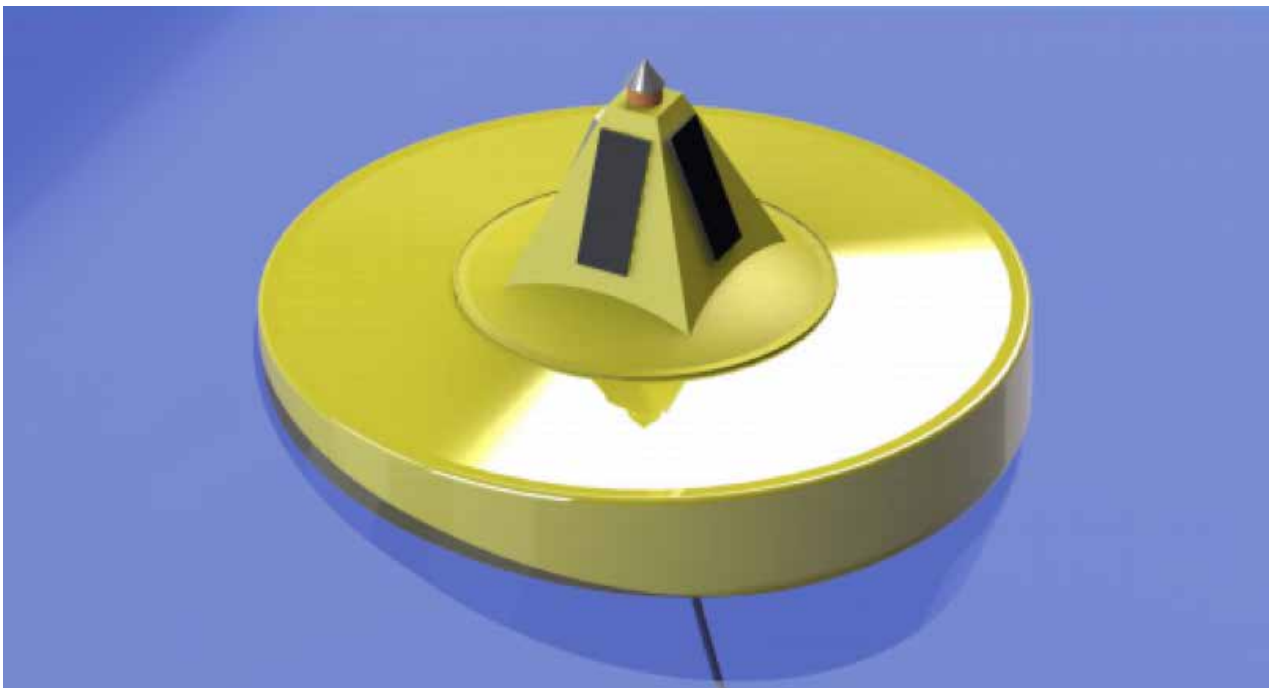




OCEAN ENERGY AS

Informasjonsprospekt
August 2024

Ocean Energys neddykkbare og patenterte flytebøye (Storm Buoy).



*«Alle sannheter gjennomgår tre stadier; først blir de latterliggjort, deretter sterkt motarbeidet. Til slutt aksepteres de som helt innlysende.»
Arthur Schopenhauer (1788 - 1860)*

Innhold

Ansvarsforhold.....	3
Sammendrag.....	4
Organisering.....	6
Ocean Energy AS – Prosjektet	7
Innovasjonsgrad.....	11
Regnskapsforhold	15
Aksjonærforhold	16
Styre - Administrasjon	17
Viktige samarbeidspartnere.....	19
Appendix:	
- Vedtekter.....	20
- Adresser mv.....	21
Etiske retningslinjer.....	21

1. Ansvarsforhold

Dette prospektet er utarbeidet for å søke å gi et mest mulig dekkende bilde av virksomheten til selskapet. Opplysningene i dette informasjonsprospektet er utarbeidet av selskapets styre og er så langt styret har kjennskap til korrekte og i tråd med alle kjente forhold. Utsikter og vurderinger er foretatt etter beste skjønn.

Selskapet er ikke involvert i rettsaker eller tvister som har betydning for vurdering av selskapet.

Emisjonen er ikke prospektpliktig da emisjonstørrelsen ikke overstiger 1 Mill. Euro.

Kjøp av aksjer er forbundet med risiko for tap. Mer informasjon om dette og andre forhold det er viktig å gjøre seg kjent med før en investeringsbeslutning fattes, finnes i informasjonsmateriellet som er utarbeidet i forbindelse med emisjonen.

August 2024
Styret

2. Sammendrag

Energiselskapet Ocean Energy har de siste årene utviklet og fått patentert en komplett løsning som har løst de største problemene for alle tidligere forsøk på bølgekraftverkløsninger – nemlig havari ved ekstremvær. Dette i tillegg til, løpende og dynamisk, å kunne takle alle typer bølgehøyder i en normal driftsoperasjon.

Med «Storm Buoy», stormbøyen, vil bølgekraftverket motstå de enorme naturkreftene som alt blir utsatt for til havs. Dette bølgekraftverket overlever selv de hardeste stormer fordi den flytende delen på havoverflaten regelrett senker seg automatisk ned under overflaten ved ekstremsituasjoner og dermed «rir været av». Selve generatoren er plassert permanent og sikkert nede på havbunnen og genererer strømmen direkte gjennom en ny og innovativ løsning som er basert på et magnetgir (MLS) kombinert med en konvensjonell el-generator.

Det patenterte prinsippet med en trinnløs nivellering i «Det Balanserte System» gjør at systemet automatisk kan ta imot og regulere for alle normale bølgehøyder som løpende kommer inn og samtidig justere for tidevannsforskjeller. Systemet får altså ingen begrensning i bølgehøyde eller «slaglengde».

Ledende samarbeidspartnere

Utviklingen og erfaringsinnsamling for del-komponentene til «Det Balanserte System» har foregått sammen med skandinaviske partnere siden 2010.

Her har selskapet underveis samarbeidet med bl.a. det svenske selskapet Seabased AB som har utgangspunkt i Uppsala Universitet og danske Aalborg Universitet samt Sintef-sfæren i Trondheim.

De erfaringer vi samlet har gjort fra disse, sammen med våre egne utviklingsarbeider og eksperimenter, gjør at vi nå sannsynligvis står foran et kommersielt gjennombrudd med den helhetlige løsningen: «Det Balanserte System», som vil utvikles videre sammen med Universitetsmiljøet i Trondheim.

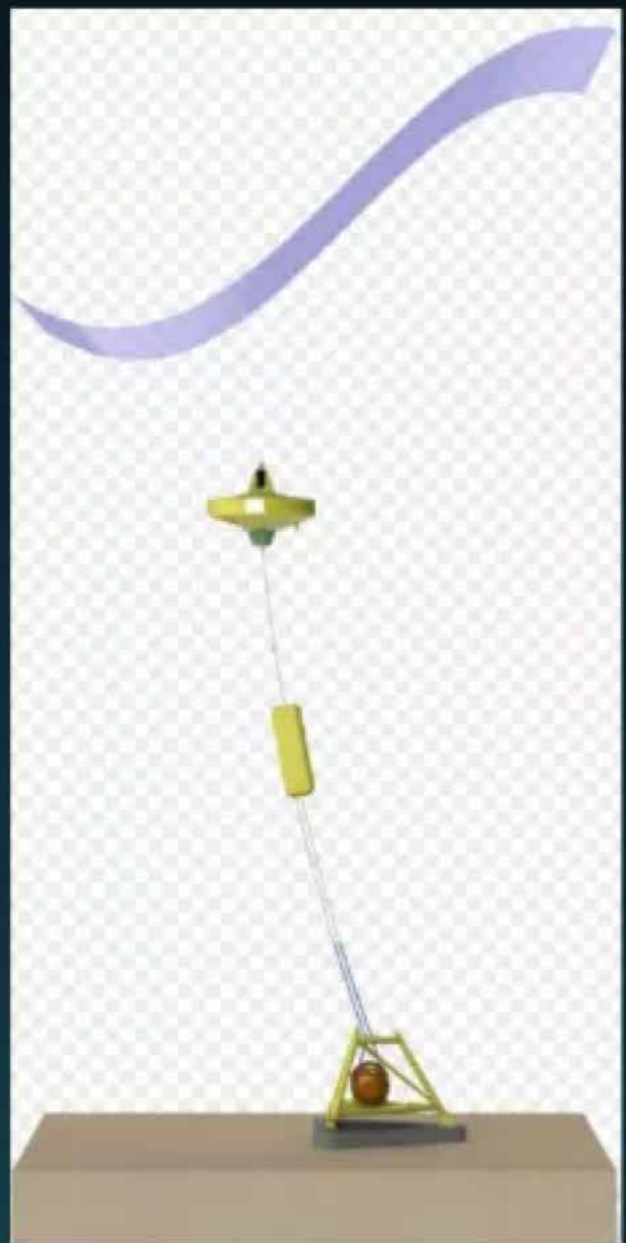
Dette nye og samlede bølgekraftkonseptet kan bety en revolusjon innenfor denne siste, og svært lite utviklede, gren av helt grønn energi på verdensbasis. Dette gjør at vi nå sannsynligvis står foran et kommersielt gjennombrudd innen offshore bølgekraft – på linje med gjennombruddet for kommersiell vind- og solenergi på 80- og 90-tallet.



