



ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2022 438036

Enheten

Organisasjonsnummer: 979 545 231
Organisasjonsform: Stiftelse
Foretaksnavn: NORWEGIAN ENERGY PARTNERS
Forretningsadresse: Hoffsvæien 23
0275 OSLO

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Sjur Eigil Bratland
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 17.03.2022

Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskap er elektronisk innlevert.
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021.

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, 16.06.2022

Organisasjonsnr: 979 545 231
NORWEGIAN ENERGY PARTNERS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Medlemsinntekter		17 877 507	
Offentlig støtte fra OED		35 000 000	
Equinor sekondering		2 037 750	
Sum inntekter		54 915 257	
Kostnader			
Varekostnad	3	25 269 594	
Lønnskostnad	4	32 595 019	
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5	51 435	
Annen driftskostnad	4	5 638 441	
Sum kostnader		63 554 489	
Driftsresultat		-8 639 232	
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt		227 857	
Verdiøkning andre finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi		1 290 523	
Sum finansinntekter		1 518 380	
Annen finanskostnad		184 590	
Sum finanskostnader		184 590	
Netto finans		1 333 790	
Ordinært resultat før skattekostnad		-7 305 442	0
Ordinært resultat etter skattekostnad		-7 305 442	0
Årsresultat		-7 305 442	0
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital	7	-7 305 442	
Sum overføringer og disponeringer		-7 305 442	

Organisasjonsnr: 979 545 231
NORWEGIAN ENERGY PARTNERS

BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	5	84 850	
Sum varige driftsmidler		84 850	
Finansielle anleggsmidler			
Andre fordringer	6	9 597 523	
Sum finansielle anleggsmidler		9 597 523	
Sum anleggsmidler		9 682 373	0
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		1 908 073	
Andre fordringer		1 677 427	
Sum fordringer		3 585 500	
Investeringer			
Markedsbaserte obligasjoner	6	34 330 461	
Sum investeringer		34 330 461	
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	2	3 344 846	
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		3 344 846	
Sum omløpsmidler		41 260 807	0
SUM EIENDELER		50 943 180	0
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	7	9 450 000	
Sum innskutt egenkapital		9 450 000	

Opptjent egenkapital				
Annen egenkapital	7	22 693 162		
Sum opptjent egenkapital		22 693 162		
Sum egenkapital		32 143 162	0	
Sum langsiktig gjeld		0	0	
Kortsiktig gjeld				
Leverandørgjeld		2 816 177		
Skyldige offentlige avgifter	2	2 227 752		
Annen kortsiktig gjeld		13 756 089		
Sum kortsiktig gjeld		18 800 018		
Sum gjeld		18 800 018	0	
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		50 943 180	0	

Organisasjonsnr: 979 545 231
NORWEGIAN ENERGY PARTNERS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP

- alle poster oppgitt i hele tall

Note

4

Antall årsverk i regnskapsåret

20.42

<u>Sum</u>	<u>Beløp</u>
------------	--------------

<u>Balanseført verdi 31.12.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
---------------------------------	----------------------------	----------------------------

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

<u>Samlet beløp - tilknyttet selskap</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
--	--------------	------------------

<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Pantstillelse</u>	<u>Beløp</u>
----------------------	--------------

<u>Beholdning av egne aksjer</u>	<u>Antall</u>	<u>Pålydende</u>	<u>Andel av aksjek.</u>
----------------------------------	---------------	------------------	-------------------------



Building a better
working world

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Dronning Eufemias gate 6a, 0191 Oslo
Postboks 1156 Sentrum, 0107 Oslo

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til styret i Norwegian Energy Partners

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Norwegian Energy Partners som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av stiftelsens finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dens resultater for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjon

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet. Vi er uavhengige av stiftelsen i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og *International Code of Ethics for Professional Accountants* (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til stiftelsens evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle stiftelsen eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer,



Building a better
working world

og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.

- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av stiftelsens interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om stiftelsens evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon om årsregnskapet. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at stiftelsen ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om forvaltning

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

Oslo, 17.mars 2021
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Kjetil Andersen
statsautorisert revisor

Årsrapport for 2021

Årsberetning

Årsregnskap

- Resultatregnskap
- Balanse
- Noter

Revisjonsberetning

Resultatregnskap

NOK

Note

2021

2020

Driftsinntekter

Medlemsinntekter		17 877 507	18 295 500
Offentlig støtte fra OED		35 000 000	54 000 000
Equinor sekondering		2 037 750	1 346 400
Sum driftsinntekter		<u>54 915 257</u>	<u>73 641 900</u>

Driftskostnader

Varekostnad	3	25 269 594	23 585 821
Lønnskostnad	4	32 595 019	29 720 784
Avskrivning	5	51 435	14 795
Nedskrivning	5	0	15 000
Annen driftskostnad	4	5 638 441	5 333 476
Sum driftskostnader		<u>63 554 489</u>	<u>58 669 876</u>

Driftsresultat		<u>-8 639 232</u>	<u>14 972 024</u>
----------------	--	-------------------	-------------------

Finansinntekter og finanskostnader

Annen finansinntekt		227 857	349 591
Verdiendr. finansielle instrumenter, virkelig verdi		1 290 523	1 609 929
Annen finanskostnad		184 590	292 031
Netto finansposter		<u>1 333 790</u>	<u>1 667 489</u>

Ordinært resultat før skattekostnad		<u>-7 305 442</u>	<u>16 639 513</u>
-------------------------------------	--	-------------------	-------------------

Årsresultat		<u>-7 305 442</u>	<u>16 639 513</u>
--------------------	--	--------------------------	--------------------------

Overføringer og disponeringer

Overføringer annen egenkapital	7	<u>-7 305 442</u>	<u>16 639 513</u>
--------------------------------	---	-------------------	-------------------

Norwegian Energy Partners

Balanse pr. 31. desember

NOK	Note	2021	2020
Anleggsmidler			
<i>Varige driftsmidler</i>			
Inventar	5	84 850	136 286
Sum varige driftsmidler		84 850	136 286
<i>Finansielle anleggsmidler</i>			
Andre fordringer	6	9 597 523	7 379 866
Sum finansielle anleggsmidler		9 597 523	7 379 866
Sum anleggsmidler		9 682 373	7 516 152
Omløpsmidler			
<i>Fordringer</i>			
Kundefordringer		1 908 073	644 909
Andre fordringer		1 677 427	897 797
Sum fordringer		3 585 500	1 542 706
<i>Investeringer</i>			
Markedsbaserte obligasjoner	6	34 330 461	38 490 503
Sum investeringer		34 330 461	38 490 503
Bankinnskudd, kontanter og lignende	2	3 344 846	7 268 010
Sum omløpsmidler		41 260 807	47 301 219
Sum eiendeler		50 943 180	54 817 371

Norwegian Energy Partners

Balanse pr. 31. desember

NOK	Note	2021	2020
Egenkapital			
<i>Innskutt egenkapital</i>			
Stiftelseskapital	7	9 450 000	9 450 000
Sum innskutt egenkapital		9 450 000	9 450 000
<i>Opptjent egenkapital</i>			
Annen egenkapital	7	22 693 162	29 998 600
Sum opptjent egenkapital		22 693 162	29 998 600
Sum egenkapital		32 143 162	39 448 600
Gjeld			
<i>Kortsiktig gjeld</i>			
Leverandørgjeld		2 816 177	2 168 433
Skyldige offentlige avgifter	2	2 227 752	2 073 186
Annen kortsiktig gjeld		13 756 089	11 127 148
Sum kortsiktig gjeld		18 800 018	15 368 767
Sum gjeld		18 800 018	15 368 767
Sum egenkapital og gjeld		50 943 180	54 817 367

31. desember 2021

Oslo, .

