

Årsmelding
Sandøy Energi AS
2015



Årsmelding fra styret

---92. driftsår---

Sandøy Energi AS holder til på Harøy i Sandøy Kommune, Møre og Romsdal.

Sandøy Energi AS ble omorganisert til AS 1. juli 1997. Selskapet er en videreføring av det gamle kommunale elverket, Sandøy Elverk.

I 2002 ble tilsynsaktiviteten ved elverket overført til nystiftet selskap, Elsikkerhet Møre AS. I 2009 ble selskapet utvidet ved at Tafjord Kraftselskap og Tussa Kraft AS, nå Mørenett AS, kjøpte seg inn i selskapet med hver sin tredjepart. Tilsynsområdet strekker seg med det fra Stad i sør til Ona i nord. Sandøy Energi AS sin eierandel er med dette forandret fra 4,4% til 1,46%.

Den 8. desember 1997 dannet Sandøy Energi AS datterselskapet Sandøy Vindkraft AS. På dagen 2 år etter ble den første møllen satt i drift. Alle møllene var i drift pr. 10.12 1999. Mer om dette selskapet i egen årsmelding.

Selskapet sitt formål er å drive overføring av energi i lokalnettet. Selskapet skal videre drive tilknyttet virksomhet som elektrisk installasjon og div. tjenesteytelser.

Målet ellers er å framskaffe rimelige og sikre tjenester i lokalsamfunnet.

Året 2015:

Året 2015 bærer fortsatt preg av NVE sine rammevilkår for perioden 2008 – 2012. I årsmeldingen for 2013 ble dette kommentert slik:

Inntektsrammesystemet til NVE blir regulert gjennom en såkalt DEA-modell. Denne modellen har hovedrevisjon hvert 5. år. I perioden fra 2008 har Sandøy Energi AS kompt særdeles dårlig ut i de parameter som har blitt vektet. Administrasjonen har lagt ned mye arbeid for å påvise at noe måtte være feil i modellen. I perioden har vi hatt noen få positive korrigeringer, men først i 2012 – gjeldende fra 2013 har vi fått fullt gjennomslag. NVE skriv slik i sin kommentar: «..., men ettersom det gjennomsnittlige DEA-resultatet reduseres sterkt i den foreslåtte modellen, økes det kalibrerte DEA-resultatet fra 83,9% i varsel 2012 til 97,3%. Resultatet til Sandøy Energi vil altså ligge i nærheten av bransjegjennomsnittet i den foreslåtte modellen, mens det ligger vesentlig under i dagens modell.»

Skrivebordseffektiviteten resulterte i en økning i inntektsrammen på hele 73% fra 2012 til 2013. Handlerommet for nettdriften er med det sterkt forbedret i de kommende år.

For å komme under 25% av inntektsrammen med mindreinntekten er vi nødt til å avskrive ca 2 mill. kr. fra årets regnskap. Overnevnte samt Dagmar har ført til at vi har en høy inntektsramme som vi ikke har klart å ta inn fra våre kunder. Dette fører til at 2015 får et negativt resultat

Driftsmessig har ikke vær og vind skapt større utfordringer for distribusjonsnettet. Overført energi har hatt en liten økning mot 2014.

Bosted-, næring- og industri-installasjon er den klart største aktiviteten i selskapet. Denne aktiviteten har også fin vekst. Vi har derfor fokus på rekruttering for å innfri etterspørselen for disse tjenestene.

Resultat og finansielle forhold.

Resultatet før skatt ble et underskudd på kr. 944.967,- mot tilsvarende overskudd i 2014 på kr. 222.191,-

Resultatet av svært dårlige inntektsrammer i perioden 2008 – 2012, samt kostnader ved Dagmar, har ført til at Sandøy Energi AS siden 2013 har hatt en forholdsvis høy mindreinntekt. NVE korrigererte mindreinntekten med 3,047 mill.kr. for året 2012. Pga. den sterke økningen i inntektsrammen over kort tid har vi fått en betydelig mindreinntekt. Forrige periodes inntektsramme ble også justert for året 2014 med. NVE sin DEA-modell for regulering har skapt en svært uheldig situasjon for selskapet. Og er alene årsaken til at resultatet er negativt for 2015.

Delresultatet for installasjon og handel ble negativt. Installasjon og handel har i alle år vært nødvendig for beredskapen, samt er med på å skaffe energiverket alternative inntekter til driften. Disse aktivitetene er positive, og hever samtidig servicenivået i lokalsamfunnet.