Prosjektet ble nominert til «Innovasjonsprisen 2012» av DNB

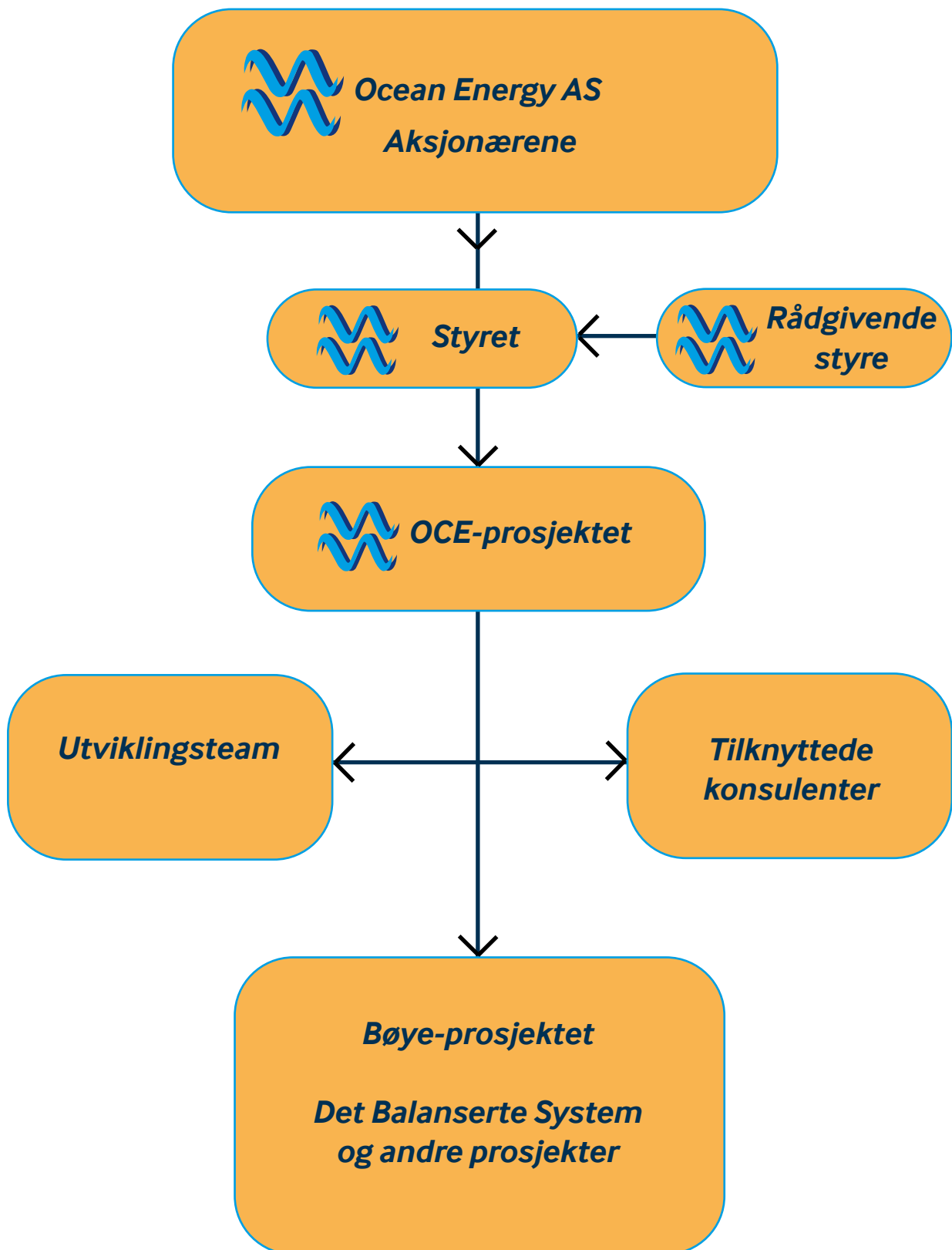


Normal operation



Extreme weather operation

3. Organisering



4. Ocean Energy AS - Prosjektet

Kort beskrivelse av ideen

Gründerne som står bak Ocean Energy AS (OCE) har gjennom en periode på over 10 år arbeidet frem og fått patentert et enkelt og robust bølgekraftverk basert på direkte elektrisk induksjon i en lineær-generator i kombinasjon med robuste flytebøyer. Løsningen er i dag patentert på verdensbasis. (PCT Patent).

Basert på et krav i første patent om nedsenking av hele anlegget ved ekstremvær, har OCE deretter patentert en generell neddykkbar flytebøye (The Storm Buoy TM) som automatisk dykker ved ekstremvær for å unngå havari ved for store bølgehøyder offshore. Denne bøyen kan kombineres med selskapets egne generatorkonsept eller andre bølgegeneratorer som finnes i dagens marked eller garantert vil komme i fremtiden - også som et separat produkt.

Hvilke eksisterende behov og/eller utfordringer løser denne unike ideen?

Det har vært gjort mange mer eller mindre mislykkede forsøk med bølgekraftverk i både Norge og internasjonalt i over 30 år og et gjentakende problem for samtlige av løsningene er at de ganske fort totalhavarerer ved ekstremvær gjennom vinterseongen.

Norges fremste ekspert på området med flere fullskalaforsøk bak seg som alle havarerte – konkluderte oppgitt for noen år siden med at: «Det er umulig å skape kommersielle bølgekraftløsninger da de blir for dyre skal de dimensjoneres så kraftig at de tåler ekstremværet – på linje med oljeplattformer...» Han tok da utgangspunkt i at løsningene skal ligge i overflaten hele tiden.

Dette utsagnet var grunnlaget for selskapets banebrytende ide om å kombinere bunnmonterte generatorer med bøyer som senkes ned under ekstremvær som dermed unngår havariproblemene – uten at strukturene blir nevneverdig dyre eller overdimensjonerte. (På linje med at ubåter i overflatestilling tilsvarende heller dykker ned noen meter ved høye bølger for å unngå plagsom sjøgang...).

Videre var de mange tidligere mislykkede bølgekraftløsningene rent mekanisk utformet så mer kverdige og sårbare – ofte med konvensjonelle tur-tallsgeneratorer drevet med både hydraulikkpumper og åpne wiretrekk flytende oppe i overflaten – at løsningene heller ikke ga ønsket virkningsgrad og krevde et betydelig vedlikehold mot saltvann og korrosjon hvis de – teoretisk – fortsatt skulle bli liggende i drift etter den første vinterstormen...

Det er disse grunnleggende utfordringer som har hemmet bølgekraften fra å bli utviklet kommersielt – som Vind og Solkraft – som Ocean Energy nå synes å ha løst med «The Storm Buoy» kombinert med bunnmonterte og hermetisk lukkede lineær-generatorer i den helhetlige løsningen «Det Balanserte System».

På hvilken måte løser ideen disse behovene/utfordringene?

Ocean Energys samlede ideer og patenter er basert på at påfølgende 4 grunnleggende kravspesifikasjoner for et bølgekraftsystem måtte bli løst gjennom prosessen:

Kravene ble fremsatt ved oppstart av prosjektet for en del år tilbake og ble definert etter en grunnleggende analyse av problemstillingene. Nå er faktisk alle disse kravene løst av selskapet sammen med partnere og innebærer følgende 4 grunnpostulater for et fungerende system:

1. Enkel bølge-absorpsjon - «bølge til energikonvertering» - med optimal virkningsgrad.

Dvs. maksimalt 1 - en – kraftkonvertering fra fysisk havbølge til el-strøm inn på forbrukernettet. Uten bruk av mekaniske mellomløsninger med hydraulikk, mekaniske girkasser eller trinsesystemer.

Løsning: Man benytter selskapets egenutviklede generator-konsept som genererer elektrisiteten direkte i takt med bølgenes lave frekvens på overflaten for deretter å samkjøre flere generatorer til å produsere en samlet og normal strøm som kan leveres rett inn på nettet. Denne forankringsenheten,

«Seabed Unit», vil være en stålkonstruksjon som er festet på en betongbase, som er lett tilgjengelig for vedlikehold. Enheten vil være koblet sammen med to «trykk-kammer», hver med en 25-kVA (kilovolt AMP) generator. Magnetgiret (MLS-enheten) vil være en del av konstruksjonen. Hele den tette «Seabed-Unit» fylles før nedsenking med kvelgass (nitrogen) – med samme trykk som omgivelsene på det planlagte dypet. Dette skal forebygge lekkasjer og ikke minst hindrer det enhver form for korrosjon inne i enheten pga. total mangel på oksygen som da blir fortrent.

2. Marginalt vedlikehold og fornyelsesbehov.

Dvs. korrosjonsfrie anordninger uten overflødig og friksjonsskapende mekanikk for selve energikonverteringen.