Ketil Jørgen Arvesen
Styremedlem

Björg Hansen
Styremedlem

Carine Klemmetsen
Styremedlem

Olav Hallvard Lie
Styremedlem

Geir Seland
Styremedlem

Julie Wedege
Styremedlem

Tore Ulstein
Styremedlem

Sjur Eigil Bratland
Daglig leder

Liv-Runi Ekeland Syvertsen
Styrets leder

Noter til regnskapet for 2021

NOK

Note 1 - Regnskapsprinsipper

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

Driftsinntekter

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen. Andelen av salgsinntekter som knytter seg til fremtidige serviceytelser balanseføres som uopptjent inntekt ved salget, og inntektsføres deretter i takt med levering av ytelsene.

Medlemsinntekter

Medlemsinntekter inntektsføres i den perioden medlemskapet gjelder for.

Offentlige tilskudd

Offentlige tilskudd til stiftelsen som er av generell karakter er i regnskapet ført brutto, og klassifisert som driftsinntekter. Øvrige tilskudd og kostnadsrefusjoner er ført netto som fradrag i prosjektkostnader. Note for prosjektkostnader spesifiserer tilskudd og refusjoner.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, 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 etableringstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. 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.

Kortsiktige plasseringer

Kortsiktige plasseringer (aksjer og andeler vurdert som omløpsmidler) vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede økonomiske levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. 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.

Pensjoner

Stiftelsen har en innskuddsbasert pensjonsordning for sine ansatte. Årets innskudd kostnadsføres som pensjonskostnad.

Noter til regnskapet for 2021

NOK

Kontanter og kontantekvivalenter

Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter og svært likvide midler med ubetydelig renterisiko og opprinnelig forfall på tre måneder eller mindre.

Note 2 - Bankinnskudd

	2021
Bundne skattetrekksmidler utgjør	1 260 912

Note 3 - Prosjektkostnader

	2021	2020
Brutto Prosjektkostnader	30 189 845	26 598 119
Kostnadsrefusjoner fra industrien	-4 920 251	-3 012 298
Sum	<u>25 269 594</u>	<u>23 585 821</u>

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

<i>Lønnskostnader</i>	2021	2020
Lønninger	22 552 993	20 549 052
Arbeidsgiveravgift	3 653 061	3 298 044
Pensjonskostnader	2 712 702	2 905 217
Andre ytelser	2 785 357	2 968 471
Sum	<u>31 704 113</u>	<u>29 720 784</u>

Stiftelsen har i regnskapsåret sysselsatt totalt 20,42 årsverk.

Ytelser til ledende personer

	Daglig leder	Styret
Lønn	2 020 007	214 375
Pensjonsutgifter	843 122	0
Variabel ytelse	20 000	0
Annen godtgjørelse	8 322	0

Stiftelsen er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Stiftelsen pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov. I resultatregnskapet er pensjonskostnader og avkastning på investerte pensjonsmidler presentert i brutto. Følgelig vil ikke disse kostnadene avstemmes direkte mot regnskapet.

Noter til regnskapet for 2021

NOK

Godtgjørelse til revisor er fordelt på følgende: **2021**

Revisjon 161 925

Merverdiavgift er ikke inkludert i revisjonshonoraret.

Note 5 - Varige driftsmidler

NOK

	Inventar	Kontomaskiner	Kunst	Sum
Anskaffelseskost 01.01.2021	1 048 075	1 076 135	15 000	2 139 210
Anskaffelseskost 31.12.2021	1 048 075	1 076 135	15 000	2 139 210
Akk.avskrivning 31.12.2021	-1 047 430	-991 930	0	-2 039 360
Akk.nedskr. 31.12.2021	0	0	-15 000	-15 000
Balanseført pr. 31.12.2021	645	84 205	0	84 850
Årets avskrivninger	3 871	47 565	0	51 436
Økonomisk levetid Avskrivningsplan	5 år Lineær	3 år Lineær		

Note 6 - Kortsiktige investeringer

<i>Likviditets- og pengemarkedsfond</i>	2021
Verdi pr 01.01	38 490 503
Brutto kjøp	35 000 000
Brutto salg	-39 559 661
Avkastning	1 135 581
Endring i verdi	-735 963
Verdi pr 31.12	<u>34 330 460</u>

Note 7 - Egenkapital

NOK

	Stiftelseskapital	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.2021	9 450 000	29 998 600	39 448 600
Årsresultat	0	-7 305 442	-7 305 442
Egenkapital 31.12.2021	9 450 000	22 693 158	32 143 158

Noter til regnskapet for 2021

NOK

Note 8 - Hendelser etter balansedagen

Det har ikke vært vesentlige forhold etter balansedagen, som ville påvirket fastsettelsen av resultat og balanse for 2021.

