



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2015 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2016 596815

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2015 - 31.12.2015

Konsern

Morselskap 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: Nils M. Huseby
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 01.04.2016

Grunnlag for avgivelse

År 2015: Årsregnskap er elektronisk innlevert.
År 2014: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2015.

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, 29.06.2016

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2015	2014
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Oppdragsinntekter	14	754 967 000	680 523 000
Offentlige bevilgninger	2	145 181 000	125 622 000
Tilskudd utenlandske deltakere i Halden		89 475 000	90 766 000
Andre driftsinntekter		3 947 000	2 999 000
Gevinst ved avgang anleggsmidler	17		1 000 000
Sum inntekter		993 570 000	900 910 000
Kostnader			
Direkte projektkostnader	3	273 064 000	273 222 000
Lønnsk, sosiale kostnader	9	450 738 000	429 466 000
Pensjonskostnader	9	68 803 000	47 766 000
Fraregning pensjonsavtale (gevinst)	9	-184 941 000	
Avskrivning på varige driftsmidler	3	22 023 000	22 619 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	3		4 106 000
Annen driftskostnad	9,16,17	101 416 000	72 874 000
Sum kostnader		731 103 000	850 053 000
Driftsresultat		262 467 000	50 857 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Finansinntekter	10,11,18	8 450 000	4 065 000
Sum finansinntekter		8 450 000	4 065 000
Finanskostnader	10,11	6 410 000	4 712 000
Sum finanskostnader		6 410 000	4 712 000
Netto finans		2 040 000	-647 000
Ordinært resultat før skattekostnad			
Skattekostnad på ordinært resultat	13	264 507 000	50 210 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		264 507 000	50 210 000
Årsresultat	1	264 507 000	50 210 000
Overføringer og disponeringer			
Annen egenkapital/ Udekket tap	1	264 507 000	50 211 000

Sum overføringer og
disponeringer

264 507 000

50 211 000

BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2015	2014
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Bygninger, tomter	3,15	162 521 000	160 350 000
Reaktoren Jeep II	3	7 645 000	8 559 000
Anlegg under utførelse	3	5 473 000	257 000
Uran, tungtvann	3	14 994 000	11 153 000
Maskiner, driftsløsøre	3	27 371 000	33 698 000
Sum varige driftsmidler		218 004 000	214 017 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	4	20 192 000	20 072 000
Lån til foretak i samme konsern	5,7	0	13 898 000
Investeringer i tilknyttet selskap	4	375 000	375 000
Investeringer i aksjer og andeler	4	3 312 000	3 312 000
Andre fordringer	5	2 058 000	0
Sum finansielle anleggsmidler		25 937 000	37 657 000
Sum anleggsmidler		243 941 000	251 674 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varelager	6	30 744 000	21 389 000
Sum varer		30 744 000	21 389 000
Fordringer			
Kundefordringer	7	127 472 000	158 358 000
Prosjekter i arbeid	12	51 486 000	45 227 000
Andre fordringer	7	2 887 000	2 981 000
Sum fordringer		181 845 000	206 566 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o. l.	8	129 534 000	24 904 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		129 534 000	24 904 000
Sum omløpsmidler		342 123 000	252 859 000
SUM EIENDELER		586 064 000	504 533 000

**BALANSE - EGENKAPITAL OG
GJELD**

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Grunnkapital	1	18 000 000	18 000 000
Sum innskutt egenkapital	1	18 000 000	18 000 000

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	1	266 810 000	2 303 000
Sum opptjent egenkapital		266 810 000	2 303 000

Sum egenkapital		284 810 000	20 303 000
-----------------	--	-------------	------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	9		214 487 000
Utsatt skatt	13		
Avsetninger til dekommisjoneringsfond	17		6 058 000
Sum avsetninger for forpliktelser			220 545 000

Annen langsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	11,15	37 638 000	49 318 000
Sum annen langsiktig gjeld		37 638 000	49 318 000

Sum langsiktig gjeld		37 638 000	269 863 000
----------------------	--	------------	-------------

Kortsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	15		
Leverandørgjeld	7	56 617 000	52 072 000
Betalbar skatt	13		
Skyldige offentlige avgifter		96 255 000	88 066 000
Annen kortsiktig gjeld	7	14 573 000	19 763 000
Forskudd fra kunder	12	96 171 000	54 466 000
Sum kortsiktig gjeld		263 616 000	214 367 000

Sum gjeld		301 254 000	484 230 000
-----------	--	-------------	-------------

SUM EGENKAPITAL OG GJELD		586 064 000	504 533 000
--------------------------	--	-------------	-------------

Organisasjonsnr: 959 432 538
INSTITUTT FOR ENERGITEKNIKK

KONSERNRESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2015	2014
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Oppdragsinntekter	14	778 417 000	694 009 000
Offentlige bevilgninger	2	145 181 000	125 938 000
Tilskudd utenlandske deltakere i Halden		89 475 000	90 766 000
Andre driftsinntekter		6 170 000	4 366 000
Gevinst ved avgang anleggsmiddel	17	13 128 000	144 000
Sum inntekter		1 032 371 000	915 223 000
Kostnader			
Direkte prosjektkostnader	3	285 247 000	254 218 000
Lønnsk, sosiale kostnader	9	471 700 000	451 200 000
Pensjonskostnader	9	69 051 000	49 172 000
Fraregning pensjonsavtale (gevinst)	9	-184 941 000	
Avskrivning på varige driftsmidler	3	22 187 000	22 698 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	3		4 106 000
Annen driftskostnad	9,16,17	103 609 000	82 293 000
Sum kostnader		766 853 000	863 687 000
Driftsresultat		265 518 000	51 536 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Finansinntekter	10,11,18	62 243 000	5 521 000
Sum finansinntekter		62 243 000	5 521 000
Finanskostnader	10,11	12 201 000	8 541 000
Sum finanskostnader		12 201 000	8 541 000
Netto finans		50 042 000	-3 020 000
Ordinært resultat før skattekostnad			
Skattekostnad	13	315 560 000	48 516 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		315 178 000	47 666 000
Årresultat	1	315 178 000	47 666 000
Minoritetsinteresser		2 583 000	862 000
Årresultat etter minoritetsinteresser		312 595 000	46 804 000

KONSERNBALANSE

Beløp i: NOK	Note	2015	2014
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter, lisenser etc	3	557 000	
Utsatt skattefordel	13		
Sum immaterielle eiendeler		557 000	0
Varige driftsmidler			
Bygninger, tomter	3,15	162 951 000	161 314 000
Reaktoren Jeep II	3	7 645 000	8 559 000
Anlegg under utførelse	3	5 473 000	257 000
Uran, tungtvann	3	14 994 000	11 153 000
Maskiner, driftsløsøre	3	28 046 000	33 918 000
Sum varige driftsmidler		219 109 000	215 201 000
Finansielle anleggsmidler			
Investerings i datterselskap	4		
Lån til foretak i samme konsern	5,7		
Investeringer i tilknyttet selskap	4	10 742 000	40 856 000
Investeringer i aksjer og andeler	4	34 299 000	3 312 000
Andre fordringer	5	2 058 000	4 057 000
Sum finansielle anleggsmidler		47 099 000	48 225 000
Sum anleggsmidler		266 765 000	263 426 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varelager	6	33 776 000	23 964 000
Sum varer		33 776 000	23 964 000
Fordringer			
Kundefordringer	7	137 955 000	166 194 000
Prosjekter i arbeid	12	61 235 000	49 815 000
Andre fordringer	7	8 989 000	6 392 000
Sum fordringer		208 179 000	222 401 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o. l.	8	182 487 000	45 696 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		182 487 000	45 696 000
Sum omløpsmidler		424 442 000	292 061 000

SUM EIENDELER		691 207 000	555 487 000
 BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Grunnkapital	1	18 000 000	18 000 000
Sum innskutt egenkapital	1	18 000 000	18 000 000
 Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	1	347 225 000	26 126 000
Minoritetsinteresser		7 270 000	7 388 000
Sum opptjent egenkapital		354 495 000	33 514 000
 Sum egenkapital		 372 495 000	 51 514 000
 Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	9		214 487 000
Utsatt skatt	13	1 919 000	2 160 000
Avsetninger til dekommisjoneringsfond	17		6 058 000
Sum avsetninger for forpliktelser		1 919 000	222 705 000
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	11,15	37 638 000	49 318 000
Øvrig langsiktig gjeld			1 515 000
Sum annen langsiktig gjeld		37 638 000	50 833 000
 Sum langsiktig gjeld		 39 557 000	 273 538 000
 Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	15		362 000
Leverandørgjeld	7	59 867 000	59 870 000
Betalbar skatt	13	623 000	968 000
Skyldige offentlige avgifter		97 644 000	89 685 000
Forskudd fra kunder	12	96 171 000	54 466 000
Annen kortsiktig gjeld	7	24 850 000	25 084 000
Sum kortsiktig gjeld		279 155 000	230 435 000
 Sum gjeld		 318 712 000	 503 973 000
 SUM EGENKAPITAL OG GJELD		 691 207 000	 555 487 000

INSTITUTT FOR ENERGITEKNIKK
Års- og konsernregnskap 2015

	Side
Årsberetning	2 - 6
Års- og konsernregnskap	7 - 9
Kontantstrømoppstilling	10
Noter	11 - 26

INSTITUTT FOR ENERGITEKNIKK

TIL STYRET

Styrets beretning 2015

2015 har vært et godt år for IFE. Styret ser det som spesielt gledelig at IFEs økonomi er betydelig styrket etter flere år med omstillinger. De økonomiske resultatene er nå på det nivå de bør være i et normalår, i henhold til retningslinjene fra Norsk Forskningsråd. Produksjonen av det radioaktive legemiddelet Xofigo har hatt en meget god vekst og foregått uten driftsforstyrrelser. Sammen med gevinster av mange års kommersialiseringarbeid, har dette gitt et solid økonomisk fundament for IFEs videre forskningsvirksomhet. Gjennom året er det lagt et godt grunnlag for nye satsinger innen bl.a. radioaktive legemidler (radiofarmaka), batteri- og materialteknologi.