Løsning: De bunnmonterte lineærgeneratorene er som nevnt helt hermetisk lukket og fylt med kvelgass (nitrogen) for å unngå enhver form for korrosjon. Kraftkonverteringen foregår med et magnetgir (MLS) som ikke pådrar seg løpende slitasje ved at det ikke er berøring mellom magnetene. Generatoren står trygt på havbunnen i et beskyttet miljø med jevn temperatur (2-4 grader), lite ekstern påvirkning samt ikke minst stabil kabling som ligger stille på havbunnen slik at man unngår brist i kablene over tid. Antatt levetid er nå estimert til hele 15 år for denne type innkapsling av Seabased AB .

3. Havarisikkert utstyr.

Dvs. at utstyret ved de få, men estimerte, ekstremtilfellene av uvær gjennom vintersesongen med enkle grep må kunne «nullstilles» på en slik praktisk måte at utstyret tåler disse påkjenningene for en periode.

Løsning: Ved ekstern manuell kommando eller automatisk ved sterkt økende påkjenning senker overflatebøyen seg gradvis - via kompensering med ballasttanker - ned til et undervannsnivå som gjør at bøyen fint kan overleve uværet på overflaten. Straks forholdene er normalisert, gis et akustisk signal og bøyen slippes opp igjen til overflaten, ballasttankene tømmes og normal produksjon gjenopptas. Det er dette som blir et av selskapets hovedprodukter og som kalles «The Storm Buoy».

4. Enkel implementering i en kommersiell modell.

Dvs. at bølgekraftenhetene med letthet må kunne implementeres i et større konsept for kommersiell strømlevering inn på det landbaserte nettet.

Løsning: Systemet kan bygges suksessivt og modulært ut fra 2 generatorenheter til parker på opptil 100 MW basert på flere hundre generatorenheter. Dette forenkler også investeringen for mindre aktører. Man kan f.eks. begynne med en park på 1 MWh (slik som er planen for våre kommende testkunder i Hellas) og så suksessivt bygge denne forsiktig ut når man har positiv cash flow og god inntjening.

Hva er ideens langsiktige potensiale og hva er realistiske mål om 2 år?

Det globale markedet for bølgekraft anses på verdensbasis å være like stort som verdens samlede produksjon av vannkraft pr. i dag når først teknologien kommer - sier analysebyråene.

Vår tidligere svenske partner – Seabased AB – som har utviklet en komplett løsning for smulere farvann (altså uten storm-beskyttelse og med begrenset slaglengde) har det siste året tegnet inn ordrer for nærmere 3 milliarder kroner og starter nå serieproduksjon av dette i Brevik i Norge. (Se mere om dette på www.seabased.com).

Dette viser at bølgekraft nå har kommet videre fra forskningsmiljøet og tatt steget over til kommersiell industri.

Hvis «Det Balanserte System» med både stormsikring og dynamisk løsning for alle typer vær og bølger gir gode testresultater, vil markedet for vår offshore løsning være betydelig – endog på verdensbasis.

Det primære markedet på store øygrupper med høye strømpriser som Kanariøyene, Hawaii, Stillehavsøyene og de Karibiske øyer, samt Japan med sin nye og grønne energiplan etter Fukushima – synes alene å være ekvivalent til over 40 000 enheter av «Storm Buoy» og «Det Balanserte System» for kommende år. Så potensialet for produktet er utvilsomt betydelig.

Hva er den planlagte prosessen for å oppnå målsettingen/realisere potensialet?

For å realisere prosjektet har Ocean Energy valgt å samarbeide med de beste aktørene i verden innen sine respektive og spesielle segmenter.

For beregningene under utvikling av «Det Balanserte System» har vi inngått et nært samarbeid med Sintef Ocean i Trondheim

Vi har også direkte tilknytning til Universitetsmiljøet i Trondheim som vil benyttes aktivt under den videre uttestingsprosessen av systemet og dokumentasjonen av bøyene fremover.

På komplett styringssoftware og firmware-delmeikk har vi inngått samarbeid med Lyng Gruppen i Trondheimsregionen representert ved CTM Lyng AS. På den rent praktisk/mekaniske maritime siden ønsket vi å samarbeide svært nær det unike maritime miljøet på Sunnmøre, og vi har således blitt en del av «Det Maritime Cluster».

Vi har gjennom dette tilknyttet oss plastpioneren Westplast AS, Leinøy, som hovedpartner på bygging og montering av bøyen. Disse lager i dag verdens ledende bøyer brukt både i arktis og antarktis og har derfor enestående erfaring med store bøyer under ekstreme forhold.

Utover dette har vi trukket med oss de ressurspersonene vi mener er viktige for å få en kompetent helhet i Ocean Energy AS - her kan bl.a. nevnes både dr. ingeniører innen sterkstrøm, teknisk fysikk og bølgekraft for selve utviklingen av løsningen og tilsvarende siv.øk.-rådgivere på finansieringssiden.

Vi vil løpende søke å supplere virksomheten med de beste ressurspersonene innen sitt segment for å holde et topp kompetansenivå. Prosjektet er gjennomgått av statlige støtteordninger ved for eksempel Sintef, og de har tidligere bevilget en støtte på ca. NOK 4.0 Mill. til dette prosjektet.

Prosjektet er også blitt nominert til DNB Innovasjonspris for 2012 og ble i denne sammenheng gjennomgått av uavhengige konsulenter fra Det Norske Veritas.

Etter at produktet er testet og etablert i Skandinavia, ønsker vi å lisensiere ut produksjonen av «The Storm Buoy» på alle de andre kontinentene.

Bl.a. på Gran Canaria er det allerede et krav at den fysiske bøyen skal produseres lokalt, mens all avansert teknologi - hardware og software - leveres fra Norge.

Våre første markedskanaler vil være todelt ved at vi:

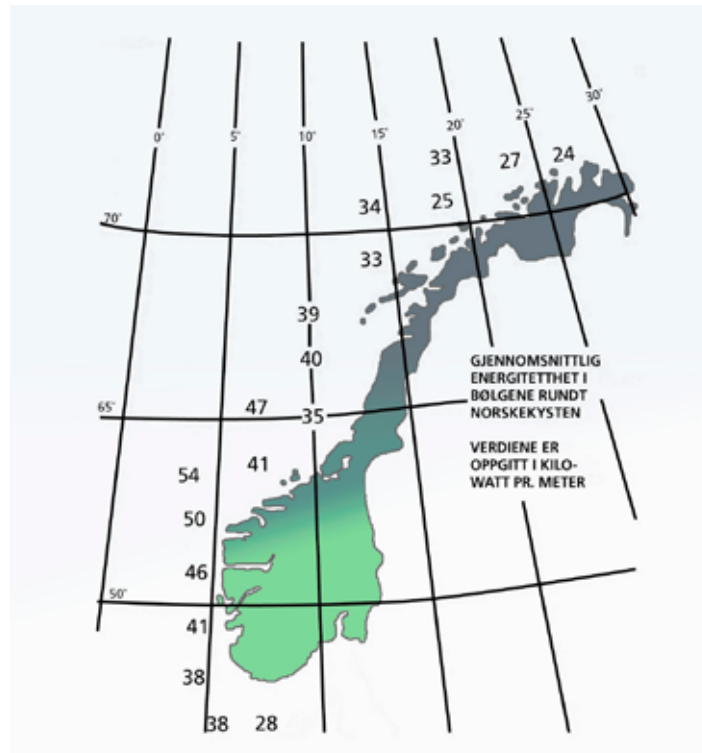
1. Selv vil levere komplette offshoreløsninger av «Det Balanserte System» til verdensmarkedet. Dette inkluderer våre egne generatorer, bøyer og strøm-kontribusjons-system.

Her blir vi selv salgskanalen og direkte forhandler. Selskapets gründere har meget lang erfaring på oppbygging av salgssystemer internasjonalt og har også mange ressurspersoner å trekke med på salgsteamet etter hvert som dette eskaleres, så denne utfordringen vil selskapet selv klare.