Årsberetning Norwegian Energy Partners 2021

Innledning

Covid 19 situasjonen gjorde 2021 til et nytt, krevende år. NORWEP ble tildelt 20 MN ekstra bevilgning våren 2020. Dette er midler som har vært disponert over flere år. Norwegian Energy Partners (NORWEP) har lagt bak seg et år med høy aktivitet i markedet. Behovet for NORWEPs tjenester var mer etterspurt og behovet for å bidra til at våre partnere kunne opprettholde kontakten med kunden via våre lokale rådgivere ble etterspurt. Året 2021 har vært preget av usikkerhet og en fortsatt økende interesse i nye mulighetene innen energikjeden. Antall partnere ved årsslutt var 311. På sammenligning med 2020 var antall partnere 295. Inkludert datterselskaper til større partnerbedrifter utgjør dette nærmere 350 selvstendige bedrifter. Andelen partner av små og mellomstore bedrifter øker fortsatt, de utgjør for 2021 mer enn 70% av våre partnere.

NORWEPs målsetting er at leverandørindustrien innenfor olje og gass skal nå en internasjonal omsetning på 200 milliarder og en internasjonal omsetning innenfor havvind på 100 milliarder kroner innen 2030. Norsk havvindnæring solgte produkter og tjenester for 13,9 milliarder kroner i 2020, opp 25% fra 2019, hvorav 11,1 milliarder utenfor Norge.

For vannkraft har vi et måltall på 10 milliarder NOK i internasjonal omsetning innen 2030 for den norske leverandørkjeden. NORWEP bruker ressurser på å styrke leverandørkjeden for vannkraft, da vi mener dette bør være en viktig del av energimiksen fremover.

Det arbeides med markedet og leverandørkjeden innen teknologier som CCUS og hydrogen. Det skjer raske endringer på dette feltet og NORWEP jobber derfor med å kartlegge hva som kommer og hvor.

Det er tidkrevende å kartlegge leverandørkjeden og markedet på nye områder. Vi har også iverksatt aktiviteter innfor Energi systemer, der vi har brukt «grønne elektriske verdikjeder» rapporten og sett hvordan vi tror dette kan konkretiseres i markedsaktivitet og hvilke aktører som er interessante.

Styret mener NORWEP har posisjonert seg som en viktig og velfungerende del av virkemiddelapparatet. Den økte partnertilslutningen og den store aktiviteten er en stadfestelse av at NORWEP har en verdi og funksjon som støtter bedriftenes i deres eksportarbeid. Tilbakemeldingene fra Virkemiddelgjennomgangen i 2019 konkluderte med at NORWEP er en kostnadseffektiv og viktig aktør i eksportsatsingen til Norge. Rapporten peker samtidig på utfordringen med å koordinere arbeidet med de ulike virkemiddelaktørene og at det derfor er spesielt viktig å ha fokus på godt samarbeid med disse. Det er et tema NORWEP styret har på dagsorden ved flere anledninger.

I 2021 har stifterne deltatt aktivt og gitt viktige bidrag, både i strategiarbeidet og i samarbeid om ulike arrangementer.

Økonomisk resultat

NORWEP finansieres gjennom statlige bidrag over statsbudsjettet og partneravgifter fra partnerbedriftene. Økonomiske nedgangstider for leverandørkjeden samt fusjoner, oppkjøp og utflagging førte til at vi samlet har lavere partnerinntekter enn tidligere. SMB bedrifter, som betaler lavere partneravgift, utgjør en økende andel av NORWEPs partnere.

NORWEP har i 2021 ikke justert partneravgiften pga den utfordrende situasjonen næringen er i. Nivået på partneravgiftene ble redusert betraktelig ved sammenslåingen mellom INTPOW og INTSOK i 2017. De er fortsatt lavere totalt sett selv med flere partnere enn INTSOK hadde, selv om vi nå omfatter hele bredden i energinæringene.

