



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2023 530209

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

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 Egil Bratland
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 15.03.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskap er elektronisk innlevert.
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022.

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, 01.07.2023

Organisasjonsnr: 979 545 231
NORWEGIAN ENERGY PARTNERS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Medlemsinntekter		20 829 950	
Offentlig støtte fra OED		29 000 000	
Equinor sekondering		1 475 250	
Annen driftsinntekt		35	
Sum inntekter		51 305 235	
Kostnader			
Varekostnad	3	22 220 698	
Lønnskostnad	4	31 485 335	
Avskrivning	5	54 627	
Annen driftskostnad	4	7 922 295	
Sum kostnader		61 682 955	
Driftsresultat		-10 377 720	
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt		293 982	
Sum finansinntekter		293 982	
Verdiendr. finansielle instrumenter, virkelig verdi		1 259 317	
Annen finanskostnad		238 362	
Sum finanskostnader		1 497 679	
Netto finans		-1 203 697	
Ordinært resultat før skattekostnad		-11 581 417	0
Ordinært resultat etter skattekostnad		-11 581 417	0
Årsresultat		-11 581 417	0

Organisasjonsnr: 979 545 231
NORWEGIAN ENERGY PARTNERS

BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Inventar	5	63 227	
Sum varige driftsmidler		63 227	
Finansielle anleggsmidler			
Andre fordringer	6	10 236 400	
Sum finansielle anleggsmidler		10 236 400	
Sum anleggsmidler		10 299 627	0
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		884 024	
Andre fordringer		1 644 021	
Sum fordringer		2 528 045	
Investeringer			
Markedsbaserte obligasjoner	6	19 809 253	
Sum investeringer		19 809 253	
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	2	11 154 346	
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		11 154 346	
Sum omløpsmidler		33 491 644	0
SUM EIENDELER		43 791 271	0
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Stifelseskapital	7	9 450 000	
Sum innskutt egenkapital		9 450 000	
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	7	11 111 745	

Sum opptjent egenkapital		11 111 745	
Sum egenkapital		20 561 745	0
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		3 464 305	
Skyldige offentlige avgifter	2	2 216 988	
Annen kortsiktig gjeld		17 548 233	
Sum kortsiktig gjeld		23 229 526	
Sum gjeld		23 229 526	0
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		43 791 271	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>
----------------------------------	---------------	------------------	-------------------------

Noter til regnskapet for 2022

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 2022

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

	2022
Bundne skattetrekksmidler utgjør	1 325 544

Note 3 - Prosjektkostnader

	2022	2021
Brutto Prosjektkostnader	32 197 241	30 189 845
Offentlig støtte fra DU	-176 000	0
Kostnadsrefusjoner fra industrien	-9 800 543	-4 920 251
Sum	<u>22 220 698</u>	<u>25 269 594</u>

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

<i>Lønnskostnader</i>	2022	2021
Lønninger	24 145 110	22 552 993
Arbeidsgiveravgift	3 514 136	3 653 061
Pensjonskostnader	1 582 966	2 712 702
Andre ytelser	1 979 267	2 785 357
Sum	<u>31 211 479</u>	<u>31 704 113</u>

Stiftelsen har i regnskapsåret sysselsatt totalt 20,42 årsverk.

Ytelser til ledende personer

Stiftelsen er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. 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.

Godtgjørelse til revisor er fordelt på følgende:

	2022
--	------

Revisjon	85 275
----------	--------

Merverdiavgift er ikke inkludert i revisjonshonoraret.

Noter til regnskapet for 2022

NOK

Note 5 - Varige driftsmidler

NOK

	Inventar	Kontomaskiner	Kunst	Sum
Anskaffelseskost 01.01.2022	1 048 075	1 076 135	15 000	2 139 210
Anskaffelseskost 31.12.2022	1 048 075	1 109 138	15 000	2 139 210
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	1 048 075	1 045 911	15 000	2 139 210
Balanseført pr. 31.12.2022	0	63 227	0	63 227
Årets avskrivninger	645	53 982	0	54 627
Økonomisk levetid Avskrivningsplan	5 år Lineær	3 år Lineær		

Note 6 - Kortsiktige investeringer

	2022
<i>Likviditets- og pengemarkedsfond</i>	
Verdi pr 01.01	34 330 461
Brutto kjøp	0
Brutto salg	14 408 180
Avkastning	197 995
Endring i verdi	-311 023
Verdi pr 31.12	19 809 253

Note 7 - Egenkapital

NOK

	Stiftelseskapital	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.2021	9 450 000	22 693 162	32 143 162
Årsresultat	0	-11 581 417	-11 581 417
Egenkapital 31.12.2021	9 450 000	11 111 745	20 561 745

Note 8 - Hendelser etter balansedagen

Det har ikke vært vesentlige forhold etter balansedagen, som ville påvirket fastsettelsen av resultat og balanse for 2022.