Det er av stor viktighet for IFE at rammevilkårene og ansvaret for håndtering av radioaktivt avfall samt dekommisjonering av de norske atomanleggene avklares så snart som mulig. I tillegg til den nukleære virksomheten satser IFE tungt innenfor energiområdet samt innen nukleærmedisin. Dette er satsinger som er viktige for omstillingen av norsk økonomi og næringsliv. IFEs evne til å lykkes på disse områdene er avhengig av at rammevilkårene for den nukleære virksomheten avklares. Styret registrerer med tilfredshet at Stortinget i statsbudsjettet for 2016 bevilget midler til forberedelse for opprydding av det historiske atombrenselet. Styret vil understreke at oppryddingen er svært krevende og vil pågå over lang tid. Det er således avgjørende for IFE at myndighetene i kommende budsjetter følger opp med nødvendige midler.

Styret registrerer at flere organisasjonsendringer som samler og effektiviserer IFE har kommet på plass. Etableringen av én sektor som omfatter begge atomreaktorene med verkstedene Kjeller/Halden under felles ledelse har bidratt til en mer enhetlig kultur ved IFE.

Styret vil spesielt trekke frem den innsats som er gjort ved Isotoplaboratoriene med å organisere og optimalisere produksjonen av det radioaktive legemiddelet Xofigo. Xofigo-produksjonen bidro sterkt til det økonomiske resultatet og bedre finansielle situasjon for IFE i 2015. Styret ser svært positivt på at FoU-satsingen på radioaktive legemidler trappes opp på IFE, med mål om å utvikle nye typer radiofarmaka og bruk av atomreaktorene også til medisinske formål.

Endringene i petroleumsmarkedet har skapt store utfordringer for norsk økonomi. Oljeselskaper og leverandørindustri har foretatt store kutt i bemanning og investeringer. På denne bakgrunn synes styret det er positivt at IFEs petroleumsvirksomhet har maktet å opprettholde aktiviteten uten betydelige negative virkninger. Styret er tilfreds med at sektoren har lyktes med å kompensere lavere aktivitet på norsk sokkel med et økt internasjonalt engasjement.

Sektor Energi- og Miljøteknologi åpnet i 2015 et nytt silisiumteknologi laboratorium. Med dette nye laboratoriet posisjonerer IFE seg helt i forskningsfronten internasjonalt. Styret vil trekke frem samarbeidsprosjektet med Dynatec AS hvor IFEs kompetanse på silisiumproduksjon og infrastruktur har vært kritisk for å muliggjøre utviklingen av Dynatecs banebrytende sentrifugereaktor for silisiumproduksjon. Styret registrerer med stor interesse at sektoren i 2015 har gjort et gjennombrudd i bruk av silisium som anodemateriale i Li-ione batterier i et utviklingssamarbeid med Elkem.

Fra 10. april 2015 ble de tidligere sektorene Nukleærteknologi og Fysikk (Kjeller) og Nukleær Sikkerhet og Pålitelighet (Halden) slått sammen til sektor Nukleærteknologi, Fysikk og Sikkerhet. Styret registrer med tilfredshet at denne sammenslåingen har styrket arbeidet med «ett IFE» og resultert i bedre ressursutnyttelse. I 2015 har det vært en økende interesse for å gjennomføre tester i Haldenreaktoren som involverer reaktorbrensel med bedre egenskaper enn dagens, for å tåle belastningene brenselet kan utsettes for i en ulykkessituasjon. Styret er tilfreds med at Haldenreaktoren opprettholder sin attraktivitet for den internasjonale kjernekraftindustrien. Sektoren hadde i 2015 et svakt resultat som primært skyldes et sviktende marked for bestråling av silisiumkrystaller, samt en lavere etterspørsel etter radioaktive kilder til bruk i industrien. Styret er opptatt av at lønnsomheten i sektoren forbedres, og ser det derfor som viktig at administrasjonen fortsatt har høy fokus på lønnsom drift. I tillegg anser Styret at det vil være nødvendig med en styrking av bevilgningen til driften av JEEP-II fra Nærings- og fiskeridepartementet og Forskningsrådet.

JEEP-II reaktoren er den eneste reaktoren som benyttes til nøytronbasert materialforskning i Norden, og er således sentral i IFEs utstrakte samarbeid med nasjonale og internasjonale forskningsinstitusjoner. IFEs fysikkmiljø deltok i 2015 i 6 EU-finansierte prosjekter, i tillegg til en rekke prosjekter som ble finansiert av Norges forskningsråd.

Styret vil fremheve betydningen av IFEs virksomhet i det internasjonale samarbeidet om bygging av verdens kraftigste nøytronkilde, «European Spallation Source» (ESS), i Lund i Sverige. Sammen med ESS og andre europeiske forskningsinstitusjoner er det stor aktivitet ved IFE i forbindelse med utvikling av 2 av de totalt 16 instrumentene som skal benyttes for nøytronspredning. Norges forskningsråds bevilgning til infrastruktur på 31 mill.kr til JEEP II-reaktoren (NcNeutron) bidrar til å sikre IFEs og Norges tilgang til ESS når den står ferdig om noen år.

IFEs sikkerhetsforskning på Menneske-Teknologi-Organisasjon (MTO) har i 2015 satset mot nye markeder for å kompensere for bortfall av oppdrag i petroleumsmarkedet. Det har vært rettet spesiell oppmerksomhet mot USA og modernisering av kontrollrom for amerikanske kjernekraftverk. Styret ser det som positivt at MTO-sektoren har skaffet seg flere prosjekter mot et voksende amerikansk

marked. Videre registrerer styret at satsingen innenfor luftfart også har hatt en positiv utvikling i 2015. Den økonomiske situasjonen til MTO-sektoren bekymrer styret, og styret ser det derfor som viktig at administrasjonen fortsetter å holde trykk på arbeidet med å utvikle det eksisterende, samt finne nye markedsområder for IFEs MTO-virksomhet.

Haldenprosjektet er etter 58 år fortsatt det største internasjonale forskningsprosjektet i Norge. Styret ser det som gledelig at nye land slutter seg til prosjektet og med det bekrefter prosjektets aktualitet. I 2015 ble kinesiske selskaper offisielt med i Haldenprosjektet. Det vil gi økt internasjonal tyngde og oppmerksomhet om prosjektet i årene som kommer. Styret registrerer at dette er en ønsket utvikling av OECD/NEA for å styrke samarbeidet og dialogen med Kina om sikkerhetsarbeidet ved kinesiske atomreaktorer. Styret ser det som positivt at planleggingen både med det neste treårsprogrammet for perioden 2018-21 og videre fortsettelse er i godt i gang.

Styret registrerer at produksjonen av vitenskapelige artikler og foredrag har gått litt opp sammenlignet med 2014 (tall i parentes). Det ble i 2015 publisert 83 (80) artikler i internasjonale tidsskrifter med referee-ordning, holdt 57 (50) foredrag med "proceedings", og gitt ut 212 (208) rapporter til forskjellige oppdragsgivere. Styret ser det som viktig at IFE opprettholder ambisjonen om publisering på et høyt internasjonalt nivå.

Helse, miljø og sikkerhet

Styret registrerer med tilfredshet at statistikken også for 2015 viser gode resultater. Utslippene av radioaktivitet til luft og vann har som tidligere år vært meget små, og langt under grenser som er satt av Statens strålevern. De individuelle stråledoser til Instituttets ansatte har også i år ligget godt under myndighetenes grenseverdier.

IFE følger opp arbeidsmiljøet gjennom regelmessige HMS-undersøkelser og rapporter. Sykefraværet i 2015 var på 3,5 %, som er det samme som i 2014. Det er registrert 6 personskader i 2015. Det er ikke rapportert alvorlige uhell eller nestenulykker i 2015. Styret vurderer det slik at Instituttet oppfyller sine HMS-mål.