I 2021 hadde NORWEP 54,9 millioner kroner i driftsinntekter og et resultat på -7,3 millioner kroner. Egenkapitalen var 32.1 millioner kroner inkludert grunnkapitalen på 9.450.000 kroner per 31.12.2021. Årsaken til dette resultatet er den ekstra bevilgningen som ble ytt i juni 2020, slik at vi gikk inn i 2021 med et høyere kostnadsnivå enn bevilgningen for 2021 tilsa, dermed har vi måtte trekke på egenkapitalen. Det ble iverksatt kutt sommeren 2021 for i større grad tilpasse seg de årlige faste bevilgningene. Den nye regjeringen iverksatte ytterligere reduksjoner i den årlige bevilgning for 2022.

Etter styrets oppfatning er NORWEPs virksomhet ikke basert på et økonomisk grunnlag som sikrer videre drift basert på vedtatt satsbudsjettet for 2022, til tross for en økning av partneravgiften for vår partner bedrifter. Kostnadsnivået og egenkapital-situasjonen blir fulgt kontinuerlig og den vil kreve ytterligere kostnadsreducerende tiltak eller tiltak for økte inntekter dersom situasjonen ikke endrer seg i løpet av første halvår 2022. NORWEP er i tett dialog med stiftere og andre stakeholder om situasjonen.

Organisasjon

NORWEP hadde ved utgangen av 2021 19 heltidsansatte, 2 deltidsansatte og 1 person innlånt fra Equinor. NORWEP har kontorer i Oslo, Bergen og Stavanger. Kjønnfordelingen er 43 % andel kvinner og 57 % andel menn. Stiftelsens styre hadde i 2021 9 medlemmer, hvorav 44 % er kvinner.

I 2021 har NORWEP hatt lokale rådgivere for følgende markeder:

- | | |
|--------------------|---------------------------|
| • Angola | • Malaysia/Myanmar/Brunei |
| • Australia | • Mexico |
| • Argentina | • Midtøsten |
| • Azerbaijan | • Mocambique |
| • Brasil | • Nederland |
| • Canada | • Polen & Baltikum |
| • China | • Russland/Kazakhstan |
| • Danmark | • Saudi Arabia, Egypt |
| • Guyana & Surinam | • Singapore |
| • Frankrike | • Taiwan |
| • India | • Tyskland |
| • Indonesia | • UK & Irland |
| • Korea | • USA |

Rådgivernes innsikt og deres dype erfaring og lokale nettverk i de ulike markedene tilfører NORWEPs partnere betydelig og viktig kompetanse.

NORWEP jobber med følgende verdier; kundefokus, løsningsorientert, samarbeid, respekt, integritet og kompetanse.

Mangfold og likebehandling med tanke på kulturell bakgrunn og kjønn er viktige prinsipper for NORWEP, spesielt fordi vår virksomhet er rettet mot ulike internasjonale markeder. Vi er ikke

tilfredse med, og arbeider for bedre kjønnsbalanse blant direktørene med ansvar for teknologi og marked i rekrutteringsarbeidet. NORWEP har behov for medarbeidere og innleide med høy kompetanse, utstrakt relevant nettverk og forståelse for samarbeid og samspill med andre kulturer. Styrets oppfatning er at arbeidsmiljøet i stiftelsen er tilfredsstillende. Det har ikke vært skader eller ulykker i 2021 som er relatert til arbeidet i NORWEP.

NORWEPs aktiviteter forurensar ikke det ytre miljø og det leveres derfor ingen rapport om miljøvirkninger.

I 2021 var det totalt 167 sykefraværsdager i organisasjonen. Dette tilsvarer en fraværsrate på 3,1 %. Dette er en nedgang fra 2020 da sykefraværet var 5,5 %.