Ved omdanning fra kommunalt selskap til aksjeselskap ble 7,4 mill. kroner av egenkapitalen omgjort til ansvarlig lån til det nye selskapet. I 2010 ble egenkapitalen ytterligere nedskrevet med 6 mill.kr. ved å øke det ansvarlige lånet til 13,4 mill.kr. Finanskostnad av dette lånet er utgiftsført med kr. 670.000,-. Det ansvarlige lånet skal innfris innen år 2045.

I samband med refinansiering av datterselskapet Sandøy Vindkraft AS, har Sandøy Energi AS stilt pantsikkerhet i nytt lån som pr. årsskiftet er på kr. 2.347.087,-.

Årets underskudd på kr. 762 113,- etter skatt blir foreslått disponert slik:

Avsatt til utbytte	Kr. 530.000,-
Føring mot annen egenkapital	Kr. - 1.292.113,-

Organisasjon.

Organiseringen av selskapet er i tråd med aksjeloven, og formalkrav for ulike virksomhetsområder.

Kravene fra sentrale styresmakter har ført til heving av arbeidstakere sin kompetanse samt utskifting av teknisk utstyr.

Sandøy Energi AS er tilsluttet Stamina Helse AS for bedriftshelsetjeneste. Gjennom denne får selskapet ekstern vurdering av teknisk arbeidsmiljø, i tillegg til årlig helsekontroll for de ansatte.

Systemet i internkontrollen ble videreført fra det gamle selskapet ved overgangen til SE.

Det blir lagt vekt på å utvikle selskapet etter de mål eieren har.

Vi har registrert 0 tilfeller av arbeidsskade i 2015.

Selskapet forurensar ikke det ytre miljø. Restavfall blir behandlet etter gitte krav.

Selskapet har en relativt lav gjennomsnittsalder på 34,5 år. Ved årsskifte 2015/2016 var det 17 tilsette; 13 menn og 4 kvinner. Vi hadde 3 lærlinger på installasjon (2 menn og 1 kvinne) og 1 lærling på nett. Styret har ut fra selskapet sin størrelse, type aktivitet og stillingskategorier, ikke funnet det nødvendig å iverksette spesielle tiltak med hensyn til likestilling.

Sykefraværet i 2015 ble på 4,1% mot 8,9% i 2014. I små organisasjoner kan sykdom få store utslag.

Sandøy Energi har opprettet IA (inkluderende arbeidsliv) i samarbeid med NAV. Samarbeidet med NAV har vært vellykket.

Strategi og driftsforhold.

Pr. 31.12.15 kan forsyningsområdet listes opp slik:

Linjer høgs pent	14,5 km.
Sjøkabel høgs pent	21,1 km.
Jordkabel høgs pent	22,0 km.
Linjer lavsp ent	47,0 km.
Jordkabel lavsp ent	21,0 km.
Trafoer – total yte-emne: 18,0 MVA	61 stk.

Større hendelser i året:

- *) Ny nettstasjon Gåsøya.
- *) Ombygging av hele distribusjonsnettet på Gåsøya.
- *) I gangsetting av kabellegging Myklebust - Breivik (del av ystelinjen).

Samlet overføring i 2015 vart på 26,3 Gwh., fordelt på 1050 målepunkt. Dette er en nedgang fra 2014 på 0,4 GWh. (1,39%).

Statistikken for overføring og produksjon for siste 5 år ser slik ut:

	2011	2012	2013	2014	2015
Energi frå overliggende nett	16 161 264	18 313 540	21 141 980	18 957 990	16 646 704
Overf. Vindkraft	9 305 508	9 616 330	8 258 020	7 784 909	9 723 296
Overført totalt	25 466 772	27 929 870	29 400 000	26 742 899	26 370 000
Overføring prioritert	20 845 472	22 340 107	27 378 890	24 970 190	24 790 090
Overføring uprioritert	3 346 300	3 991 410	0	0	0
Pliktlevering	0	48 353	248 410	182 709	191 134
Tap i nettet	1 275 000	1 550 000	1 772 700	1 595 000	1 579 910
Tap i nettet i prosent	5,01	5,55	6,03	5,96	5,99
Effekt i max time	4.890 KW	6.440 KW	5.850 KW	5.726 kW	4.78 kW

For 2014 og 2015 ble tapsprosenten på henholdsvis 0,0% og 0,77%.