Instituttets atomanlegg har vært drevet i henhold til konsesjonskrav og andre myndighetskrav i 2015. Styret registrerer at atomanleggene og IFEs øvrige laboratorier har god sikkerhetsmessig standard. Administrasjonen informerer styret jevnlig om de nasjonale prosessene om rammesettingen for fremtidig dekommisjonering av IFEs atomanlegg, radioaktivt avfall og brukt brensel. Spesielt følger styret opp administrasjonens arbeid med å sørge for tilfredsstillende sikkerhet i JEEP 1 stavbrønn.

Styret legger stor vekt på sitt kontrollansvar, og det har i 2015 vært gjennomført flere tiltak for å kartlegge og bedre IFEs sikkerhetskultur bl.a. ved innføring av nye rutiner og omfattende opplæring av ansatte på alle nivåer. God sikkerhetskultur er et premiss for all IFEs virksomhet og drift, og styret støtter administrasjonens kontinuerlige forbedringsarbeid på dette området. I denne sammenheng ser styret det som viktig at IFE har økt ressursene til HMS-sektoren.

Økonomi

Det konsoliderte årsregnskap omfatter foruten stiftelsen IFE, de heleide datterselskapene IFEs Boligselskap AS, IFE Venture AS og datterselskaper av IFE Venture AS. Konsernets totale omsetning i 2015 var på 1.032,4 mill.kr (915,2) med et overskudd på 315,2 mill.kr (47,7) etter skatt. Tall i parentes er fra 2014.

Stiftelsen IFE har i 2015 hatt en omsetning på 993,6 mill.kr (900,9). Stiftelsens årsresultat var på 264,5 mill. kr (50,2), hvorav effekten av endringen i pensjonsforpliktelsen fra et fiktivt fond til et premiefellesskap utgjør 184,9 mill.kr. Egenkapitalklassifisering og disponering av årets resultat er gjort i tråd med god regnskapsskikk. Endringen av forpliktelsen føres mot regnskapet, som gir et årsresultat som ikke reflekterer stiftelsens drift.

Ved overgang fra fondert til en ikke fondert premiemodell (premierellesskap) hos Statens pensjonskasse (SPK), hvor premie i den nye modellen innbetales basert på årlig opptjening for aktive, så skal alle balanseførte forpliktelser nullstilles og det er ikke krav til regnskapsføring i henhold til NRS6 standarden.

Risiko

Styret vurderer likviditeten i selskapet som god. De samlede investeringene var 30,6 mill.kr mot 11,7 mill.kr i 2014. Rente- og valutarisikoen, samt risikoen for tap på fordringer er vurdert som moderat. Stiftelsen har langsiktige lån på 37,6 mill.kr hvor flytende rente benyttes, og i dagens rentemarked anses ikke dette som en vesentlig risiko. Endringer i valutakurser innebærer en økonomisk risiko for stiftelsen, men det er opprettet valutakonti i bank i de viktigste valutaene, noe som reduserer risikoen vesentlig. Historisk har det vært relativt små tap på kundefordringer og det samme forventes fremover. Kundemassen består for en stor del av store solide kunder, nasjonalt og internasjonalt.

Rammebetingelsene for IFEs nukleære virksomhet vil bli satt på den politiske dagsorden de kommende år. Dette gjelder både konsjonssøknader for nukleære anlegg, dekommisjonerings- og lagringsproblematikk og fortsettelse av det inter-nasjonale Haldenprosjektet. Den politiske behandlingen av disse sakene vil sterkt påvirke IFEs videre fremtid. I tillegg påvirker dagens utfordringer i petroleums- og leverandørindustrien flere av IFEs sektorer, og kan skape behov for ytterligere omstillinger.

Utfordringene i petroleumsindustrien nasjonalt og internasjonalt påvirker IFEs petroleumsaktiviteter, siden markedet for våre FoU tjenester er svekket. Denne usikkerheten kan få betydning for det økonomiske resultatet innefor disse aktivitetene.

Foretakets utsikter

Stiftelsens økonomiske situasjon er vesentlig bedret siden fjoråret og utsiktene for 2016 er rimelig gode. Driftsresultatet på 5 % er på nivå med hva stiftelsen bør ha i et normal-år, i tråd med Forskningsrådets anbefaling. Imidlertid er det stor forskjell i lønnsomhet mellom de forskjellige sektorene. Dette viser at IFE er robust i forhold til svingninger i lønnsomhet i enkeltsektorer. Styret er samtidig opptatt av å øke lønnsomheten til IFEs forskningsaktiviteter. Styret har merket seg at arbeidet med å implementere en mer forretningsmessig kultur med tydeligere prioriteringer har begynt å gi resultater.

I mai 2016 tildelte Norges forskningsråd IFE to forskningssenter for miljøvennlig energi (FME-sentre) innen henholdsvis solenergi og null-utslipp i transportsektoren. FME-sentrene er sikret finansiering i minst 8 år og vil medføre betydelig tilleggsaktivitet utover de offentlige finansierte programmene. Styret ser det som svært gledelig at IFE med dette tar en ledende posisjon på områder som vil være i sterk vekst i årene som kommer. Resultatregnskapet og balansen med tilhørende noter viser stiftelsens og konsernets økonomiske drift og stilling pr. 31.12.2015. Det er ikke inntruffet forhold etter den tid som er av betydning for bedømmelsen av stiftelsen og konsernet.

I lys av oppnådde resultater i 2015, bekrefter styret at evnen til fortsatt drift er til stede. Styret legger dette til grunn for årsregnskapet 2015.

Personell

IFE har et godt og stabilt arbeidsmiljø. I 2015 ble det gjennomført en omfattende arbeidsmiljøundersøkelse (AMIS) som bekreftet at de ansatte på IFE trives på jobb og er stolte av sin arbeidsplass. Undersøkelsen påpekte imidlertid enkelte forbedringspunkter som det vil bli arbeidet videre med i 2016.

Instituttet arbeider aktivt, målrettet og planmessig for å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter, og å hindre diskriminering på grunn av kjønn, etnisitet, religion og livssyn.

Det skal ikke forekomme diskriminering på grunn av nedsatt funksjonsevne på IFE, og Instituttet arbeider aktivt og målrettet for å utforme og tilrettelegge de fysiske forholdene slik at virksomhetens ulike funksjoner kan benyttes av flest mulig. Det foretas individuell tilrettelegging av arbeidsplass og -oppgaver for arbeidstakere, eller arbeidssøkere med nedsatt funksjonsevne.

Instituttet har et multikulturelt arbeidsmiljø med ansatte fra mange ulike nasjoner. Det gir et mangfold som er en berikelse for IFE, både faglig og sosialt. Denne sammensetningen av ansatte gjør det enklere for nye medarbeidere med mindre erfaring med norsk kultur, å tilpasse seg norsk arbeidsliv. Det er et konkurransefortrinn for Instituttets rekrutteringsmuligheter.

Pr. 31.12.2015 var det totale antall fast ansatte 595, mot 587 for et år siden. Herav er det 207 (205) UoH-personell, hvorav 33,8 % kvinner, 86 (83) har dr.grad, hvorav 19

kvinner. Styret legger stor vekt på at Instituttet prioriterer arbeidet med likestilling i hele organisasjonen.

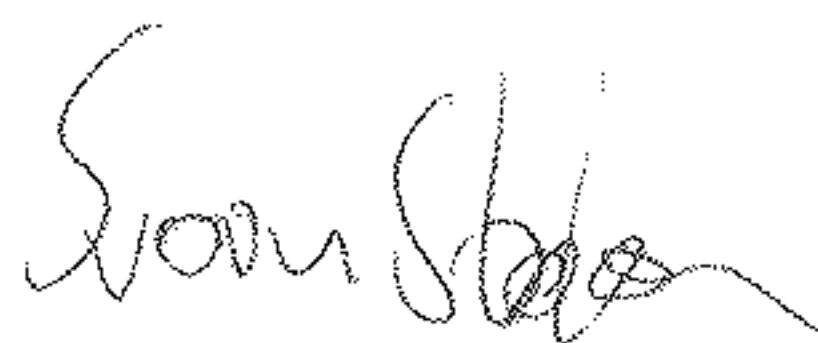
31. desember 2015
Kjeller, -----
1. april 2016