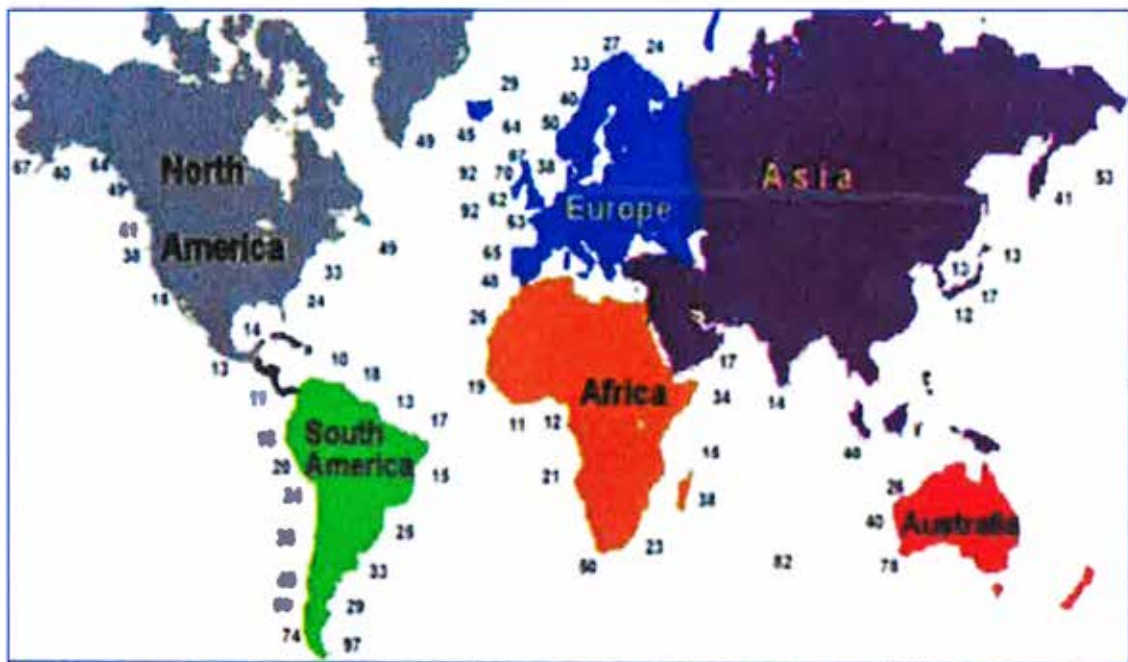
2. Vil tilby våre storm-bøyen i de krevende markedene hvor slike løsninger trengs overfor andre leverandører av generatorer. Disse produsentene vil da bli våre forhandlere ut i verden forøvrig.



Figur: Bølgeenergi kart



Figuren viser at i havet utenfor norskekysten mellom Stad og Lofoten er transporten av bølgeenergi i tidsgjennomsnitt mellom 30 og 50 kW/m, men mindre innover Skagerrak og opp mot Finnmark. Det må for øvrig merkes at den midlere bølgeenergien er minst dobbelt så stor om vinteren som om sommeren. Tilsiget av bølgeenergi inn mot norskekysten er anslått til 400 TWh i et normalår. Den samlede ressursen i norske farvann er faktisk ikke vesentlig mindre enn energiressursene i alle våre vassdrag.



World map: Relative Global Wave Energy Density in kW/m.

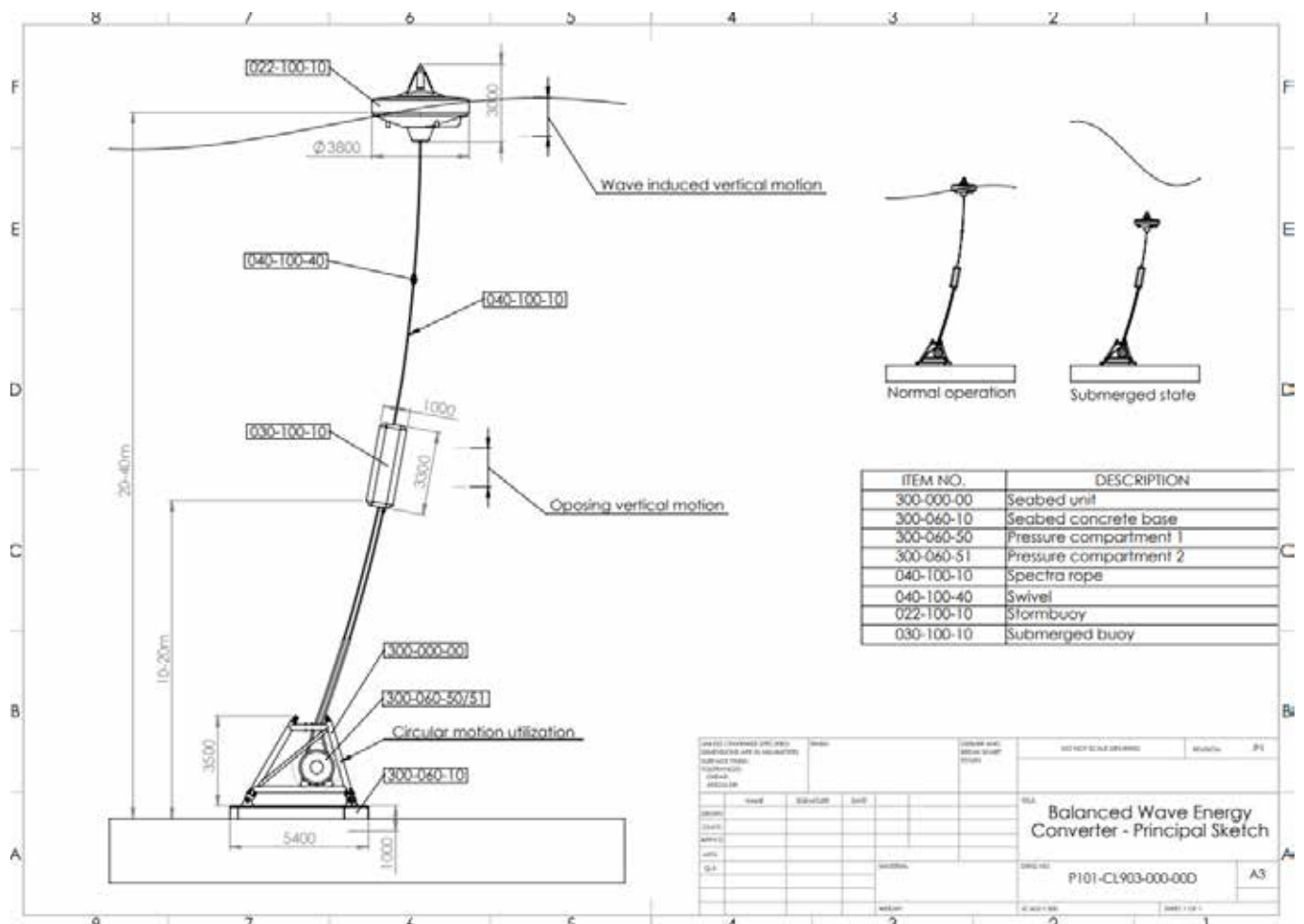
5. Innovasjonsgrad

Ocean Energy AS bruker en samling av sine patenter som grunnlag for prosjektet. Teknologien må videreutvikles og optimaliseres med tanke på å gjøre bølgeteknologi økonomisk konkurransedyktig med sammenlignbare fornybare energikilder. Et mål er at teknologien skal være væruihengig og utholde storm og andre mekaniske påkjenninger, som dagens teknologi ikke gjør.

Det er videre et mål å tilveiebringe det balanserte bølgeenergi konverter-system som er anordnet for å håndtere ujevne bevegelser, som normalt påvirker slike systemer. «Det Balanserte System» vil, når det er ferdig utviklet, kunne operere med «variabel slaglengde» - noe som gjør at det kan takle alle løpende og normale bølgehøyder (inntil kritiske stormvarsler kommer og den dykker ned under overflaten). Dette er helt unikt for «point absorber»-løsninger og er verdens eneste konsept i

sitt slag som takler dette. Innovasjonen var, da den første gang ble presentert, radikal - noe den fortsatt er. Med utviklingen til Ocean Energy, som har skjedd gjennom gradvise innovasjoner suksessivt over tid, har vi nå kommet frem til et helhetlig konsept som vi vil vise er bærekraftig over tid. Med denne løsningen synes det som et bølgekraftverk vil kunne operere over tid uten å bli «rasket og slitt» i stykker – slik vi ser andre sliter med i dag med sine løsninger som har en begrenset slaglengde.

Det Balanserte Systemet består av to bøyer hvor en er plassert på vannoverflaten hvor den absorberer energi direkte ved å følge bølgenes bevegelse. I tillegg skal én bøye være nedsenket langs forankringen/linen (som kobler sammen begge bøylene), som igjen er koblet til generatoren i «Seabed Unit» på sjøbunnen. Med andre ord er systemet koblet sammen ved at forankringslinen er festet til overfla-



tebøen på den ene siden, strekker seg ned gjennom den nedsenkede bøen til generatorhjulet, og videre strekker seg oppover og er forbundet med den nedsenkede bøen på den andre siden.

Selve overflatebøen vil være operert med et ballastsystem som muliggjør nedsenkingen. Dette er testet og verifisert og vil inngå som en del av helheten.

Systemet vil måtte utvikles med avanserte beregningsmodeller som analyserer værforholdene. Vi skal på forhånd bruke Sintef Ocean i Trondheim til å gjennomføre styrkeberegninger m.v. Dette sørger for at vi vet bruddstyrke på komponentnivå. I selve systemet som skal utvikles må systemet kunne sammenligne værforhold med tidligere data og konsekvenser gjennom handlinger utført. Systemet vil kontinuerlig samle data og sende data til «sky», slik at man til enhver tid har data på produsert energi, værforhold, forecasts etc. – såkalt «Big data».

Dette vil være et viktig element i det som relaterer seg til når bøen skal senkes ned og heves. Vi vil i den grad det er mulig samarbeide med leverandørbedrifter som har kompetanse til å løfte dette til neste nivå. I dette tilfelle vil det være CTM Lyng AS som står for arbeid med sensorikk m.v.

Vi ønsker også å se på muligheten til å innlede en dialog med andre som har utarbeidet et system for vindkraft, for å se om det er overføringsverdi til bølgeenergi.