Verken vi eller regionalnetteier, Mørenett AS, kan avdekke eventuelle målefeil. Dette er en åpenbar feil. Vi har derfor satt tapet til 5,96% i 2014 og til 5,99% i 2015, og kostnadsført denne opp mot balansen i regnskapet inntil en får avklart hvor målefeilen oppstår.

Beredskapsvakten for nett og installasjon har i 2015 tatt hånd om 36 utrykninger, og som har hatt slik fordeling:

4 feil på strømmettet inkl. vindmøllene, 11 feil ved privatkunder, 9 ved næringskunder og 12 ved industri.

Installasjon og handel.

Delresultat for installasjon og handel ble på kr. -744.000,-.

Et svært dårlig første halvår med større prosjekter i vente, samt forholdsvis høyt antall ansatte i opplæring, førte til at vi ikke klarte å være produktive nok til at året 2015 ble positivt. Det

kunne sett dårligere ut. Et meget positivt siste halvår førte til at tallene ble forbedret i forhold til utsiktene etter første halvår.

Tabell for omsetning på installasjon siste 5 år:

2010	2011	2012	2013	2014	2015
10.665.458	7.727.854	9.186.691	12.094.000	12.126.000	12.780.000

I tillegg til installasjon har vi aktivitetsområde for gatelys og andre tjenester.

Kraftomsetning:

2013 var første året uten ordinær kraftomsetning. Dette fordi Nordvest Kraft AS ble solgt til Tafjord Kraftmarked AS i 2012. Det som står igjen av denne omsetningen er kunder på pliktlevering.

Framtidsutsikter.

Som årsmeldingen gir uttrykk for, har vi de siste årene vært aktiv i omorganisering og omstrukturering av organisasjonen.

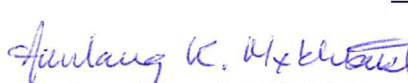
Målet er å få til et selskap så smidig og effektivt som råd, for å tilfredsstille kravene i rammevilkårene gitt av staten, samt å forbedre servicenivået ytterligere i lokalsamfunnet. I perioden fra 2008 hadde vi elendige inntektsrammevilkår. Rammene blir gitt av Staten gjennom sin regulator NVE. Selskapet har brukt mye tid for å påvise feil og mangler. I 2012 fikk vi endelig gjennomslag for våre argumenter, og som har resultert i en økning i inntektsrammen for 2013 på hele 73%. Gjennom denne endringen er handlingsrommet for nettdriften sterkt forbedret for kommende år.

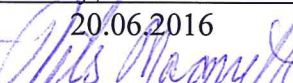
Omstruktureringene viser i store trekk at en i så måte har lykket. Når ekstremsituasjoner oppstår, som under orkanen Dagmar i romjulen 2011, viser det seg at lokal beredskap og lokal kompetanse for nettdrift er av uvurderlig verdi. Kompetansen styrker vårt sårbare lokalsamfunn.

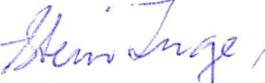
Grunnlaget for fremtiden skulle være lagt for en attraktiv arbeidsplass med attraktive tjenestetilbud.

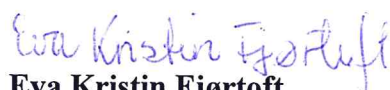
Styret mener at det fremlagde regnskapet gir en riktig oversikt over utvikling og resultatet for virksomheten. Regnskapet er satt opp under forutsetning om fortsatt drift.