Auke Lont
Leder



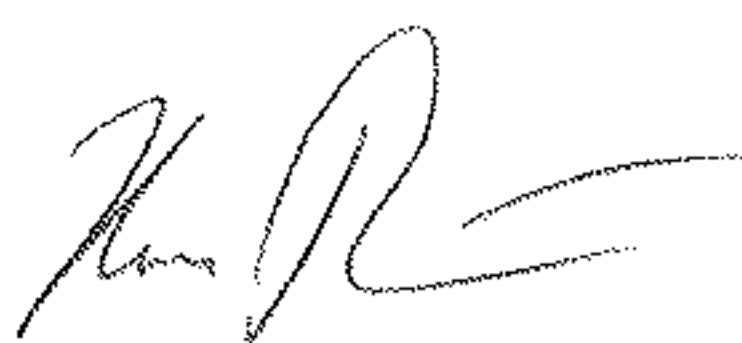
Siv Aasland



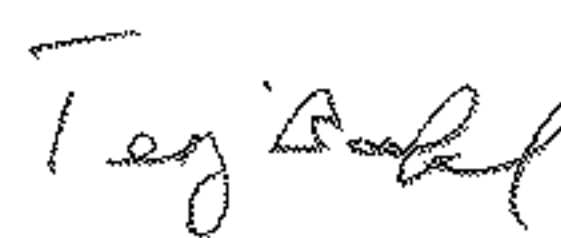
Svein Stølen



Anne Harris



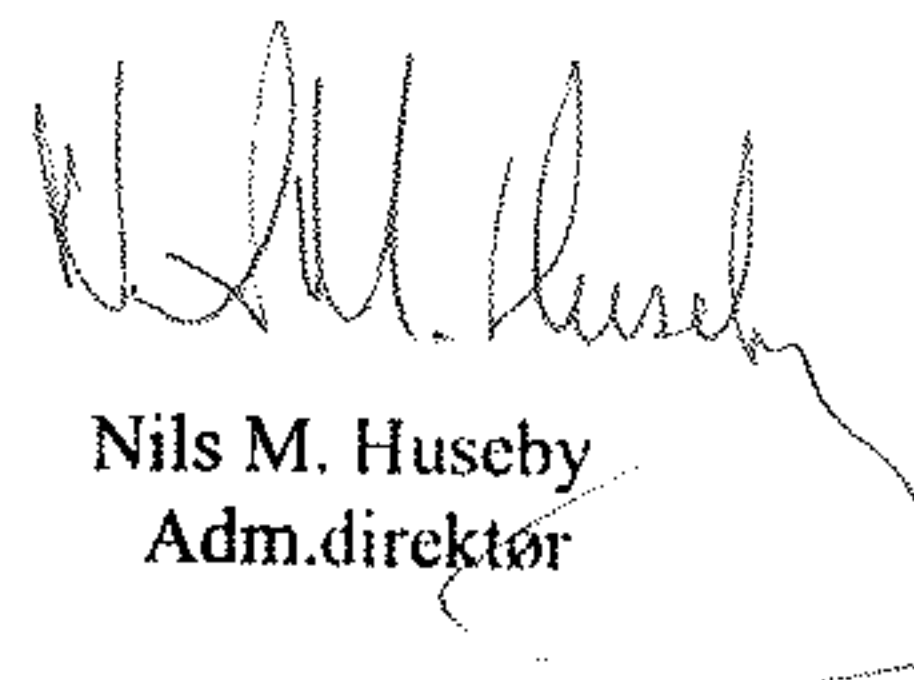
Hans Forsström



Terje Bodal



Camilla Tveiten Engeland



Nils M. Huseby
Adm.direktør

Institutt for energiteknikk

Konsernregnskap 2015

Morselskap						Konsern	
Tall i NOK 1 000						Tall i NOK 1 000	
2015	2014	RESULTATREGNSKAP PR. 31.12.	Note			2015	2014
754 967	680 522	Oppdragsinntekter	14			778 417	694 009
145 181	125 622	Offentlige bevilgninger	2			145 181	125 938
89 475	90 766	Tilskudd utenlandske deltakere i Halden				89 475	90 766
3 948	2 999	Andre driftsinntekter				6 170	4 366
0	1 000	Gevinst ved avgang anleggsmiddel	17			13 128	144
993 570	900 910	Sum driftsinntekter				1 032 371	915 223
450 738	429 466	Lønnsk, sosiale kostnader	9			471 700	451 200
68 803	47 766	Pensjonskostnader	9			69 051	49 172
-184 941	0	Fraregning pensjonsavtale (gevinst)	9			-184 941	0
273 064	273 222	Direkte prosjektkostnader	3			285 247	254 218
101 416	72 874	Annen driftskostnad	9,16,17			103 609	82 293
22 023	22 619	Avskrivning på varige driftsmidler	3			22 187	22 698
0	4 106	Nedskrivninger på varige driftsmidler	3			0	4 106
731 103	850 052	Sum driftskostnad				766 853	863 687
262 467	50 857	Driftsresultat				265 518	51 536
8 450	4 065	Finansinntekter	10,11,18			62 243	5 521
6 410	4 712	Finanskostnader	10,11			12 201	8 541
2 040	-647	Netto finans				50 042	-3 020
264 507	50 211	Resultat før skattekostnad				315 560	48 516
0	0	Skattekostnad	13			382	850
264 507	50 211	Årsresultat	1			315 178	47 666
		Herav til minoritetsinteresser				2 583	862
		Herav til majoritetsinteressene				312 594	46 804
Anvendelse av årsresultatet							
264 507	50 211	Annen egenkapital / Udekket tap	1				
264 507	50 211	Sum anvendelse					

Institutt for energiteknikk

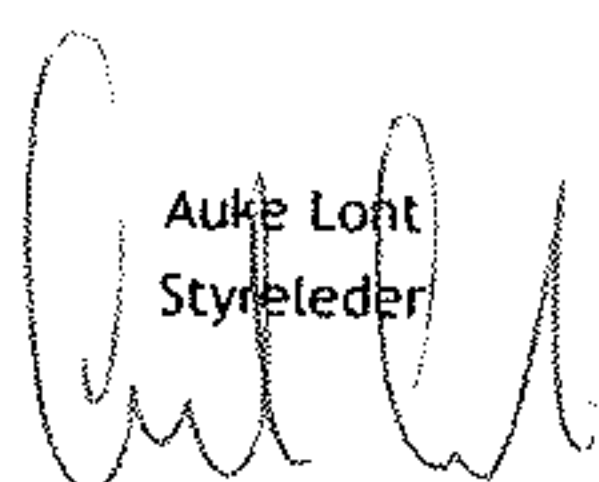
Konsernregnskap 2015

Morselskap		BALANSE PR. 31.12.		Konsern	
Tall i NOK 1 000		EIENDELER	Note	Tall i NOK 1 000	
2015	2014			2015	2014
0	0	Konsesjoner, patenter, lisenser etc	3	557	0
0	0	Utsatt skattefordel	13	0	0
0	0	Sum immaterielle eiendeler		557	0
27 371	33 698	Maskiner, driftsløsøre	3	28 046	33 918
162 521	160 350	Bygninger, tomter	3,15	162 951	161 314
7 645	8 559	Reaktoren Jeep II	3	7 645	8 559
5 473	257	Anlegg under utførelse	3	5 473	257
14 994	11 153	Uran, tungtvann	3	14 994	11 153
218 003	214 016	Sum varige driftsmidler		219 108	215 201
20 192	20 072	Investeringer i datterselskap	4	0	0
375	375	Investeringer i tilknyttede selskaper	4	10 742	40 856
0	13 898	Lån til foretak i samme konsern	5,7	0	0
3 312	3 312	Investeringer i aksjer og andeler	4	34 299	3 312
2 058	0	Andre fordringer	5	2 058	4 058
25 937	37 657	Sum finansielle anleggsmidler		47 099	48 225
243 940	251 673	SUM ANLEGGSMIDLER		266 765	263 426
30 744	21 389	Varelager	6	33 776	23 964
127 472	158 358	Kundefordringer	7	137 955	166 194
51 487	45 227	Prosjekter i arbeid	12	61 235	49 815
2 887	2 981	Andre fordringer	7	8 989	6 392
181 846	206 566	Sum fordringer		208 180	222 401
129 534	24 906	Bankinnskudd, kontanter o.l.	8	182 487	45 696
342 124	252 860	SUM OMLØPSMIDLER		424 443	292 061
586 064	504 533	SUM EIENDELER		691 207	555 487

Konsernregnskap 2015

Morselskap		BALANSE PR. 31.12.		Konsern	
Tall i NOK 1 000				Tall i NOK 1 000	
2015	2014	EGENKAPITAL OG GJELD	Note	2015	2014
18 000	18 000	Grunnkapital	1	18 000	18 000
18 000	18 000	Sum innskutt egenkapital	1	18 000	18 000
266 810	2 303	Annen egenkapital	1	354 495	33 514
266 810	2 303	Sum opptjent egenkapital		354 495	33 514
284 810	20 303	SUM EGENKAPITAL		372 495	51 514
0	0	Minoritetsinteresser		7 270	7 388
0	214 487	Pensjonsforpliktelser	9	0	214 487
0	0	Utsatt skatt	13	1 919	2 160
0	6 058	Avsetninger til dekommisjoneringsfond	17	0	6 058
0	220 545	Andre avsetninger for forpliktelser		1 919	222 705
37 638	49 318	Gjeld til kredittinstitusjoner	11,15	37 638	49 318
0	0	Øvrig langsiktig gjeld		0	1 515
37 638	49 318	Sum annen langsiktig gjeld		37 638	50 833
0	0	Gjeld til kredittinstitusjoner	15	0	362
56 617	52 072	Leverandørgjeld	7	59 867	59 870
0	0	Betalbar skatt	13	623	968
96 255	88 066	Skyldige offentlige avgifter		97 644	89 685
96 171	54 466	Forskudd fra kunder	12	96 171	54 466
14 574	19 763	Annen kortsiktig gjeld	7	24 850	25 085
263 616	214 367	Sum kortsiktig gjeld		279 155	230 435
301 255	484 230	SUM GJELD		318 712	503 973
586 064	504 533	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		691 207	555 487

