbeid består av opptjent ikke fakturerte prosjektinntekter.

Prosjekter i arbeid

	IFE		Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Opptjent ikke fakturerte inntekter	56 741	64 346	63 498	68 172

Note 15 - Rente-/obligasjonsfond

	IFE		Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Markedsverdi rente-/obligasjonsfond	184 853	181 991	184 853	181 991

Note 16 - Bankinnskudd

	IFE		Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Bundne skattetrekksmidler utgjør:	26 656	24 595	30 680	28 334

Note 17 - Avsetning for forpliktelser

	IFE		Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Investeringsstilskudd	59 714	58 491	59 714	58 491
Andre avsetninger	479	789	479	789
Sum avsetninger	60 193	59 280	60 193	59 280

Note 18 - Usikre forpliktelser

	IFE		Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Usikre forpliktelser	10 000	10 126	10 000	10 126

Under annen kortsiktig gjeld inngår avsetning for usikre forpliktelser på tilsammen tkr 10.000 som relaterer seg til potensielle krav fra kunder. Usikre forpliktelser er verdsatt til beste estimat.

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:32:26



Institutt for energiteknikk STI
Års- og konsernregnskap 2024

Tall i NOK 1 000

Note 19 - Finansiell markedsrisiko

Kreditrisiko

Kreditrisikoen vurderes som lav. Det er innført rutiner som sikrer at vesentlig salg kun skjer til kunder med tilfredsstillende kredittverdighet. Dersom det ikke foreligger en uavhengig vurdering av kredittverdigheten blir det foretatt en vurdering basert på kundens finansielle stilling, historikk og eventuelt andre faktorer. Individuelle grenser for risikoeksponering settes basert på interne og eksterne vurderinger av kredittverdighet.

Markedsrisiko

Stiftelsen er eksponert for valutarisiko gjennom inntekter og kostnader i utenlandsk valuta. Med sikte på å redusere risikoen som følger av svinginger i valutakurser har stiftelsen inngått terminkontrakter for å sikre kontraktsfestet inntekts- og utgiftsstrømmer i henholdsvis EURO og SEK. Per 31.12.2024 hadde stiftelsen uoppgjorte terminkontrakter for salg av tilsammen EUR 6,75 mill. og for kjøp av SEK 8,3 mill. Som følge av at stiftelsen følger prinsippet for sikringsbokføring er urealisert gevinst eller tap på terminposisjonene ikke innregnet i regnskapet.

Likviditetsrisiko

Stiftelsens likviditet utgjør per 31.12.2024 tkr 145.857 (tkr 55.817 per 31.12.2023). Av dette utgjør tkr 26.665 bundne skattetrekkmidler. Gjennom avtale om Cash Pool med datterselskapet IFE Invest AS har stiftelsen ytterligere fleksibilitet med hensikt på å dekke kortsiktige likviditetsbehov.

Stiftelsen har plassert likviditet i rente- og obligasjonsfond. Per 31.12.2024 utgjorde verdien av porteføljen 184 mill.kr. Plasseringene er foretatt innenfor stiftelsens policy for likvidetsforvaltning som sier at overskuddslikviditet kan plasseres i penge- og obligasjonsfond med lav risiko.

Note 20 - Morgaranti

Stiftelsen IFE har overfor datterdatterselskapet Agilera Pharma AS garantert å yte nødvendig finansiell støtte for å sikre at Agilera Pharma AS kan gjøre opp sine forpliktelser etter hvert som de forfaller. Garantien er gyldig for en periode på 12 måneder regnet fra tidspunktet for avleggelse av årsregnskapet for 2024. Dette kan skje ved tilførsel av likvide midler i form av egenkapital eller lånekapital. Garantien er gyldig under forutsetning av at IFE er kontrollerende eier med eierandel over 50% av Agilera Pharma AS gjennom IFE Holding AS.