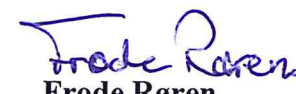
6487 Harøy, 31. desember 2015


Anlaug Knardal Myklebust
-styremedlem-

20.06.2016

Nils Magne Abelseth
-styreleder-


Stein Inge Skogen
-styremedlem-


Eva Kristin Fjørtoft
-styremedlem-


Frode Røren
-styremedlem
-valgt av de tilsette-


Johannes S. Huse
-adm.dir.-

RESULTATREGNSKAP 2015

Driftsinntekter og -kostnader	Note	2015	2014
Kraftomsetning ordinær		-51 341	59 750
Salgsinntekter nett		-12 069 744	10 942 777
Installasjon og handel		-12 723 381	12 126 190
Årets mer-/mindreinntekt	6	2 719 000	-600 000
Andre driftsinntekter		-2 132 508	-158 955
Sum driftsinntekter		-24 283 412	-22 776 967
Sum varekostnader		11 505 246	9 321 814
Lønn- og personalkostnader	7	10 451 333	10 749 256
Avskrivinger		1 337 811	1 304 352
Andre driftskostnader		1 570 429	1 467 964
Sum driftkostnader		24 864 819	22 436 180
DRIFTSRESULTAT		581 407	-340 787
Finansinntekter og -kostnader:			
Renteinntekter		-77 030	-149 901
Mottatt konsernbidrag fra SV		-637 492	-863 532
Aksjeutbytte fra andre		-14 400	-9 600
Sum finansinntekt		-728 922	-1 023 033
Rentekostnader		1 047 794	1 079 938
Andre finanskostnader		44 688	61 693
Sum finanskostnader		1 092 481	1 141 630
Netto finansposter		363 560	118 598
Resultat før skattekostnad		944 967	-222 189
Betalbar skatt		0	69 900
Endring utsatt skatt	10	-182 854	1 095
ÅRSRESULTAT		762 113	-151 194
Overføringer:			
Avsatt til utbytte		530 000	530 000
Overført annen egenkapital		-1 292 113	-378 804
Sum overføring		-762 113	151 196

EIENDELER pr. 31.12

Eiendeler:	Note	2015	2014
Immaterielle eiendeler:			
Utsatte skattefordeler	10	738 579	555 725
Sum immaterielle eiendeler		738 579	555 725
Varige driftsmidler:			
Tomter, bygninger og anlegg		22 221 008	20 986 419
Transportmidler, maskiner og inventar		221 325	298 169
Sum varige driftsmidler	1	22 442 333	21 284 588
Finansielle anleggsmidler:			
KLP - Eigenkapitalinnskudd		453 214	408 751
Aksjer og andeler	3	531 600	531 600
Sum finansielle anleggsmidler		984 814	940 351
Omløpsmidler:			
Varelager installasjon	5	1 900 000	2 200 000
Fordringer:			
Kundefordringer	2	6 587 585	4 180 528
Mindreinntekt nettdrift		2 830 199	5 486 561
Andre fordringer		59 965	2 540
Sum fordringer		9 477 749	9 669 629
Kasse, bank og postgiro	4	2 484 985	2 269 796
Sum omløpsmidler		13 862 734	14 139 425
Sum eiendeler		38 028 460	36 920 089

GJELD OG EGENKAPITAL pr. 31.12

Gjeld og egenkapital	Note	2015	2014
Egenkapital:			
Aksjekapital Sandøy Energi AS		-1 000 000	-1 000 000
Overkursfond		-266 704	-266 704
Annen egenkapital		-4 038 122	-5 330 234
Sum egenkapital	8	-5 304 826	-6 596 938
Gjeld:			
Langsiktig gjeld:			
Pantegjeld		-11 812 500	-9 197 500
Ansvarleg lån Sandøy Kommune		-13 400 000	-13 400 000
Sum langsiktig gjeld	9	-25 212 500	-22 597 500
Kortsiktig gjeld:			
Leverandørgjeld		-2 261 399	-1 241 264
Annen kortsiktig gjeld		-727 166	-1 026 501
Gjeld til datterselskap		-122 832	-432 703
Skyldig off. avgifter, feriepenge m.m.		-3 869 738	-4 425 286
Avsatt til utbytte		-530 000	-530 000
Betalbar skatt, ikke utligna		0	-69 896
Sum kortsiktig gjeld		-7 511 134	-7 725 651
Sum gjeld		-32 723 634	-30 323 151
Sum gjeld og egenkapital		-38 028 460	-36 920 089

6487 Harøy, 31. desember 2015

20.06.2016

Annlaug K. Myklebust
Annlaug Knardal Myklebust
 -styremedlem-

Nils Magne Abelse
Nils Magne Abelse
 -styreleder-

Stein Inge Skogen
Stein Inge Skogen
 -styremedlem-

Eva Kristin Fjortoft
Eva Kristin Fjortoft
 -styremedlem-

Frode Røren
Frode Røren
 -styremedlem valgt
 av de ansatte-

Johannes S. Huse
Johannes S. Huse
 -adm.dir.-

Noter

Note nr. 1 – Oversikt over maskiner, bygg og anlegg:

Oversikten er splittet mellom monopolaktiviteten på den ene siden og øvrig virksomhet på den andre.