Kjeller, 1. april 2016


Auke Lont
Styreleder

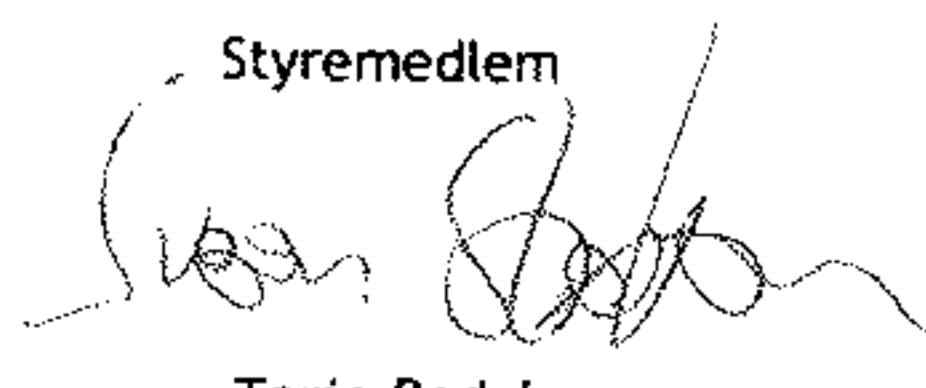

Anne Marit Harris
Styremedlem

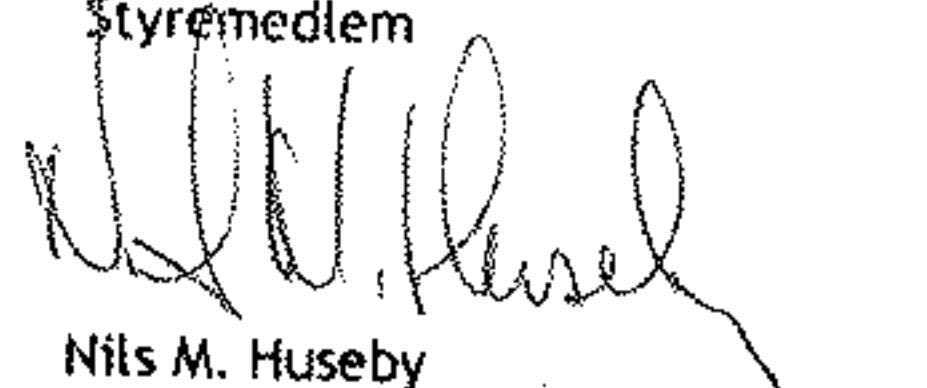

Hans Gunnar Forsström
Styremedlem

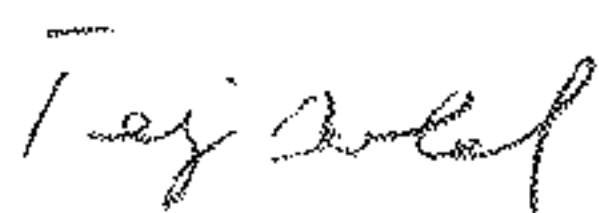
Svein Stølen
Styremedlem


Siv Aasland
Styremedlem


Camilla Tveiten
Styremedlem


Terje Bodal
Styremedlem


Nils M. Huseby
Adm dir



Institutt For Energiteknikk

Kontantstrømoppstilling

Morselskap				Konsern	
Tall i NOK 1 000				Tall i NOK 1 000	
2015	2014		Note	2015	2014
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter					
264 507	50 211	Resultat før skatt	1	315 560	47 666
0	0	Betalbar skatt	14	-968	-704
22 023	26 725	Ordinære avskrivninger/nedskrivninger	3,4	22 187	26 804
0	-1 000	Gevinst ved salg anleggsmidler	4	-10 128	-144
26 076	-2 479	Endring i varer, kundefordringer og leverandørgjeld		18 423	7 251
-6 261	-7 138	Endring i prosjekter i arbeid		-11 421	-13 255
41 705	-12 732	Endring i forskudd fra kunder		41 705	-12 732
-16 042	-36 696	Endring i andre tidsavgrensningsposter		-17 958	-32 069
-184 941	0	Endring av pensjonsforpliktelse	9,17	-184 941	0
147 067	16 891	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		172 459	22 818
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter					
-30 639	-11 424	Investeringer i varige driftsmidler	3,4	-31 902	-11 471
0	0	Salg av varige driftsmidler (salgssum)	4	10 663	78
-120	-290	Endring i andre investeringer	5	-874	-3 146
-30 759	-11 714	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-22 112	-14 539
0	0	Opptak av ny langsiktig gjeld		0	0
0	0	Opptak av ny kortsiktig gjeld		-362	362
-11 680	-2 122	Nedbetaling av langsiktig gjeld	16	-13 195	-2 122
-11 680	-2 122	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-13 557	-1 760
104 628	3 055	Netto endring i likvider i året		136 790	6 519
24 906	21 851	Kontanter og bankinnskudd per 01.01		45 696	39 177
129 534	24 906	Kontanter og bankinnskudd per 31.12	9	182 487	45 696

INSTITUTT FOR ENERGITEKNIKK**Års- og konsernregnskap 2015 / Annual- and group accounts 2015****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 dersom annet ikke er angitt.

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter morselskapet stiftelsen Institutt for Energiteknikk og datterselskapene IFE's Boligselskap AS og IFE Venture AS. I tillegg døtre av IFE Venture AS: First Sensing AS, Restrack AS og IFE Flow. Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet var en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper.

Kjøpte datterselskaper regnskapsføres i konsernregnskapet basert på morselskapets anskaffelseskost. Anskaffelseskost tilordnes identifiserbare eiendeler og gjeld i datterselskapet, som oppføres i konsernregnskapet til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Eventuell merverdi eller mindreverdi ut over hva som kan henføres til identifiserbare eiendeler og gjeld balanseføres som goodwill. Merverdier i konsernregnskapet avskrives lineært over de oppkjøpte eiendelenes forventede levetid.

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 5.

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 fratrasket investeringenes verdi i balansen.

Salgsinntekter - tilskudd

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet.

IFE leverer et bredt spekter av tjenester med ulike betingelser og omfang. Tjenester inntektsføres som hovedregel i takt med utførelsen, men det gjøres konkrete vurderinger med hensyn til når regnskapsføring av inntekt kan foretas. Dette innebærer både valg av løpende inntektsføring samt en tilnærming til fullført kontrakts metode med utsatt inntektsføring. Vurderingen foretas basert på en konkret vurdering av prosjektets karakter og betingelser, herunder risikoen i prosjektet. Andelen av inntekter som knytter seg til fremtidige tjenesteleveranser balanseføres som uopptjent inntekt eller som reduksjon av opptjent ved balansedato.

IFE mottar tilskudd i form av driftstilskudd og investeringstilskudd. Driftstilskudd bruttoføres, og inntektsføres på utdelingstidspunktet. Investeringstilskudd gjelder tilskudd til bestemte eiendeler samt støtte til lønns- og personalkostnader på det aktuelle prosjektet. Investeringer som er finansiert av eksternt investeringstilskudd bruttoføres. Tilhørende investeringstilskudd føres som inntekt på Oppdragsinntekter. Se note 15. Ved avvik mellom eksternt investeringstilskudd og anskaffelseskostnaden til driftsmidlet, benyttes eksisterende prinsipper for varige driftsmidler.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld.

Omløpsmidler 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. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt 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 påregnelig ukurans.

Valuta

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

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede levetid. Investeringer på varige driftsmidler med kostpris under kr. 50 000,- 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 arbeider på driftsmidler som utelukkende brukes i prosjekter uten fortjeneste. Dette kostnadsføres direkte. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet 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.

Tungtvann og uran brukes som innsatsfaktorer i reaktordriften og er vurdert som anleggsmidler. Tungtvann og uran kostnadsføres ut fra forventet gjenværende brukstid. Se note 4.

Forskning og utvikling

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

Pensjoner

Stiftelsens ansatte er medlemmer av Statens Pensjonskasse. Se note 10 for beskrivelse av ordning samt anvendte prinsipper.

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 nyttegjort.

I den grad konsernbidrag ikke er resultatført er skatteeffekten av konsernbidraget ført direkte mot investering i balansen.

Kontantstrømoppstilling

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

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 styrets årsberetning.