En annen viktig innovasjon som vi mener vil være avgjørende for stabil energiproduksjon, er den magnetiske skruen (Magnetic Lead Screw – MLS). Den magnetiske utformingen av MLS-enheten er basert

på en Hallbach-matrise på rotoren og en motstandsbasert omdanner. MLS-enheten vil være anordnet mellom generatoren og svinghjulet. Følgelig gir de vertikale bevegelsene en rotasjon av generatoren i begge retninger for hver passerende bølge. Dette medfører at man har en jevn strømproduksjon. Hallbach-array er en spesiell sammensetting av permanentmagneter som øker magnetfeltet på ene siden, mens den reduserer magnetfeltet til nær null på den andre siden.

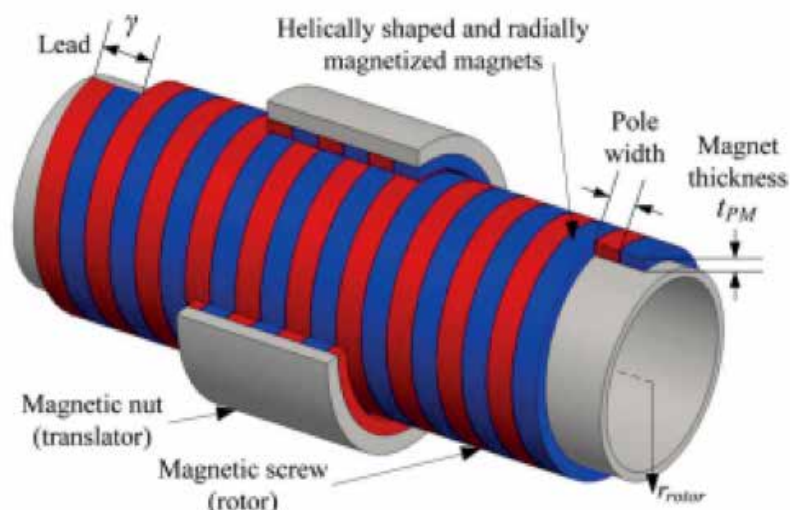
MLS-enheten drar nytte av å ikke ha kontakt mellom kraftoverføringsdelene, og dermed minimerer friksjon og øker effektiviteten. I tillegg har enheten en kraftbeskyttelse, som de magnetiske polene vil hoppe over et polpar når den blir utsatt for høyere kraft enn enheten er designet for.

Dette gjør at MLS-enheten er spesielt godt egnet til bølgeenergi, da store bølger vil medføre høy kraftbelastning, som enheten er i stand til å motstå, på grunn av kraftvernet. Enheten er kort fortalt i utgangspunktet en mutter og en skrue. Men den mekaniske tråden er ikke laget av stål, men anordnet med magneter i en spiralform.

Ved å implementere en MLS i bunnenheten «Seabed Unit», vil bevegelsene fra bølgene bli overført til enheten, som konverterer saktegående lineære bevegelser til raske roterende bevegelser. Disse raske bevegelsene blir så konvertert til elektrisitet ved bruk av en generator montert på MLS-rotoren.

Vi har tidligere sammen med Ålborg Universitet arbeidet for å få testet prototyper på MLS enheten. Vi har brukt betydelig med midler på å få enheten til å fungere i mindre skala. Se bilde for prinsippet rundt magnetskruen. (MLS).





Bilde 1: MLS-enheten

Bølgeteknologien

Bølgeteknologien består av et sett med komponenter som alene har vært testet i mindre skala, blitt vurdert, designet eller prototypet. Videre utvikling skal verifisere at teknologiene ikke alene fungerer, men at komponenten fungerer i et system.

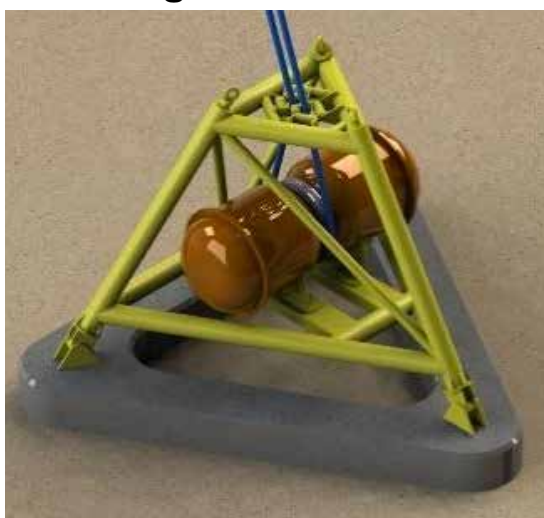
Bølgeteknologien

Bølgebøye



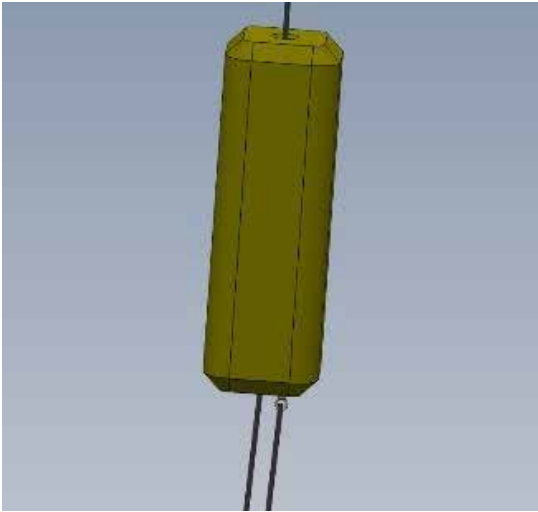
«Storm Buoy» er utstyrt med ballastsystem som vil fylles/tømmes under senking og heving av bøyen. Hjernen i systemet vil sitte i bøyen, som et kontroll- og styringsystem som håndterer ulike situasjoner til sjøs. I tillegg vil bøyen være utstyrt med et ventilsystem, som håndterer kontroll og styring.

Forankringsenhet



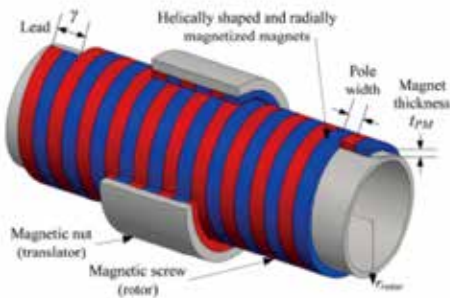
Forankringsenheten «Seabed Unit», vil være en stålkonstruksjon som er festet på en betongbase, som er lett tilgjengelig for vedlikehold. Enheten vil være koblet sammen med to trykkammer, hver med en 25-kVA (kilovolt AMP) generator. Magnetgiret (MLS)-enheten vil være en del av konstruksjonen. Hele den tette «Seabed-unit» fylles før nedsenking med kvelgass (Nitrogen) – med samme trykk som omgivelsene på det planlagte dypet. Dette skal forebygge lekkasjer og ikke minst hindre enhver form for korrosjon inne i enheten pga. total mangel på oksygen som da blir fortrent i enheten.