Tekst	Nettverksemd (monopol)		Øvrig verksemd		Sum selskap
	Transport, maskiner og inventar	Bygninger og anlegg	Transport, maskiner og inventar	Bygninger og anlegg	
Kostpris 01.01.2015	1 965 538	47 690 330	787 476	0	50 443 344
Investert i året	0	2 495 556	0	0	2 495 556
Årets avgang	0	0	0	0	0
Historisk kostpris	1 965 538	50 185 886	787 476	0	52 938 900
Akkumulert avskrivning	1 795 141	27 964 878	736 552	0	30 496 571
Bokført verdi pr. 31.12.2015	170 397	22 221 008	50 924	0	22 442 329
Årets avskrivning	46 056	1 248 775	42 980	0	1 337 811

	2011	2012	2013	2014	2015
Investeringer siste 5 år	5.937.303	1.382.694	797.005	2.085.677	2.495.556

Note nr. 2 – Kundefordringer.

Kundefordringene er oppført til pålydende. Det er foretatt avsetninger for tap med kr. 35.280. Mottatt konsernbidrag på kr 637 492,- er inkludert.

Note nr. 3 – Aksjer og andeler.

Aksjekapitalen i Sandøy Energi AS er på 1 mill. kr., der samtlige aksjer er eid av Sandøy Kommune.

Selskapet har følgende eierandeler i andre selskap:

Dotterselskap:

	Selskapets aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende	Bokført
Sandøy Vindkraft AS	500.000	500	1.000	500.000

Sandøy Vindkraft AS er 100% eid av Sandøy Energi AS.

Det er Sandøy Energi som står for administrasjonen i selskapet. Der er ingen handel eller interngevinster mellom selskapene, og det er heller ikke utarbeidd konsernregnskap.

Produksjonen ble satt i drift i desember 1999. Produksjonen i 2015 ble på 9,7 GWh. mot et budsjett på 9 GWh. Resultat før disposisjoner ble kr. -97.646,-

Egenkapitalen i selskapet er på kr. 1.912.150,-.

Sandøy Energi AS har stilt pant og garantier for et lån på kr. 2.347.087,- til Sandøy Vindkraft.

Andre selskap:

Elsikkerhet Møre AS	600.000	48	200	11.600
Smarthub AS	2.242.000	1.000	20	20.000

Aksjekapitalen i Elsikkerhet Møre er delt likt mellom det opprinnelige eierskapet (NVN, Ørskog og Sandøy) Mørenett AS (tidligere Tussa og Tafjord.)

Note nr. 4 – Bundne midler:

Av bankinnskudd er kr. 512.837,- bundne skattetreksmidler.

Note nr. 5 – Varelager.

Varelager installasjon er redusert med kr. 300.000,- til kr. 1.900.000,- pr. 31.12.15. Verdien av lageret er oppført etter kostpris (innkjøpspris).

**Note nr. 6 - Segmentinformasjon for monopolverksemda.
Resultat for distribusjonsnettet for 2015**

Segmentinformasjon	Distribusjonsnett	2014
Resultat:		
Driftsinntekter	-14 222 348,42	-10 964 776,59
Avskrivning saldo mindreinntekt	1 980 000,00	
Årets merinntekt	876 000,00	600 000,00
Driftskostnader	11 340 796,61	10 761 414,91
Driftsresultat	-25 551,81	396 638,32
Mer- mindreinntekt		
Nettoverføring	-12 053 744,02	-10 942 776,59
KILE	-107 000,00	0,00
Kostnader i overliggende nett	1 923 192,70	2 011 874,80
Eiendomsskatt	0,00	0,00
Inntekter ved abonnement og nettoinntekt pliktlevering	-33 000,00	-22 000,00
Sum avvik avkastninger 2012/2015	110 000,00	-205 000,00
Sum avkastning på avvik avkastningsgrunnlag	100 000,00	31 000,00
Justert tillatt inntekt i egne nett	9 185 000,00	8 527 000,00
Utregnet mer-/mindreinntekt	-876 000,00	-600 000,00
Årets endringer i mer-/mindreinntekt		
Akkumulert mindreinntekt pr. 01.01	5 290 371,00	5 753 371,00
Akkumulert renter mindreinntekt pr. 01.01	329 190,00	222 190,00
Årets mer-/mindreinntekt	-876 000,00	-600 000,00
Renter av årets mindreinntekt	62 638,00	111 000,00
Avskrivning saldo mindreinntekt	-1 980 000,00	
Akkumulert mindreinntekt pr. 31.12	2 434 371,00	5 153 371,00
Akkumulert renter av mindreinntekt pr. 31.12	395 828,00	333 190,00
UB mindreinntekt	2 830 199,00	5 486 561,00
Balanse - avkastningsgrunnlag		
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 01.01	21 286 887,00	20 503 379,00
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 31.12	22 184 958,05	21 286 887,00
Gjennomsnittlige driftsmidler	21 735 922,53	20 895 133,00
1% påslag for nettkapital	21 735,92	20 895,13
" Avkastningsgrunnlag"	21 757 658,45	20 916 028,13
" Avkastning" (driftsresultat * 100 / avkastningsgrunnlag)	-0,12	1,90