Note 1 - Egenkapital

IFE

	Grunn kapital	Annen egenkapital	Totalt
Egenkapital pr. 01.01.2015	18 000	2 303	20 303
Årets resultat		264 507	264 507
Egenkapital pr. 31.12.2015	18 000	266 810	284 810

IFE Konsern

	Grunn kapital	Annen egenkapital	Totalt
Egenkapital pr. 01.01.15	18 000	33 514	51 514
Årets resultat konsern		315 178	315 178
Utgang datter og konsernverdier, og endring minoriteter		5 803	5 803
Egenkapital pr. 31.12.2015	18 000	354 495	372 495

Note 2 - Offentlige bevilgninger til IFE

	2015	2014
Fellesprogrammet i Halden	50 000	45 100
Øremerket bevilgning	50 000	37 500
Grunnbevilgning		7 600
Strategiske Instituttsatsinger, Halden	3 484	4 500
Petroleums- og energiforskning, Kjeller	36 546	23 772
Grunnbevilgning	11 171	11 534
Strategiske Instituttsatsinger	25 375	12 238
Nukleære aktiviteter, Kjeller	45 650	45 750
Tilskudd Himdalen	9 500	6 500
Sum offentlige bevilgninger	145 180	125 622

Note 3 - Varige driftsmidler

IFE

Varige driftsmidler	Maskiner, løsøre	Bygninger, tomter	Anlegg under utførelse	Reaktoren JEEP II	Uran og tungtvann	Sum
Anskaffelseskost 31.12.14	149 706	211 210	257	22 939	75 893	460 004
Investeringer	7 803	8 957	5 217	193	8 469	30 639
Omklassifisering anlegg under utførelse	0	0	0	0	0	0
Avgang solgte driftsmidler	0	0	0	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.15	157 509	220 167	5 473	23 133	84 362	490 643
Akkumulerte avskrivninger 31.12.14	116 008	50 860	0	14 381	25 633	206 882
Akkumulerte avskrivninger 31.12.15	130 138	57 646	0	15 488	30 261	233 533
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.14	0	0	0	0	39 106	39 106
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.15	0	0	0	0	39 106	39 106
Balanseført verdi pr. 31.12.15	27 371	162 521	5 473	7 645	14 994	218 003
Årets avskrivninger	14 130	6 786	0	1 107	0	22 023
Årets verdijustering tungtvann og uran *					4 628	4 628
Sum årets avskrivninger og nedskrivninger i resultatet						26 651
Årets uttak av uran*					2 312	2 312
Sum årets avskrivninger og verdijusteringer						28 963
* Nedskrivning og uttak av uran og tungtvann er klassifisert som direkte prosjektkostnader.						
Totale investeringer 2014	6 192	3 644	0	0	1 588	19 609
Totale investeringer 2015	7 803	8 957	5 217	193	8 469	30 639

Det er benyttet lineære avskrivninger for alle varige driftsmidler. Den økonomiske levetiden for driftsmidlene er estimert å være:

Grunnareal	0 år
Bygninger	20 - 50 år
Øvrige	3 - 15 år
Tungtvann og uran - estimert gjenværende brukstid	5 år

Tungtvann og uran har blitt avskrevet over forventet bruksperiode og / eller kostnadsført ved uttak. Dette er blitt ansett for å representere et fornuftig estimat på forventet økonomisk levetid. Fra 1.1.2013 gikk stiftelsen over til en lineær modell som skulle reflektere driftsmiddelets forventede økonomiske levetid. Ved utgangen av regnskapsåret har stiftelsen vurdert den bokførte verdien av beholdning opp mot bruksverdi og netto salgsverdi, og man har identifisert indikasjoner på verdifall. Deler av beholdningen er foreldet og kan ikke lenger nyttes i virksomheten. I tillegg viser det seg vanskelig å kunne estimere en salgsverdi for beholdningen. På bakgrunn av dette er beholdning av tungtvann og uran nedskrevet med totalt 35.000 i 2013 samt 4.100 i 2014 til 11.000 Pr. 31.12.2014. Ingen ytterligere nedskrivninger er ansett nødvendig i 2015.

Note 3 - Varige driftsmidler

IFE Konsern

Varige driftsmidler	Maskiner, løsøre	Bygninger, tomter	Anlegg under utførelse	Reaktoren JEEP II	Uran og tungtvann	Sum
Anskaffelseskost 31.12.14	149 871	212 174	257	22 939	75 893	461 134
Investeringer	9 066	8 957	5 217	193	8 469	31 902
Omklassifisering anlegg under utførelse	0	0	0	0	0	0
Avgang solgte driftsmidler	0	-535	0	0	0	-535
Anskaffelseskost 31.12.15	158 937	220 597	5 473	23 133	84 362	492 501
Akkumulerte avskrivninger 31.12.14	116 597	50 860	0	14 381	25 633	207 471
Akkumulerte avskrivninger 31.12.15	130 891	57 646	0	15 488	30 261	234 286
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.14	0	0	0	0	39 106	39 106
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.15	0	0	0	0	39 106	39 106
Balanseført verdi pr. 31.12.15	28 046	162 951	5 473	7 645	14 994	219 108
Årets avskrivninger	14 294	6 786	0	1 107	0	22 187
Årets nedskrivninger					4 628	4 628
Sum årets avskrivninger og nedskrivninger i resultatet						26 815
Årets verdijustering tungtvann og uran *					2 312	2 312
Sum årets avskrivninger og verdijusteringer						29 127
* Verdijustering på uran og tungtvann er klassifisert som direkte prosjektkostnader.						
Totale investeringer 2014	6 192	3 644	0	0	1 588	19 609
Totale investeringer 2015	7 803	8 957	5 217	193	8 469	30 639

Det er benyttet lineære avskrivninger for alle varige driftsmidler. Den økonomiske levetiden for driftsmidlene er estimert å være:

Grunnareal	0 år
Bygninger	20 - 50 år
Øvrige	3 - 15 år
Tungtvann og uran - estimert gjenværende brukstid	5 år

Tungtvann og uran har blitt avskrevet over forventet bruksperiode og / eller kostnadsført ved uttak. Dette er blitt ansett for å representere et fornuftig estimat på forventet økonomisk levetid. Fra 1.1.2013 gikk stiftelsen over til en lineær modell som skulle reflektere driftsmiddelets forventede økonomiske levetid. Ved utgangen av regnskapsåret har stiftelsen vurdert den bokførte verdien av beholdning opp mot bruksverdi og netto salgsverdi, og man har identifisert indikasjoner på verdifall. Deler av beholdningen er foreldet og kan ikke lenger nyttes i virksomheten. I tillegg viser det seg vanskelig å kunne estimere en salgsverdi for beholdningen. På bakgrunn av dette er beholdning av tungtvann og uran nedskrevet med totalt 35.000 i 2013 samt 4.100 i 2014 til 11.000 Pr. 31.12.2014. Ingen ytterligere nedskrivninger er ansett nødvendig i 2015.

Note 4 - Datterselskap, tilknyttet selskap m v

IFE

Datterselskap	Ervervet	Kontor	Eier andel	Stemme- andel	Aksjekapital
IFEs Boligselskap AS	1952	Kjeller	100,0 %	100,0 %	100
IFE Venture AS	2008	Kjeller	100,0 %	100,0 %	6 413
IFE Flow *	2014	Kjeller	40,0 %	40,0 %	330

*IFE Flow anses som datterselskap da konsernet eier direkte og indirekte 50,83%

Tilknyttet selskap	Ervervet	Kontor	Eier andel	Stemme- andel	Aksjekapital
VIVA AS	2000	Trondheim	20,0 %	20,0 %	250 x)
Fremtidskonferansen AS	2012	Halden	25,0 %	25,0 %	100 x)
Hynor Lillestrøm	2014	Kjeller	25,5 %	25,5 %	246

Datterselskap	Antall aksjer	Balanseført verdi	Andel egenkapital	Andel resultat 2015
IFEs Boligselskap	50	50	9 119	6 752
IFE Venture AS	43 125	19 982	89 754	42 247
IFE Flow	4 400	160	298	415
Sum		20 192	99 171	49 414

Tilknyttet selskap	Antall aksjer	Balanseført verdi	Andel egenkapital	Andel resultat 2015
VIVA AS	50 000	50	792	182 x)
Fremtidskonferansen AS	50	75	3	13 x)
Hynor Lillestrøm	62 500	250	149	-45 x)
Sum		375	944	150

Investeringer i datterselskap og tilknyttede selskaper vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet og i konsernregnskapet.

Aksjer og andeler i andre selskaper

Selskapets navn	Eierandel	Balanseført verdi	Andel egenkapital	Andel resultat siste år
Kjeller Innovasjon AS (Campus Kjeller AS)	10,6 %	3 210	4 880	151 x)
Smart Innovation Østfold AS	3,2 %	102	65	47 x)
Sum		3 312	4 945	198

x) Regnskapstall fra 2014

INSTITUTT FOR ENERGITEKNIKK
 Års- og konsernregnskap 2015

Tall i NOK 1 000

Note 4 - Datterselskap, tilknyttet selskap m v

IFE Konsern

Tilknyttede selskaper	Eierandel	Balanseført verdi	Andel egenkapital	Andel resultat
Giamag Technologies AS	44,11 %	2 000	-1 615	-1 980
Gima Teknologitvikling AS	44,26 %	3 500	2 274	-19
ZEG Power AS	43,77 %	4 523	-627	-1 916
Hynor Lillestrøm AS	49,45 %	374	289	-87 x)
Visavi Technology Holding AS	30,91 %	187	300	-9
Biozeg AS	29,23 %	33	14	-28
Fremtidskonferansen AS	25,00 %	75	3	13 x)
VIVA AS (org.nr 982961726)	20,00 %	50	107	-129 x)
Sum tilknyttede selskaper		10 742	744	-4 156

x) Regnskapstall fra 2014

Konsernets tilknyttede selskaper er vist etter kostprismetoden i konsernregnskapet. Dette grunner i at investeringene anses midlertidig, samt at investeringene ikke anses som vesentlig for konsernregnskapet.