Aktiviteter

I 2021 arrangerte vi 116 events. Dette er en økning fra 112 i toppåret 2020. 47 % av arrangementene ble definert som olje og gass, 40 % som fornybare, og 13 % som felles teknologi. Vi lanserte en webinar-serie hvor digitalisering og det å forbedre den digitale markedsføringen sto i fokus. Webinarer og digitale møteplasser er fortsatt den foretrukne arenaen, men nettverksmøter, workshops og delegasjoner har økt i forhold til 2020. Flere markeder er åpnet opp for reising, først og fremst i Europa og USA. Mange av våre arrangementer som er definert som webinarer og digitale møteplasser er i realiteten workshops og seminarer og møter mellom partnere og kunder. Noen er definert som rene markedsoppdateringer.

Organisasjonen fortsatte sitt arbeid med å profesjonalisere plattformer ytterligere og jobbet kontinuerlig med å kvalitetssikre partnernes presentasjoner og verdiforslag gjennom testing og samtaler.

Totalt antall deltakere var i 2021 8145. 4500 av disse kom fra partnerselskap.

Gjennom regionale webinar-serier og digitale workshops, kunne NORWEP fortsette å være den møteplassen som partnerne trenger for å ha kontakt med de internasjonale kundene. I alt ble det registrert 186 B2B møter. I tillegg organiserte vi en rekke mange til en møter med kunder.

På grunn av pandemien, har rådgiverne ikke hatt anledning til å reise til Norge for å møte partnere. De som har vært her, har hatt en stor møtevirksomhet og hatt 43 møter. Direktørene har organisert 219 møter med partnerne. God planlegging og kartlegging av behov har medført at direktører og rådgivere fra relevante teknologiområder og markeder har deltatt i møtene.

Rådgivernes funksjon under pandemien har nok et år vært viktig. Antall råd som ble gitt i 2021 er 1824. Det er 25 % mer enn året før. 4 rådgivere (Guyana, Polen & Baltikum, diverse Sør-amerikanske markeder og Indonesia) er nye i 2021.

NORWEP har ved utgangen av 2021 søkbare databaser for teknologi og løsninger innenfor olje og gass, vannkraft, LNG/midstrøm, havvind og sol.

Organisasjonen fortsetter det viktige arbeidet med å kartlegge markedsmulighetene gjennom årlige markedsrapporter. I 2021 er det levert markedsrapporter for olje og gass, havvind og for vannkraft. I tillegg til disse årlige rapportene, oppdateres kontinuerlig prioriterte prosjekter innenfor olje og gass og NORWEP Offshore Wind Tool. NORWEP har 60-80 prosjekter

under kontinuerlig overvåkning for olje og gass og NORWEP Offshore Wind Tool inneholder oppdatert informasjon om mer enn 900 prosjekter globalt. Innenfor vannkraftfeltet følger NORWEP 20 prioriterte markeder og 44 prioriterte prosjekter samt en oversikt over 5700 prosjekter globalt.

NORWEP prioriterer arbeidet med anti-korrupsjon og åpenhet og utvikler kontinuerlig rutine for å håndtere risiko. Det blir gjennomført regelmessig dilemma-trening for ansatte og innleide. NORWEP har utviklet dette som et tilbud der partnerbedriftene kan få bistand i sitt anti-korrupsjonsarbeid.

Det er ikke gjennomført aktiviteter knyttet til forskning- og utvikling i 2021.

Styret i Norwegian Energy Partners i 2021:

- Liv-Runi Syvertsen, Akser Solution, Styreleder
- Harald Eliassen, Equinor, Nestleder i styret
- Ketil Arvesen, Fred Olsen Windcarrier, styremedlem
- Bjørg Hansen, MHWirth, styremedlem
- Carine Klemmetsen, EnergiTeknikk, styremedlem
- Olav Lie, LO, styremedlem
- Geir Seland, Øglænd Systems, styremedlem
- Julie Wedege, Statkraft, styremedlem
- Tore Ulstein, Ulstein Group

Utsiktene fremover

Eksportbehandlingsplanen påpeker at Norge har en utfordring fremover for å kunne opprettholde eksporten sett i lys av bl.a. det energiskifte som pågår. NORWEP er anerkjent og godt posisjonert for å bidra til å dekke fremtidens eksportgap.