Det er i år avskrevet 1 980 000,- av mindreinntekten som man etter NVE sine regler ikke har klart å hente inn. Det er søkt NVE om en overgangsordning, og blir denne imøtekommet kan avskrivningen helt eller delvis bli tilbakeført.

Note nr. 7 – Lønns- og personalkostnader.

Ved årsskiftet 2015/2016 var det ved energiverket 9 heltidsansatte i faste stillinger, 4 i deltidstillinger og 4 lærlinger.

Selskapet sitt pensjonsansvar i forhold til den ordinære tariffesta tjenstepensjonsordningen er dekt gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Denne ordningen gir en definert yting i tråd med tariffavtalen i kommunal sektor. Fordi det blir foretatt en fordeling av den akturamessig risiko mellom alle foretak, kommunene og fylkeskommunene som deltar i ordninga, tilfredsstiller den kriteria for det som blir kalla en Multiemployer-plan. I tråd med internasjonal praksis for slike Multiemployer-planer er den regnskapsførte årlige pensjonskostnaden i 2015 lik påkommen (netto) pensjonspremie. Framtidige premier vil få innvirkning av risikomessige over- eller underskudd på nåværende og tidligere ansatte, både i selskapet og i andre kommuner/foretak som inngår i ordningen. Premien vil også være påvirket av avkastning, lønnsvekst og utviklingen i folketrygden sitt grunnbeløp.

Brutto påløpne pensjonsforpliktelser pr. 31.12.2015: 25,686 mill.kr.

Pensjonsmidler pr. 31.12.2015: 17,808 mill.kr.

Spesifikasjon av lønnskostnader:	2015	2014
Lønn	8 840 804	8 507 468
Arbeidsgiveravgift	1 040 938	1 031 741
Pensjonskostnader	807 293	1 529 490
Andre ytingar	-237 702	-319 443
	10 451 333	10 749 256

Totalt ble det utbetalt kr. 121.996,- i styrehonorar og kr. 879.537,- i lønn til adm. direktør. Revisjonshonorar ble utbetalt med kr. 60.000,-, og kr. 7.000,- i rådgiving.

Note nr. 8 - Egenkapitalen

Tekst	Aksjekapital	Overkursfond	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr. 01.01.15	-1 000 000	-266 704	-5 330 234	-6 596 938
Underskudd 2015			762 113	762 113
Avsatt utbytte			530 000	530 000
Egenkapital pr. 31.12.15	-1 000 000	-266 704	-4 038 122	-5 304 826

Note nr. 9 – Pantstillinger/garantier.

Selskapet har pantgjeld på kr. 11.812.500 pr. 31.12.15, og årlig avdrag ble på 1.440.000,-. Ansvarlig lån til Sandøy Kommune på 13,4 mill.kr. skal innfris innen 2045.

Det er opprettet garantiansvar for et lån til datterselskapet Sandøy Vindkraft AS på kr. 2.347.087,-. For garantien til Sandøy Vindkraft er det stilt pant i varelager som pr. årsskiftet var på kr. 1.900.000, kundefordringer kr. 5.950.000 og transportmidler kr. 221.000. Lånetiden er på 15 år, og opprettet i 2003.

Note nr. 10 - Spesifikasjon av midlertidige forskjeller ved utgangen av regnskapsåret.

	2015	2014
Driftsmidler	-2 061 432	-2 064 238
Fordringer	16 801	5 998
Fremførbart underskudd	-909 684	0
Netto negativ forskjell	-2 954 315	-2 058 240
Utsatt skattefordel	738 579	555 725

Spesifikasjon over forskjellen mellom regnskapsmessig resultat før skatt og årets skattegrunnlag.

	2015	2014
Resultat før skatt	-944 967	222 191
Permanent forskjell	48 852	40 769
Endring i midlertidige forskjeller	-13 609	-4 058
Fremførbart underskudd	909 684	
Årets skattegrunnlag	0	258 902
Betalbar skatt	0	69 900
Endring i utsatt skattefordel	-182 854	1 095
Årets skattekostnad	-182 854	70 995