Andre investeringer	Eierandel	Balanseført verdi	Andel egenkapital	Andel resultat siste år
Norsk Innovasjonskapital III AS*	14,9 %	29 436	32 397	-448
Wirescan AS	17,4 %	0	-130	-1 386 x)
Kjeller Innovasjon AS	10,6 %	3 210	4 880	151 x)
Biopharmia AS	9,5 %	1 551	907	-21
Smart Innovation Østfold AS	3,2 %	102	47	65 x)
Sum øvrige aksjer		34 299	38 100	-1 640

x) Regnskapstall fra 2014

*NIK III AS er et investeringsfond. Eierandelen har oppstått i forbindelse med realisasjon av andre eierposter konsernet har hatt hvor vederlaget er reinvestert. Investeringen er å anse som midlertidig og er foretatt gjennom selskapet IFE Venture AS som er inkubatorselskapet til stiftelsen Institutt for Energiteknikk.

Note 5 - Fordringer og gjeld

	IFE		IFE Konsern	
	2015	2014	2015	2014
Fordringer med forfall senere enn ett år				
Andre fordringer	2 058	13 898	2 058	4 058
Sum	2 058	13 898	2 058	4 058

Note 6 - Varer

	IFE		IFE Konsern	
	2015	2014	2015	2014
Innkjøpte ferdigvarer og egenprod deler til prosjekter	30 701	21 345	33 732	23 920
Lager Himdalen	44	44	44	44
Sum	30 744	21 389	33 776	23 964

Note 7 - Mellomværende med selskap i samme konsern og tilknyttede selskap

	Datterselskaper		Tilknyttede selskaper	
	2015	2014	2015	2014
Fordringer				
Lån til datterselskap	0	13 898	0	0
Kundefordringer	0	29	504	341
Andre fordringer	0	0	500	0
Sum	0	13 928	1 004	341
Gjeld				
Leverandørgjeld	0	0	303	0
Annen kortsiktig gjeld	544	0	544	0
Sum	544	0	847	0

Note 8 - Bankinnskudd

	IFE	IFE Konsern
Bundne skattetrekksmidler utgjør:	20 624	21 330

Note 9 - Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte og godtgjørelse til revisor

	IFE		Konsern	
	2015	2014	2015	2014
Lønnskostnader				
Lønninger	394 236	378 537	410 742	397 134
Arbeidsgiveravgift	55 700	47 107	58 420	49 968
Pensjonskostnader	68 803	47 766	70 553	49 172
Fraregning pensjonsavtale (gevinst)	-184 941	0	-184 941	
Andre ytelser	802	3 822	1 035	4 099
Sum	334 600	477 232	355 811	500 372

Gjennomsnittelig antall ansatte	595	587	616	625
---------------------------------	-----	-----	-----	-----

Ytelser til ledende personer (IFE)

	Daglig leder	Styret
Lønn	1 892	579
Annen godtgjørelse	27	

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

Revisor

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

	IFE		Konsern	
	2015	2014	2015	2014
Lovpålagt revisjon	550	455	717	572
Attestasjonstjenester	275	72	275	48
Tekniske utarbeidelser, bistand og redegjørelser	275	240	275	268
	1 100	767	1 267	888

Pensjonskostnader

IFE har i løpet av høsten 2015 takket ja til tilbud fra SPK om å endre sin pensjonsordning i SPK. Endringen er av stor betydning for stiftelsen da man ikke lenger vil beregne noe forpliktelse knyttet til ordningen. På bakgrunn av nivå i premiefellesskapet har SPK fastsatt en premie som i 2016 er fastsatt til 22,75 %. Nivået på premien er i ettertid pålagt til SPK da man opprinnelig aksepterte et tilbud med en årlig premie tilsvarende 14,9 %.

SPK har på lik linje som tidligere år gjennomført en beregning av de totale fremtidige pensjonsforpliktelsene etter NRS6-standard, som per 31.12.2015 viser en gjenværende pensjonsforpliktelse på 184.941. Denne forpliktelsen vil inntektsføres i samsvar med NRS 6.

Gevinster eller tap som oppstår i forbindelse med oppgjør eller vesentlig avkorting av en pensjonsordning skal kostnadsføres ved oppgjøret eller avkorting. Gevinst eller tap i forbindelse med oppgjør eller vesentlig avkorting av en pensjonsordning vil bestå av endringer i pensjonsforpliktelsen, endringer i pensjonsmidlene og tilhørende uamortiserte estimatavvik og planendringer samt eventuelle ikke resultatførte overgangsbetrag.

Se beregning og oppstilling av fraregningen nedenfor. Estimert for forpliktelse og midler per 31.12 er vurdert pr 31.8.2015.

Note 9 - Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte og godtgjørelse til revisor

Netto pensjonskostnad

	Opphør 31.12.15	31.12.2015	31.12.2014
Nåverdi av årets pensjonsopptjening		40 924	39 732
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen		38 727	43 713
Avkastning på pensjonsmidler		-34 680	-35 757
Resultatførte effekt av planendringer	-492 092	0	0
Administrasjonskostnad		1 362	1 282
Resultatført estimatavvik	307 150	15 937	
Arbeidsgiveravgift		6 533	-1 215
Netto pensjonskostnad	-184 941	68 803	47 754

Bevegelser pensjonsforpliktelse (PBO)

		31.12.2015	31.12.2014
PBO ved periodens begynnelse	0	1 313 407	1 120 179
Nåverdi av årets pensjonsopptjening, Service cost	0	40 924	39 732
Rentekostnad på pensjonsforpliktelse	0	38 727	43 713
Pensjonsutbetalinger	0	-45 043	-42 832
Aktuarielt tap (gevinst)	0	33 710	152 615
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12.	0	1 381 725	1 313 407
Pensjonsmidler ved periodens begynnelse		856 673	794 527
Forventet avkastning på pensjonsmidlene		34 680	35 757
Administrasjonskostnad		-1 362	-1 282
Innbetalinger inklusive adm. kostnad		86 195	80 383
Pensjonsutbetalinger		-45 043	-42 832
Aktuariell gevinst		19 300	-9 879
Pensjonsmidler (til markedsverdi) 31.12.	0	950 444	856 674
Netto pensjonsforpliktelse	0	-431 281	-456 732
AGA av netto pensjonsforpliktelse		-60 811	-64 399
Netto pensjonsforpliktelse inklusive AGA	0	-492 092	-521 131
Ikke resultatført estimatavvik inkl. AGA.		307 150	306 646
Balanseført forpliktelse inkl. AGA	0	-184 941	-214 486

Økonomiske forutsetninger

Diskonteringsrente	2,30 %	2,30 %	3,00 %
Forventet lønnsregulering/pensjonsøkning/G-regulering	2,75 %	2,75 %	3,25 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,20 %	3,20 %	3,80 %
Forventet uttaksprosent AFP-ordningen	10,00 %	10,00 %	10,00 %
Forventet årlig avgang	3,50 %	3,50 %	3,50 %

Note 10 - Poster som er slått sammen i regnskapet

Finansinntekter	IFE		IFE Konsern	
	2015	2014	2015	2014
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	80	216	0	0
Annen renteinntekt	1 188	188	172	63
Gevinst ved salg av aksjer	0	0	52 868	925
Annen finansinntekt (agio, opsjonspremie o.l.)	7 182	3 662	9 203	4 533
Sum finansinntekter	8 450	4 065	62 243	5 521

	2015	2014
*1) Konsernets gevinst på solgte aksjer i Norse Decom AS (Earnout)	212	925
Konsernets gevinst på solgte aksjer i Resman AS	51 203	-
Konsernets gevinst på solgte aksjer i NIK III AS	1 452	-
	52 868	925

Finanskostnader	IFE		IFE Konsern	
	2015	2014	2015	2014
Annen rentekostnad	3 026	3 616	3 147	3 503
Nedskrivninger investeringer	0	0	6 981	3 650
Annen finanskostnad (disagio, gebyrer o.l.)	3 385	1 096	2 073	1 388
Sum finanskostnader	6 410	4 712	12 201	8 541

Note 11 - Finansiell markedsrisiko

Stiftelsen benytter seg ikke av finansielle instrumenter i forbindelse med styringen av finansiell risiko.

Renterisiko

Stiftelsen har to langsiktige lån. Saldo 31.12.15 var 37.638. Renteutgifter for 2015 har beløpt seg til 3.025. Det er ikke inngått fastrenteavtale, slik at flytende rente benyttes. Det anses ikke som en vesentlig risiko for stiftelsen av fastrenteavtale ikke er inngått.

Kredittrisiko

Likviditetsrisikoen 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.