Nedsenket bøye

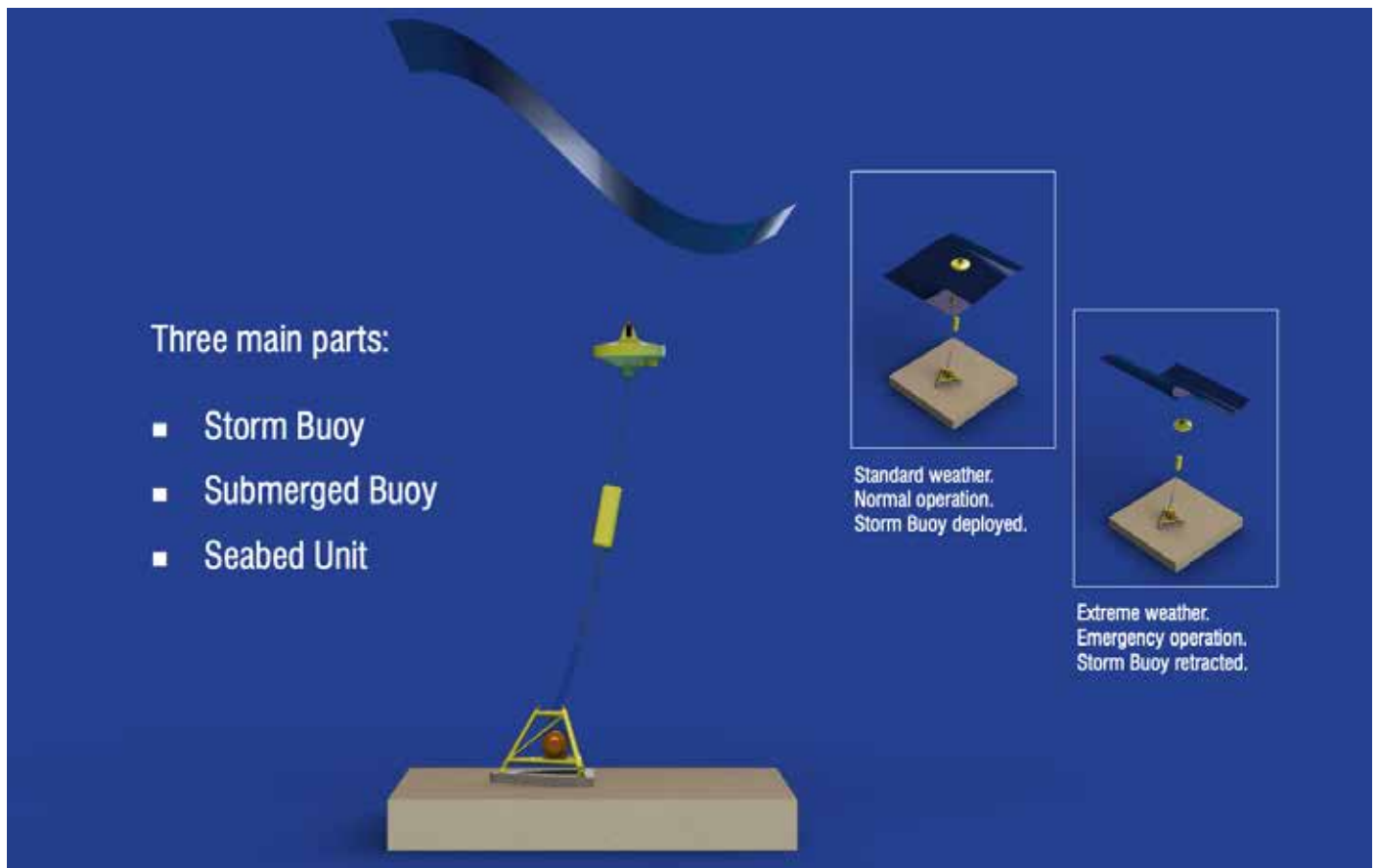


Bøyen under vann vil være en passiv bøye, som gjør at man slipper å installere en strammefunksjon i stormbøyen for utjevning av tidevannsforskjeller og under den løpende og dynamiske nivelleringen for innkommende bølger av forskjellig høyde og frekvens.

Magnetgir



«Girkasse» uten overflødig og friksjonsskapende mekanikk for selve energikonverteringen. Magnetgiret har også den unike egenskapen at den også virker som en «shock absorber» ved «rykk og napp» fra bøyen på toppen – fordi magnetene bare «glir over» ved ekstrembelastninger og er tilnærmet vedlikeholdsrie for mangeårig drift.



6. Regnskapsforhold

Nedenfor gis opplysninger om morselskapets nøkkeltall og -informasjon. Note 1.
Tall i hele NOK 1.000. Selskapet ble etablert den 22.11.2007.

Post	Pr 31.12.2021	Pr 31.12.2022	Pr 31. 12. 2023
Driftsinntekter	4995	18943	2444
Driftskostnader	4518	5638	4418
Finansposter	212	-3944	5
Driftsresultat	+263	+9360	-1978
Anleggsmidler	3843	134	299
Omløpsmidler	14256	33306	32301
Sum eiendeler	18967	33440	32600
Aksjekapital	11602	12245	12245
Egenkapital	18825	33419	32406
Langsiktig gjeld	0	0	0
Kortsiktig gjeld	142	21	193
Sum egenkapital og gjeld	<u>18967</u>	<u>33440</u>	<u>32600</u>

Note 1

Regnskapsprinsipper

Årsoppgjøret for selskapet settes opp i samsvar med regnskapsloven av 1998 og god regnskapsskikk.

Hovedregel for klassifisering

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal betales innen ett år, er uansett **Noter** klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifiseringen av gjeld er analoge kriterier lagt til grunn. Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost og nedskrives til virkelig verdi når verdifallet ikke forventes å være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler er vurdert til opprinnelig kostpris med fradrag for avskrivninger som er beregnet på grunnlag av antatt økonomisk levetid. Lineære avskrivninger benyttes.

Aktiverte utviklingskostnader

Utviklingskostnader aktiveres i takt med arbeid på de ulike prosjektene. Aktivering inkluderer kun direkte henførbare utviklingskostnader. Kostnader til generell administrasjon og andre indirekte kostnader aktiveres ikke, men blir fortløpende kostnadsført. Et grunnleggende prinsipp for aktivering er at kostnadene antas å tilføre prosjektet en verdi, som i fremtiden vil generere inntekter. Inntektene vil komme til syne ved at prosjektene går over i produksjonsfasen eller, for eksempel, ved at prosjektet selges.

7. Aksjonærforhold

Selskapets registrerte aksjekapital er på NOK 12.245.000,00 fordelt på 244.900.000 aksjer hver pålydende NOK 0,05, og fullt innbetalt og lydende på navn. I generalforsamling gir en aksje en stemme. Aksjene er fritt omsettelige. Selskapet har 1.326 aksjonærer. Aksjonærliste pr. 01.08.2024

Navn	Antall	%
Dag Westby	30405000	12,42
Greentech Resources AS	23737265	9,69
Orkla Grube AS	21179278	8,65
Leiv Eiriksson Nyskaping AS	9290053	3,79
Svenska Handelsbanken CA	7023812	2,87
Arne Frogner	6812500	2,78
Tor Helmich Høie	6812500	2,78
Jo Torsmyr	4000000	1,63
Skotte & Co AS	3848400	1,57
Evelyn Villers	3250000	1,32
Fredrik Stange & Co AS	3000000	1,22
Alv Orheim	2468125	1,00
Øyvind Danielsen	2174687	0,87
Nikolai Annar Markussen	2053333	0,82
Kjell Lybek Jørgensen	2032235	0,81
Skinnboden Holding AS	1578750	0,64
Mariann C Skaar Skotte	1500000	0,61
Asbjørn Skotte Jr.	1500000	0,61
Ulv-Eirik Steinsvik	1500000	0,61
Kjell M S Ekstrøm	1405000	0,60
Morten Andreas Gjestvang	1250000	0,57
Vannprodukter AS	1237000	0,50
Jan Inge Rabås	1135000	0,46
Rune A Ruud	1088125	0,44
Carl Einar Ianssen	1036250	0,42
Fridtjof Leif Gillebo	1005959	0,41
J. H. Noreide AS	1005000	0,41
Viktor Dick Kjenna	1001250	0,40
Knut H. Knudsen	1000000	0,40
Thor Krefing Nissen	1000000	0,40
Stian Veka	1000000	0,40
Ivan Nygreen	1000000	0,40
Elisabeth G H Svendsen	900000	0,37
Jørn A Rye Alertsens	867500	0,35
Iren A Pedersen	800000	0,32
Arbiens Gate 8 AS	756250	0,31
Irene Bjørsvik	700000	0,29
Einar Håkon Østebød	700000	0,29
Annie Lia	675500	0,28
H og P Jacobsens Stiftelse	645000	0,26
Kjell Karlsen	640000	0,26
Hallstein Netland	625000	0,25
Tom Jannestad	620000	0,25
Dietrich Sturm	605000	0,24
Stiftelse Nødhjelp og Misjon	604545	0,24
Cilaris AS	560000	0,23
Per Torbjørn Skauseth	560000	0,23
Rikke S Nilsen	557625	0,22
Askeland Røyr og Varme AS	552083	0,22
TIC AS	550000	0,22
Harald Olav Breivik	538125	0,21
Frode Utgård	536250	0,21
Gunther C Gruner	530500	0,21
Ulf-Inge Ellingsen	520000	0,20
Kjell E B Egge	520000	0,20
Rolv Svein Rougnø	500000	0,20
Sheikh Invest AS	500000	0,20
Gjermund Holsæter	500000	0,20
Tore Zachariassen	500000	0,20
Alyla AS	500000	0,20
Dan Eggen	484500	0,19
Paul K Johannessen	480000	0,19
Egil Holland	475000	0,19
1.263 andre aksjonærer	78067600	31,87
Totalt	244.900.000	100,00

8. Styret – Administrasjon og nøkkelpersoner



Styreformann Carl Einar Ianssen

Norsk statsborger bosatt i Spania, f. 1972

Utdannelse:

1991: Hærens Befalsskole

1996: Trondheim Økonomiske Høyskole, TØH

Arbeidserfaring:

Mer enn 18 års erfaring fra ulike stillinger i Forsvaret. Har siden 2011 arbeidet på Svalbard for Avinor, Svalbard lufthavn, og deretter som rådgiver.



Styremedlem Hallgjerd Håbakk Ravnås

Norsk statsborger bosatt i Norge, f. 1977.

Utdannelse :

2001: Cand.mag, Natur og Miljøfag, Høgskulen i Sogn og Fjordane

2005: Mastergrad i Geovitenskap, Universitetet i Bergen

Arbeidserfaring:

Mer enn 17 års erfaring som geolog både offshore og onshore.



Styremedlem Håvard Marøy

Norsk statsborger bosatt i Norge, f. 1982

Utdannelse:

2004: Fagbrev elektriker

2006: Fagbrev maritime elektriske anlegg

2012: Fagbrev telekommunikasjon

2022: Vidareutdanning Fagskolen Vestfold og Telemark

Arbeidserfaring:

Har sidan 2001 jobba for no Tussa Installasjon AS.