Det er en utfordring for norske leverandører innen olje- og gass at flere internasjonale operatører forlater den norske sokkelen. Redusert tilstedeværelse i Norge medfører at det er mer utfordrende å beholde kontakten med disse kundene i andre markeder. Samtidig har norske leverandører tatt markedsandeler i denne nedgangstiden og vi ser et betydelig potensial for økende norsk eksport innen hele energiområdet de nærmeste årene.

Norske leverandører tar i stadig større grad aktiv del i mulighetene innenfor den raskt voksende havvindindustrien. Den europeiske verdikjeden for bunnfast havvind er imidlertid veletablert, og store internasjonale energiselskaper tar en tydeligere posisjon i fornybarmarkedet.

Markedsrapporten for olje og gass estimerer totale offshore investeringer og driftskostnader i de 16 offshore markedene NORWEP følger tett, til rundt 560 milliarder USD i perioden 2022-2025. Covid-19 situasjonen medførte en ny bunn i 2020 for offshore investeringene. Mellom 2022 og 2025 ventes det en årlig vekst på om lag 5 %.

For havvind er det globale markedet anslått til 209 milliarder euro i perioden 2022-2025. Utenfor Kina er det adresserbare markedet estimert til 136 milliarder euro, hvorav omtrent 65% i Europa. Frem til 2030 er det forventet at det årlige adresserbare markedet (eks. Kina) vil tredobles. Den kraftige veksten i nære markeder gir betydelige muligheter for norsk teknologi, produkter og tjenester.

Norsk teknologi er etterspurt internasjonalt og norsk leverandørindustri har vist seg konkurransedyktig. NORWEP fortsetter sitt fokus på de viktigste markedene for olje og gass, i tillegg til markeder som Tyskland, USA, UK, Frankrike og Taiwan som er viktige for havvind.

NORWEP vil videreføre arbeidet med å skape synergieffekter gjennom overføring av kunnskap mellom norske leverandører innenfor energiområdet. LNG, CCUS og hydrogen er løsninger som vil være viktige fremover og som må følges tett. Videre må kartleggingen av det internasjonale potensialet for energisystemer konkretiseres og Norske aktører som ønsker å ta del i dette viktige markedet finnes. Målgruppen for NORWEPs partnere vil fortsatt være internasjonale energiselskaper, men også internasjonale ingeniørhus og verft vil være viktige, spesielt for SMB bedriftene. Det blir i økende grad inngått allianser internasjonalt og det medfører utfordring for mindre selskaper å komme inn på leverandørlistene.

NORWEP skal bidra til at den norske leverandørindustrien innen energiområdet vinner kontrakter og derved får økt verdiskapning basert på eksport. NORWEP vil styrke sin relevans som en betydelig bidragsyter til industriens internasjonale aktiviteter. Økt global konkurranse gjør NORWEPs nettverk og kompetanse viktigere som grunnlag for å nå de rette kundegruppene.

De ulike energiaktørene må i større grad jobbe sammen i fremtiden. NORWEPs oppdrag er å understøtte Regjeringens Eksporthandlingsplan og Havstrategi med mål om økt norsk eksport.

Tross økning i antall NORWEP partnere, er en økende andel av partnerne små bedrifter som bidrar med relativt lav partneravgift. Derfor har NORWEP sett seg nødt til å øke partneravgiften for 2022, tar man hensyn til In-kind bidrag fra industrien er bidraget fra industrien langt over det myndighetene bidrar med.

Styret i NORWEP legger stor vekt på at organisasjonen samarbeider tett med alle aktører i Team Norway og øvrige virkemiddelaktører for å fremme norske bedrifter internasjonalt.

Oslo, 17. mars 2022

Liv-Runi Syvertsen,
styreleder

Carine Klemmetsen,
styremedlem

Tore Ulstein,
styremedlem

Harald Eliassen,
nestleder

Olav Lie, styremedlem

Sjur E. Bratland,
administrerende direktør

Ketil Arvesen,
styremedlem

Geir Seland, styremedlem

Björg Hansen,
styremedlem

Julie Wedege,
styremedlem