Valutarisiko

Utvikling i valutakurser innebærer både direkte og indirekte en økonomisk risiko for stiftelsen. I 2009 ble valutakonti i bank opprettet for å redusere denne risikoen.

Likviditetsrisiko

IFE har i 2015 bedret likviditeten i stiftelsen og konsernet. Viser til omtalen i styrets årsberetning.

Note 12 - Inntekter knyttet til tjenesteleveranser

Tjenester inntektsføres som hovedregel i takt med utførelsen, og det gjøres konkrete vurderinger med hensyn til når regnskapsføring av inntekt kan foretas. Dette innebærer både valg av løpende inntektsføring samt en tilnærming til fullført kontrakts metode med utsatt inntektsføring. Vurderingen foretas basert på en konkret vurdering av prosjektets karakter og betingelser, herunder risikoen i prosjektet. Andelen av inntekter som knytter seg til fremtidige tjenesteleveranser balanseføres som uopptjent inntekt eller som reduksjon av opptjent ved balansedato. Når tilvirkning under en kontrakt forventes å gi tap, gjøres det avsetning for nettokostnaden ved gjenværende kontraktsfestet produksjon.

Periodiseringsposter	IFE		IFE Konsern	
	2015	2014	2015	2014
Forskuddsfakturerte inntekter *	96 171	54 466	97 223	54 466
Påløpte, ikke fakturerte inntekter **	51 487	45 227	61 235	45 227

* Omfatter innbetalinger fra kunder hvor tjenesten først leveres i 2016.

** Omfatter tjenester som er levert og opptjent i 2015.

Note 13 - Skatt

IFE Spesifikasjon av grunnlaget for utsatt skatt

	2015	2014	Endring
Driftsmidler	-406 025	-428 336	-22 311
Varebeholdning	-39 106	-39 244	-138
Utestående fordringer	-2 007	-719	1 288
Avsetninger	-500	-6 558	-6 058
Pensjonspremie/ -forpliktelse	-12 985	-227 263	-214 278
Sum utlignbare forskjeller	-460 623	-702 120	-241 497
Akkumulert fremførbart underskudd	-193 112	-217 050	-23 939
Sum	-653 735	-919 170	-265 435
Forskjeller som ikke inngår i i gr.l. for utsatt skattefordel	-653 735	-919 170	-265 435
Sum grunnlag utsatt skatt	0	0	0

Utsatt skattefordel balanseføres ikke ihht GRS.

Betalbar skatt i årets skattekostnad fremkommer slik:

	2015	2014
Ordinært resultat før skattekostnad	264 507	50 211
Permanente forskjeller	929	1 043
Endring i midlertidige forskjeller	-241 497	-61 314
Årets skattepliktig inntekt	23 939	-10 060
Benyttet fremførbart underskudd	-23 939	10 060
Skattepliktig inntekt/(fremførbart underskudd)	0	0
Skatt 27%	0	0
Sum betalbar skatt på årets resultat	0	0

Årets skattekostnad fremkommer slik:

For mye avsatt skatt tidligere år	0	0
Endring utsatt skatt	0	0
Årets skattekostnad på ordinært resultat	0	0

IFE Konsern Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:

	2015	2014
Betalbar skatt på årets resultat	623	968
Endring utsatt skatt	-241	-118
Sum skattekostnad	382	850

	2015	2014	Endring
Utsatt skatt i datterselskaper	-3 580	-2 160	
Utsatt skattefordel i datterselskaper	1 661	0	
Netto utsatt skatt i konsernet	-1 919	-2 160	-241

Note 14 - Oppdragsinntekter

IFE

	2015	2014
Norge	273 021	447 115
Resten av verden	481 946	233 407
Sum oppdragsinntekter	754 967	680 522

Note 15 - Bankgjeld - pant

IFE

	2015	2014
Langsiktig gjeld til kreditinstitusjoner	37 638	49 318
Som sikkerhet for gjelden er stilt all eiendomsmasse på Kjeller og Halden. Bokført verdi pantsatte eiendeler	162 521	160 350
Eiendelene er i tillegg stillet som sikkerhet for: Ubenyttet kassekreditt	50 000	50 000
Inngått factoringavtale med DNB ASA Bokført verdi pantsatte enkle krav	50 000 109 571	50 000 158 358

Note 16 - Leasing

IFE

Utstyr	Avtalenes løpetid	Årets kostnad
Biler	3-5 år	467
Kontormaskiner	3-5 år	969
Dreiebenk	3-5 år	60

Note 17 - Stiftelsen IFEs dekommisjoneringsfond

I statsbudsjettet for 2013 forutsettes at IFE fra og med 2013 avsetter 3.000 + KPI justering, kroner per år i et fond som skal bidra til finansiering av framtidig dekommisjonering av de nukleære anleggene i Halden og på Kjeller.

Nærings- og handelsdepartementet vil dog vurdere beløpet på nytt som følge av det videre utredningsarbeidet om framtidig dekommisjonering av anleggene.

IFE planlegger å begynne dekommisjoneringsarbeidet så snart som mulig ved en eventuell beslutning om nedleggelse er fattet, og målet er "greenfield" for alle atomanleggene. Dekommisjoneringen av IFEs anlegg er planlagt å ta 19 år og koste 1.360.000 (2010). Det mest omfattende arbeidet er riving av Haldenreaktoren, som er planlagt å ta 12 år og koste ca 1.000.000 (2010). Rivingen av JEEP II antas å ta 5 år og koste 77.000 (2010).

Normalt sett er det den som forurensar som skal betale kostnadene for å ta hånd om avfallet, og IFE vil også bidra til finansieringen jf statsbudsjettet, men staten har også tatt på seg ansvar for å bidra økonomisk. IFE ble etablert som et statlig selskap allerede i 1948 og mange av atomanleggene ble derfor bygget og finansiert av staten. Senere er IFE omgjort til en stiftelse, og man har derfor ikke egne midler for å dekke kostnadene for dekommisjonering. Se også omtale i styrets årsberetning.

Det vises også til Prop. 1 S (2014-2015) hvor det fremgår at IFE er anmodet om å opprette en selvstendig stiftelse, hvor IFE årlig innbetaler de 3.000 + KPI justeringer. Stiftelsen IFEs dekommisjoneringsfond er stiftet i 2015 med en grunnkapital på 100. Stiftelsen IFEs dekommisjoneringsfond har pr 31.12.15 total avsatt 9.199 etter årets avsetning på 3.141.

Note 18 - Store enkelttransaksjoner

Selskapet Resman ble i mars 2015 solgt til Nordic Capital, hvilket resulterte i en betydelig gevinst. Konsernets gevinst i 2015 var 51.203.

IFE har i løpet av høsten 2015 takket ja til tilbud fra SPK om å endre sin pensjonsordning i SPK. Fraregningen av pensjonsforpliktelsen medførte en inntektsført gevinst på 184.941

Datterselskapet IFE Bolig AS har solgt eiendommen i Atomveien 22 A, Gnr 98, BNR 642 i Halden kommune til Arken AS med en regnskapsmessig gevinst på 9.315.

Til styret i Institutt for energiteknikk

Revisors beretning

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for stiftelsen Institutt for energiteknikk, som består av stiftelsesregnskap som viser et overskudd på tnok 264 507, og konsernregnskap som viser et overskudd på tnok 315 178. Stiftelsesregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2015, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling, for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og administrerende direktørs ansvar for årsregnskapet

Styret og administrerende direktør er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og administrerende direktør finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for stiftelsens utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av stiftelsens interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av stiftelsen og konsernet Institutt for energiteknikk' finansielle stilling per 31. desember 2015, og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Uttalelse om øvrige forhold***Konklusjon om årsberetningen***

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet og forutsetningen om fortsatt drift er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

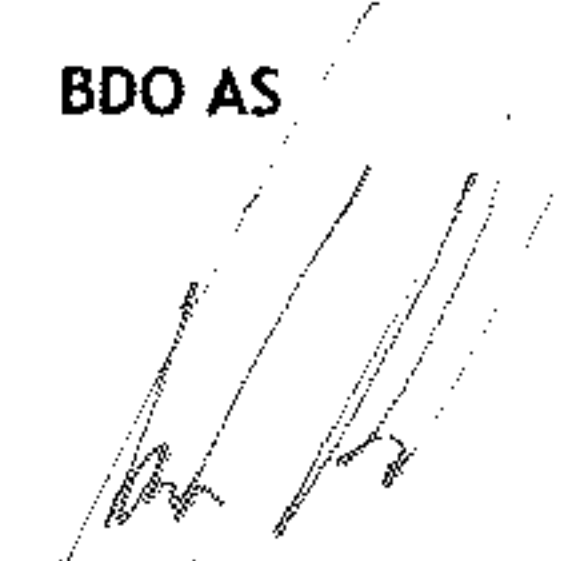
Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag ISAE 3000 "Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon", mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av stiftelsens regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

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 stiftelsen er forvaltet i samsvar med lov, stiftelsens formål og vedtektene for øvrig.

Oslo, 14. juni 2016

BDO AS



Martin Aasen

Statsautorisert revisor