Noter til regnskapet for 2022

NOK

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til styret i Stiftelsen Norwegian Energy Partners

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Stiftelsen Norwegian Energy Partners som består av balanse per 31. desember 2022, 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 2022 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. 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 utdelinger og 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 og utdelinger foretatt i samsvar med lov, stiftelsens formål og vedtektene for øvrig.

Oslo, 15.03.2023

ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Kjetil Andersen
statsautorisert revisor

PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur".
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Kjetil Andersen

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5992-4-2398085

IP: 77.16.xxx.xxx

2023-03-15 11:48:45 UTC



Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - **<https://penneo.com/validator>**

Årsrapport for 2022

Årsberetning

Årsregnskap

- Resultatregnskap
- Balanse
- Noter

Revisjonsberetning

Resultatregnskap

NOK

Note

2022

2021

Driftsinntekter**Medlemsinntekter**

20 829 950

17 877 507

Offentlig støtte fra OED

29 000 000

35 000 000

Equinor sekondering

1 475 250

2 037 750

Annen driftsinntekt

35

0

Sum driftsinntekter51 305 23554 915 257**Driftskostnader****Varekostnad**

3

22 220 698

25 269 594

Lønnskostnad

4

31 485 335

32 595 019

Avskrivning

5

54 627

51 435

Annen driftskostnad

4

7 922 295

5 638 441

Sum driftskostnader61 682 95563 554 489**Driftsresultat**-10 377 720-8 639 232**Finansinntekter og finanskostnader****Annen finansinntekt**

293 982

227 857

Verdiendr. finansielle instrumenter, virkelig verdi

-1 259 317

1 290 523

Annen finanskostnad

238 362

184 590

Netto finansposter-1 203 6971 333 790**Ordinært resultat før skattekostnad**-11 581 417-7 305 442**Årsresultat**-11 581 417-7 305 442

Norwegian Energy Partners

Balanse pr. 31. desember

NOK	Note	2022	2021
Anleggsmidler			
<i>Varige driftsmidler</i>			
Inventar	5	63 227	84 850
Sum varige driftsmidler		63 227	84 850
<i>Finansielle anleggsmidler</i>			
Andre fordringer	6	10 236 400	9 597 523
Sum finansielle anleggsmidler		10 236 400	9 597 523
Sum anleggsmidler		10 299 627	9 682 373
Omløpsmidler			
<i>Fordringer</i>			
Kundefordringer		884 024	1 908 073
Andre fordringer		1 644 021	1 677 427
Sum fordringer		2 528 045	3 585 500
<i>Investeringer</i>			
Markedsbaserte obligasjoner	6	19 809 253	34 330 461
Sum investeringer		19 809 253	34 330 461
Bankinnskudd, kontanter og lignende	2	11 154 346	3 344 846
Sum omløpsmidler		33 491 644	41 260 807
Sum eiendeler		43 791 271	50 943 180

Norwegian Energy Partners

Balanse pr. 31. desember

NOK	Note	2022	2021
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	11 111 745	22 693 162
Sum opptjent egenkapital		11 111 745	22 693 162
Sum egenkapital		20 561 745	32 143 162
Gjeld			
<i>Kortsiktig gjeld</i>			
Leverandørgjeld		3 464 305	2 816 177
Skyldige offentlige avgifter	2	2 216 988	2 227 751
Annen kortsiktig gjeld		17 548 233	13 756 090
Sum kortsiktig gjeld		23 229 526	18 800 018
Sum gjeld		23 229 526	18 800 018
Sum egenkapital og gjeld		43 791 271	50 943 180

31. desember 2022

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 2022

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 2022

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

	2022
Bundne skattetrekksmidler utgjør	1 325 544

Note 3 - Prosjektkostnader

	2022	2021
Brutto Prosjektkostnader	32 197 241	30 189 845
Offentlig støtte fra DU	-176 000	0
Kostnadsrefusjoner fra industrien	-9 800 543	-4 920 251
Sum	<u>22 220 698</u>	<u>25 269 594</u>

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

<i>Lønnskostnader</i>	2022	2021
Lønninger	24 145 110	22 552 993
Arbeidsgiveravgift	3 514 136	3 653 061
Pensjonskostnader	1 582 966	2 712 702
Andre ytelser	1 979 267	2 785 357
Sum	<u>31 211 479</u>	<u>31 704 113</u>

Stiftelsen har i regnskapsåret sysselsatt totalt 20,42 årsverk.

Ytelser til ledende personer

Stiftelsen er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. 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.

Godtgjørelse til revisor er fordelt på følgende:

	2022
--	------

Revisjon	85 275
----------	--------

Merverdiavgift er ikke inkludert i revisjonshonoraret.