Erfaring med styrearbeid for Tussa installasjon AS 2011 - 2015

Tussa Kraft AS 2013 - 2023



Styremedlem og CEO Asbjørn Skotte

Norsk statsborger bosatt i Norge, f. 1957. Gründer av selskapet.

Utdannelse:

1979 Ålesund Maritime Skole

1989 Cand.mag. – Universitetet i Bergen

1995 Cand.jur. - Universitetet i Bergen

Har mangeårig arbeidserfaring fra olje- og energisektoren, som leder for flere internasjonale selskaper. Tegnet det første utkastet av et bølgekraftverk allerede i 1979. Medopffinner til patentene som administreres av OCE.



Styremedlem Arnfinn Berg

Norsk statsborger bosatt i Norge, f. 1956.

Utdannelse: Mellomfag i markedskommunikasjon fra IFM/BI fra 1989.

Berg har mer enn 30 års erfaring som konsulent innenfor salgstrening, lederutvikling, organisasjonsutvikling og rekruttering.

Berg har jobbet for både store og mindre bedrifter i Norge og internasjonalt i India, Kina, Singapore, Ghana og mange land i Europa.



Rådgivende Styre Hallgeir Skorpen

Norsk statsborger bosatt i Norge f. 1957.

En av de norske pionerene (sammen med familien) for produksjon og støping av båter i polyester. Grunder av sin egen bedrift; Westplast AS i Herøy (Møre og Romsdal.)

Bedriften har utviklet og produsert noen titalls «Gulebåter» (pickutbåter til moderskipet) for seismikkflåten. «Gulebåtene» er spesialdesignet for dette formålet, og er solgt world wide.



Rådgivende styre Torgeir Vikenes

Norsk statsborger bosatt i Norge, f. 1962.

Utdannelse: Bachelor i revisjon og regnskap – BI,
Master i revisjon og regnskap – NHH

Vikenes har lang erfaring innenfor økonomi- og regnskapsområdet, både som utøver og som revisor, og de siste 30 årene som konsulent hvorav de siste 26 årene i eget selskap som han var med og stiftet i 1998. Vikenes har hatt et antall styreverv gjennom sin karriere, hvorav de fleste som styreleder. Han har god forretningsans og har bidratt i flere større endringsprosesser i næringslivet.



Ocean Energy Technology AS

Styreformann Knut Regenius Pettersen

Norsk statsborger bosatt i Norge, f. 1951.

Utdannelse; Siv.ing. fra Baden Baden i Tyskland. BA, Finance & Administration Exeter i England.

Pettersen har betydelig og lang erfaring fra internasjonalt arbeide i mange world wide konserner, som; Statsnett, Q-Free Asia, Boch Trafic, Brasil og Volvo Poland m.v. I dag CEO BMC – Boss Management Consultant, U.K. og Malaysia. Tidligere også Executive Vice President Sales of Ocean Energy Technology AS.



Rådgivende Styre: Siv Janne Vågsholm

Norsk statsborger bosatt i Norge, f. 1962.

Utdannelse: Økonom og Advokatsekretær.

Også utdannet kokk, og har arbeidet offshore i Nordsjøen m.v. de siste 16 år.

Vågsholm er enke etter avdøde samboer Tov Westby. Og i denne sammenheng har hun arbeidet innen OCE på prosjektbasis, særlig med Hellas- og Malaysia-sporet.

11. Viktige samarbeidspartnere



Ocean Energy AS har fått inn **Leiv Eiriksson Nyskaping (LEN)** i Trondheim som betydelig aksjonær i selskapet.

LEN har mange års erfaring med industrialisering og kommersialisering av tekniske forretningsområder og nære bånd til forskningsmiljøet på NTNU. (Sintef sfæren).

Se: www.len.no

Produksjon av «Storm Bouy»:



Westplast

West Plast AS, Herøy har inngått avtale om å utruste flytebøyene til prosjektet, sammen med lokale underleverandører skal de produsere og sammensette to «Storm Bouy» med komplett OCE's spesifikasjoner for utrustning.

West Plast er en meget vellykket og spesialisert plastprodusent innen det Maritime cluster på Sunnmøre. Selskapet har bl.a. produsert robuste målebøyer i plast for kystverket gjennom en årrekke.

Se: www.westplast.no

Software, svakstrøms-elektronikk og kommunikasjon



CTM Lyng Utvikling AS, Klæbu skal designe styrings-software for senke-funksjonen samt bistå rundt svakstrøms-interface on-shore for døgnbasert monitorering over IP-protocol/Internett samt akustisk kommunikasjon mellom bøye og generator. Utviklingssjefen i CTM, Kjell Inge Iversen har arbeidet sammen med vår gruppe med mange forskjellige prosjekter helt siden 1983 med stor suksess.

Gründeren av CTM, Sverre Lillemo har selv arbeidet mye med maritime elektronikk for oppdrettsbransjen samt utviklet et nytt instrument for presis flo- og fjære predikasjon som vår løsning også antas å kunne nyttiggjøre i styrings-algortimene for «The Storm Buoy».

Se: www.ctmlyng.no



Appendix

Vedtekter
01.08.2024

§ 1.
Selskapets navn er Ocean Energy AS

§ 2.
Selskapets forretningskontor er i Ålesund.

§ 3.
Selskapets formål er produktutvikling, samt dermed beslektet virksomhet.

§ 4.
Aksjekapitalen er på NOK 12.245.500,00 fordelt på 244.900.000 aksjer, hver aksje pålydende NOK 0,05. I generalforsamling gir en aksje en stemme. Selskapsinformasjon slik som årsberetning, årsregnskap m.v. og innkalling til generalforsamling, kan gjøres tilgjengelig gjennom selskapets hjemmesider uten distribusjon postalt.

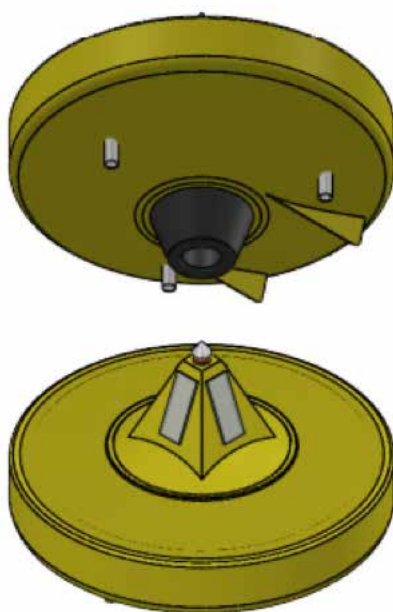
§ 5. Selskapets styre består av fem styremedlemmer. Selskapets signatur tegnes av styrets formann alene eller to styremedlemmer i forening.

§ 6.
Selskapets aksjer er fritt omsettelige.

§ 7.
På den ordinære generalforsamling skal følgende saker behandles og avgjøres:
a: fastsettelse av resultatregnskap og balanse,
b: anvendelse av overskudd eller dekning av underskudd, i henhold til den fastsatte balanse, samt utdeling av utbytte,
c: valg av styre og revisor.
d: andre saker som hører under generalforsamlingen.

§ 8. Selskapets aksjer skal registreres i Verdipapirsentralen (VPS).

For øvrig gjelder aksjelovens bestemmelser.



Ocean Energy neddykkbare og patenterte flytebøye (Storm Buoy).

Adresser m.v.

Selskapet

Ocean Energy AS
Hatlevegen 1
NO-6240 Ørskog - Norway

Foretaksnummer: NO 991 996 575
Foretaksregisteret

Tel. +47 88 00 30 40

E-mail: oce@oce.as

Web: www.ocean-energy.no

Aksjonærservice

SMN SPB1
Verdipapirservice
NO-7466 Trondheim - Norway

Revisor

Dale Revisjon AS
Borgundvegen 390
6015 Ålesund

Etiske retningslinjer for Ocean Energy AS

Ocean Energy AS krever ærlighet, integritet, lojalitet og redelighet i alle forhold som angår vår forretningsvirksomhet. Alle ansatte og tillitsvalgte i firmaet skal fremme firmaets grunnleggende verdier:

Ansvarlig

Den enkelte medarbeider skal opptre aktsomt og redelig overfor kunder, offentlige myndigheter og så vel samarbeidende konkurrerende bedrifter. Lojalitet overfor selskapet skal være en selvfølge i enhver situasjon. Vi skal alltid opptre på en redelig og troverdig måte. Vi skal gjennom våre handlinger sørge for å skape tillit og trygghet. Vi skal opptre profesjonelt og pålitelig.

Kundeorientert

Vi skal alltid ha kunden i fokus gjennom å være konkurransedyktig, tilgjengelig og kvalitetsbevisst.

Samarbeidsorientert

Vi skal sikre en helhetstenkning gjennom hele verdikjeden. Vi skal fremstå som en attraktiv samarbeidspartner.

Ansatte og tillitsvalgte skal i sitt arbeid følge de lover og regler som gjelder og utføre sitt arbeid i

samsvar med god forretningsskikk, vårt verdigrunnlag og de etiske prinsipper som er nedfelt i dette dokument.