Note 21 - Hendelser etter balansedagen

Med virkning fra og med 1. april 2025 ble stiftelsens atomanlegg i Halden overdratt til staten ved Norsk Nukleær dekommisjonering (NND). Dette er gjennomført ved en virksomhetsoverdragelse og omfatter atomanlegg med bygg, ansatte samt andre tilhørende eiendeler, rettigheter og forpliktelser. Den overførte virksomheten er del av IFEs nukleære divisjon (NUK) som er planlagt dekommisjonert. Staten har allerede påtatt seg det økonomiske ansvaret og har i 2024 finansiert driften gjennom bevilgning til IFE. Overdragelsen ble gjennomført vederlagsfritt og forventes ikke å få vesentlig effekt på stiftelsens resultat eller egenkapitalsituasjon.

I 2025 er det inngått avtale om salg av 51% av aksjene i Agilera Pharma AS. Det er forventet at transaksjonen vil bli gjennomført i 2025. Agilera Pharma AS var per 31.12.2024 et heleid datterselskap av IFE Holding AS som igjen er et heleid datterselskap av stiftelsen IFE.

Note 22 - Konsernregnskap

Konsernregnskapet er utarbeidet av Institutt for energiteknikk og kan fås ved henvendelse til Stiftelsens forretningskontor i Instituttveien 18 på Kjeller (Lillestrøm kommune).

Confidential - The information contained herein is confidential and intended only for the individual named. If you have received this email by mistake, please notify the system manager.

Confidential, Kallevik, Jan Robert, 21.05.2025 15:32:26



KPMG AS
Vangsveien 73
N-2317 Hamar

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

Til styret i Institutt for Energiteknikk

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Institutt for Energiteknikk, som består av:

- årsregnskapet for Institutt for Energiteknikk (stiftelsen), som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet for Institutt for Energiteknikk og dets konsoliderte datterselskap (konsernet), som består av balanse per 31. desember 2024, 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,
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av stiftelsens finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk 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 stiftelsen og konsernet 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 og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

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	Strøme	

Penneco Dokumentnøkkel: GPANH-N4MXM-4DT89-XEQ2B-Y48WR-W09PKO



I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen og annen øvrig informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen, annen øvrig informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen og annen øvrig informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen eller annen øvrig informasjon 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 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 er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til stiftelsens 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. 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 revisjonshandlinger 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 revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av stiftelsens og konsernets 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 stiftelsens og konsernets 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 stiftelsens og konsernet 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.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

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.

Uttalelse om andre lovmessige krav

Konklusjon om forvaltning

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendige i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag ISAE 3000, *Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon*, mener vi at stiftelsen er forvaltet i samsvar med lov, stiftelsens formål og vedtektene for øvrig.

Oslo
KPMG AS

Stein Erik Lund
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Penneco Dokumentnøkkel: GPANH-N4MXXM-4DT89-XEQ2B-Y48WR-W9PKO



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."

Lund, Stein Erik

Statsautorisert revisor

På vegne av: KPMG AS

Serienummer: no_bankid:9578-5993-4-1583118

IP: 80.232.xxx.xxx

2025-06-24 10:24:11 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: GPANF-N4MM-4DT89-XEQ2B-Y48WR-W9PKO

Dette dokumentet er signert digitalt via [Penneo.com](https://penneo.com). De signerte dataene er validert ved hjelp av den matematiske hashverdien av det originale dokumentet. All kryptografisk bevisføring er innebygd i denne PDF-en for fremtidig validering.

Dette dokumentet er forseglest med et kvalifisert elektronisk segl. For mer informasjon om Penneos kvalifiserte tillitstjenester, se <https://eud.penneo.com>.

Slik kan du bekrefte at dokumentet er originalt

Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, kan du se at det er sertifisert av **Penneo A/S**. Dette beviser at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret siden tidspunktet for signeringen. Bevis for de individuelle signatørens digitale signaturer er vedlagt dokumentet.

Du kan bekrefte de kryptografiske bevisene ved hjelp av Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringsverktøy for digitale signaturer.