Noter til regnskapet for 2022

NOK

Note 5 - Varige driftsmidler

NOK

	Inventar	Kontomaskiner	Kunst	Sum
Anskaffelseskost 01.01.2022	1 048 075	1 076 135	15 000	2 139 210
Anskaffelseskost 31.12.2022	1 048 075	1 109 138	15 000	2 139 210
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	1 048 075	1 045 911	15 000	2 139 210
Balanseført pr. 31.12.2022	0	63 227	0	63 227
Årets avskrivninger	645	53 982	0	54 627
Økonomisk levetid Avskrivningsplan	5 år Lineær	3 år Lineær		

Note 6 - Kortsiktige investeringer

	2022
<i>Likviditets- og pengemarkedsfond</i>	
Verdi pr 01.01	34 330 461
Brutto kjøp	0
Brutto salg	14 408 180
Avkastning	197 995
Endring i verdi	-311 023
Verdi pr 31.12	19 809 253

Note 7 - Egenkapital

NOK

	Stiftelseskapital	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.2021	9 450 000	22 693 162	32 143 162
Årsresultat	0	-11 581 417	-11 581 417
Egenkapital 31.12.2021	9 450 000	11 111 745	20 561 745

Note 8 - Hendelser etter balansedagen

Det har ikke vært vesentlige forhold etter balansedagen, som ville påvirket fastsettelsen av resultat og balanse for 2022.

Noter til regnskapet for 2022

NOK



Årsberetning Norwegian Energy Partners 2022

Innledning

Norwegian Energy Partners (NORWEP) har lagt bak seg nok et år med høy aktivitet i markedet. Behovet for NORWEPs tjenester er etterspurt og behovet for å bidra til at partnere kan etablere og opprettholde kontakten med kunden via våre lokale rådgivere er svært etterspurt. En utfordring har vært å prioritere de ulike prosjekter man ønsker å gjennomføre. Særlig innfor hydrogen og CCUS er det kapasitetsutfordringer. Norske leverandører har prioritert nærområdene sine, til tross for at det skjer vel så mye i andre markeder. Men interesse for de nye mulighetene innen energikjeden er sterkt økende. Søkelyset på energiløsninger har medført en økende interesse for delegasjons-besøk til Norge på høyt nivå.

Antall partnere ved årsslutt var 320. På samme tid i 2021 var antall partnere 311. Inkludert datterselskaper til større partnerbedrifter utgjør dette nærmere 350 selvstendige bedrifter. Andelen partnere av små og mellomstore bedrifter øker fortsatt, de utgjør for 2022 mer enn 70% av våre partnere. NORWEP hevet partneravgiften både i 2022 og 2023.

NORWEPs målsetting er at leverandørindustrien innenfor olje og gass skal nå en internasjonal omsetning på 200 milliarder NOK og en internasjonal omsetning innenfor havvind på minst 85 milliarder NOK innen 2030. Norsk havvindnæring solgte produkter og tjenester for 29 milliarder NOK i 2021, mer enn en dobling fra 2020, hvorav 25 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 i 2022 iverksatt aktiviteter innenfor Energisystemer, hvor vi med utgangspunkt i rapporten «Grønne Elektriske Verdikjeder» rapporten har sett på hvordan vi tror anbefalinger fra rapporten kan konkretiseres i markedsaktivitet. I dette ligger også hvilke aktører som enten har en internasjonal eksponering, eller vurderer dette. Vi har startet med å finansiere opp et prosjekt innenfor dette området, en aktivitet som vil måtte kreve en del tid. Det er interesse fra flere aktører, men foreløpig med begrenset finansieringsevne pga størrelsen på selskapene, finansieringsvilje/-evne eller at selskapene foreløpig har fokus på det norske markedet. Parallelt jobbes det med å forankre initiativet både med Fornybar Norge, industriaktører og virkemiddelapparatet i tråd med anbefalingene i Grønne elektriske verdikjeder.

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 bedriftene 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 NORWEPs styret har hatt på dagsorden ved flere anledninger.

I 2022 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. SMB bedrifter, som betaler lavere partneravgift, utgjør en økende andel av NORWEPs partnere.

I 2022 hadde NORWEP 51,5 millioner kroner i driftsinntekter og et resultat på -11,5 millioner kroner. Egenkapitalen var 20,6 millioner kroner inkludert grunnkapitalen på 9.450.000 kroner per 31.12.2022. Dette representerer en nedgang fra tidligere år og NORWEP har måtte redusere på aktiviteten og antall lokale rådgivere til tross for regjeringens uttalte ønske om å styrke eksportsatsingen. Bevilgningen for 2023 er noe økt i forhold til 2022, med medfører fortsatt stramme budsjetter og et aktivitetsnivå som ikke klarer å fange alle de eksportmulighetene vi ser.