Etiske retningslinjer er viktige for å skape tillit, lojalitet og ansvarlig opptreden i Ocean Energy AS. Etiske retningslinjer skal i tillegg beskytte oss, arbeidstakere og tillitsvalgte, for beskyldninger om uetisk opptreden.

Ocean Energy AS understreker behovet for en åpen og ærlig dialog om spørsmål og problemstillinger som omfattes av de etiske retningslinjer, og at man ved behov avklarer eller søker veiledning hos nærmeste overordnede, personalansvarlig eller ledelse.

Hvis ansatte eller tillitsvalgte får kjennskap til forhold som er i strid med lover, forskrifter og de retningslinjer som gjelder virksomheten, plikter de å informere overordnede, eventuelt dennes overordnede, firmaets ledelse eller revisjonskomitè.

Personlig opptreden

Alle i Ocean Energy AS skal opptre med respekt og integritet overfor forretningsforbindelser, kunder, kolleger og andre som vedkommende kommer i kontakt med i tilknytning til sitt arbeid. Selskapets

ledere har et særlig ansvar for å fremme åpenhet, lojalitet og respekt. Ocean Energy aksepterer ikke noen form for trakassering, diskriminering eller annen atferd som kan oppfattes som truende eller nedverdiggende. Ocean Energy AS har som mål å være en attraktiv arbeidsplass med gode arbeidsforhold, sikkert arbeidsmiljø, mangfold og balansert kjønnsfordeling.

Interessekonflikter

Ocean Energy-ansatte og tillitsvalgte skal unngå situasjoner hvor det kan oppstå konflikt mellom deres egne personlige og/eller økonomiske interesser og firmaets interesser. Ansatte med innkjøpsmyndighet har et særlig krav til objektivitet og integritet slik at det ikke kan sås tvil om pålitelighet og habilitet.

Ocean Energy AS forventer at de ansatte er lojale mot selskapet og forbyr ansatte å drive virksomhet i konkurranse med Ocean Energy AS. Personer som innehar konfidensiell informasjon, skal utøve et bevisst forhold til dette og lojalt forholde seg til signerte taushetserklæringer.

Antikorrupsjon

Ocean Energys ansatte eller tillitsvalgte skal aldri, direkte eller indirekte tilby, love, etterspørre, kreve eller godta ulovlig eller urettmessige pengegaver eller andre godtgjørelser til noen for å oppnå forretningsmessig begunstigelse utover gaver eller andre ytelser av uvesentlig verdi. Nærmeste overordnede skal alltid rådspørres ved tvil på dette punkt.

Forbudet gjelder også invitasjoner, reise eller deltakelse på arrangementer med leverandører eller forretningsforbindelser uten at dette er godkjent av nærmeste overordnede.

Det vises for øvrig til den til enhver tid gjeldende reisepolicy.

Avtaler med konsulenter, meklere, agenter eller andre mellommenn skal aldri brukes til å kanalisere betaling eller andre godtgjørelser til noen slik at Ocean Energy AS regler om bestikkelser og korrupsjon omgås.

Konkurranse

Ocean Energy AS er tilhenger av en fair og åpen konkurranse. Våre ansatte skal ikke under noen omstendighet forårsake brudd på konkurransereglene, gjennom for eksempel ulovlig prissamarbeid, ulovlig markedsdeling, eller annen atferd som hindrer, begrenser eller vrir konkurransen i strid med gjeldende konkurranselovgivning.

Taushetsplikt

Arbeidstakeren forplikter seg til å behandle all informasjon han måtte ha, som berører selskapet, konfidensielt. Når den ansatte under sin tjeneste får kunnskap om eller rådighet over dokumenter og opplysninger om forretnings- og driftsforhold i selskapet og selskapets kunder, må den ansatte ikke uberettiget benytte slik kunnskap eller bringe den videre til uvedkommende.

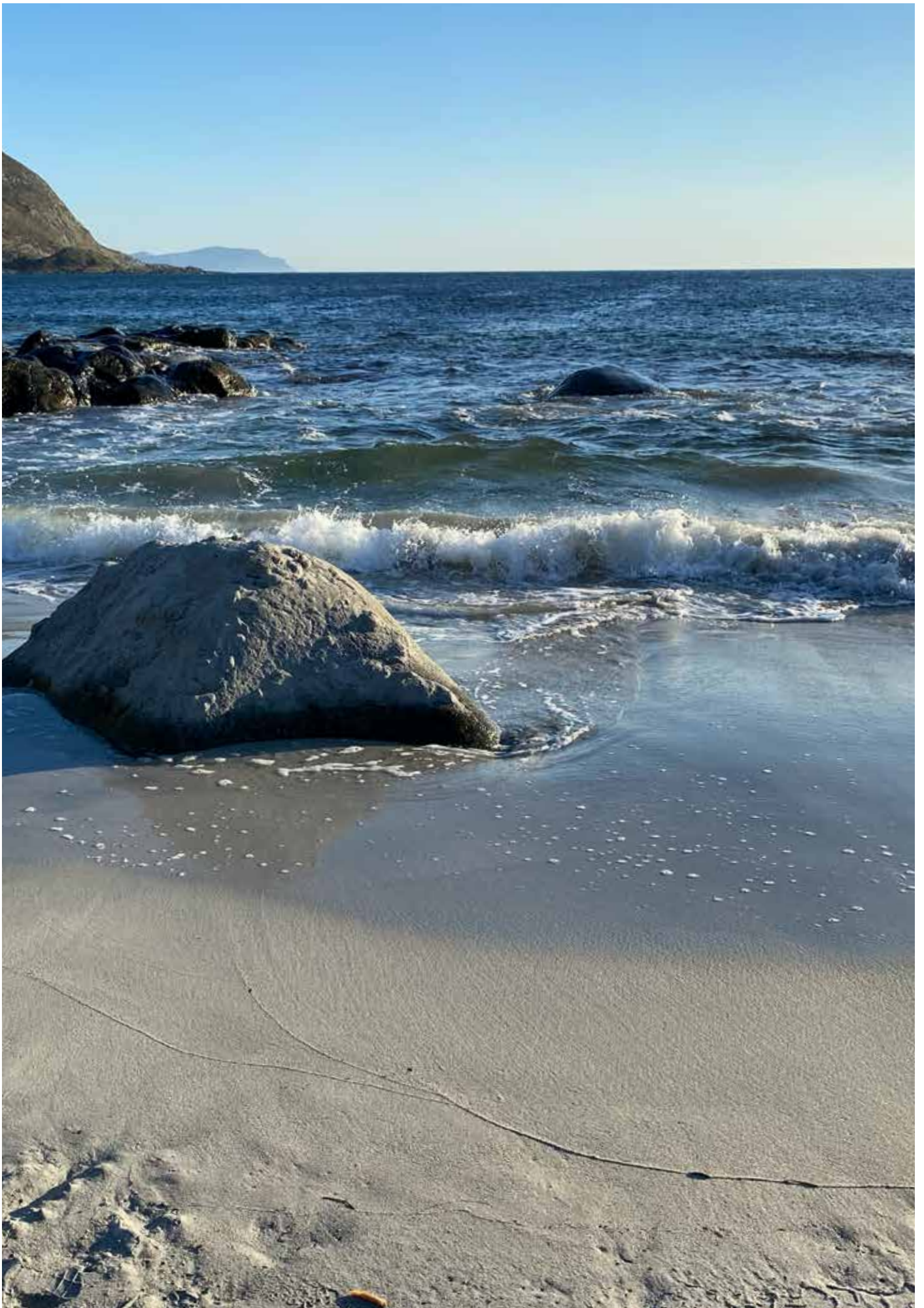
Forholdet til massemedier

Oppgaver, rapporter og annen informasjon fra selskapet skal ha som siktemål å gjøre det mulig for omverdenen å danne seg et korrekt bilde av bedriftens stilling og virksomhet. Alle uttalelser til massemedier om selskapets anliggender skal gis av daglig leder eller en annen representant som daglig leder utpeker. Andre representanter for selskapet skal kun uttale seg innenfor sitt ansvarsområde når disse blir særskilt utpekt.

Sanksjoner ved brudd på de etiske retningslinjer

Opptreden i strid med de etiske retningslinjene kan få store konsekvenser for Ocean Energy AS og overtredelser vil derfor bli fulgt opp. For ansatte kan dette bety konsekvenser i form av muntlig eller skriftlig advarsel og ved alvorlige tilfeller oppsigelse eller avskjed.

Vedtatt av Styret 16.05.2015





Ocean Energy

The Waves of the Future

OCEAN ENERGY

– The Balanced System – Wave energy park worldwide –

70 bouy – 10 MW
Investment Euro 14 mill. Income a normal year: Euro 8 mill.
Area offshore «only» 250 x 250 meters.

Storm-Bouy

Submerged bouy

Seabed Unit

Grid onshore

– Only as an illustration –

The diagram illustrates the 'Balanced System' for wave energy. It shows four buoys floating on the water's surface, each connected to a submerged buoy and then to a seabed unit. The seabed units are connected to a horizontal line representing the grid onshore. The background shows a coastal landscape with a large hill under a cloudy sky.