Det ble våren 2022 annonsert en kampanje «Hele Norge eksporterer» som skulle medføre økt satsning på eksportvirkemidler. Denne kampanjen har enda ikke medført noen tildelinger, men medført et svært omfattende arbeid i forhold til posisjonering, innspill og diskusjoner, som igjen har ført til merarbeid for en ellers tungt belastet organisasjon.

Etter styrets oppfatning er NORWEPs virksomhet basert på et tynt økonomisk grunnlag i forhold til oppgavene. Partneravgiften for 2023 økes ytterligere, NORWEP må allokere mer tid og ressurser på å lete etter andre inntektskilder og organisere prosjekter der deltagerne i større grad må være med å betale. Alt dette vil kunne medføre redusert effektivitet for NORWEP. Styret avventer tildelingen via «Hele Norge eksporterer» der det er sagt at dette er midler som skal stilles til disposisjon for virkemiddelapparatet, Styret har forventninger om at NORWEP tildeles midler og oppgaver via innstillingen gitt fra Nasjonalt Eksportråd til NFD.

Kostnadsnivået og egenkapital-situasjonen blir fulgt kontinuerlig og den vil kreve ytterligere kostnadsreduserende tiltak eller tiltak for økte inntekter dersom ikke NORWEP blir tildelt midler fra Næringsministerens eksportprogram.

Organisasjon

NORWEP hadde ved utgangen av 2022 20 heltidsansatte, 4 deltidsansatte. NORWEP har kontorer i Oslo, Bergen og Stavanger. Kjønnsfordelingen er 40 % andel kvinner og 60 % andel menn. Stiftelsens styre hadde i 2022 9 medlemmer, hvorav 44 % er kvinner.

Det er gjennom året engasjert 2 trainees. Disse kommer fra master-studier innenfor relevant område, og har jobbet direkte med direktører og rådgivere på ulike arrangementer.

I 2022 har NORWEP hatt lokale rådgivere for følgende markeder:

- | | |
|-------------|---------------------------|
| • Angola | • Guyana & Surinam |
| • Argentina | • India |
| • Australia | • Indonesia |
| • Brasil | • Korea |
| • Kina | • Malaysia/Myanmar/Brunei |
| • Danmark | • Mexico |
| • Frankrike | • Midtøsten |

- Mocambique
- Nederland
- Polen & Baltikum
- Saudi Arabia
- Singapore
- Taiwan
- Tyskland
- UK & Irland
- 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 2022 som er relatert til arbeidet i NORWEP.

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

I 2022 var det totalt 182 sykefraværsdager i organisasjonen. Dette tilsvarer en fraværsrate på 3,4%. Dette er en liten oppgang fra 2021 da sykefraværet var 3,1%.

Aktiviteter

I 2022 arrangerte NORWEP 98 events. 47 % av arrangementene ble definert som fornybare, 40 % som olje og gass, og 13 % som felles teknologi. Det er første gang antall arrangementer for fornybart overstiger olje og gass.

Vi har fortsatt med vår webinarserie hvor vi har promotert teknologi på tvers av markeder og rebrandet disse under Norwegian Capability Series. Serien erstatter tidligere navn som «Eastern Hemisphere», «UK & Americas webinar series» og inkluderer nå også offshore wind.

Vi har arrangert flere fysiske møteplasser i 2022 enn digitale, selv om webinar-formatet fremdeles er godt representert. Vi har mange møteplasser i Europa, men også USA og Asia har åpnet opp for delegasjonsreiser og fysiske møter. Unntaket er Kina.

NORWEP har søkelys på relevante møter mellom kunder og leverandørkjeden. Våre webinarserier innenfor teknologi understreker dette, sammen med workshops direkte med kunden samt det store antallet B2B møter. Delegasjoner til kunden og markedsbesøk er også svært viktige arenaer for våre partnere.

Det vi har sett, er at det er et økende antall arrangementer som er «Team Norway» i ulike konstellasjoner. I Offisielle besøk, men også delegasjoner til konferanser og messer, har NORWEP samarbeid med både Innovasjon Norge, ulike klynger, ambassader og konsulater. Vi ser at dette er tidkrevende og meget omfattende arrangementer som krever både økte ressurser, mer tidsbruk og mer komplisert kommunikasjon og markedsføring fra NORWEP sin side.

Totalt antall deltakere på våre 98 arrangementer i 2022 var 6481.

Antallet B2B møter i 2022 var 633. ONS sto for en del av disse møtene, men vi ser at B2B møter i større og større grad er en del av våre arrangementer.

ONS i Stavanger ble en viktig arena for å samle kunder, partnere og industrien for øvrig. 62 hosting companies av våre partnere tok aktivt del i ONS. Vi hadde totalt 196 internasjonale delegater som deltok i 12 markedssesjoner. Vi hadde totalt 947 deltakere på disse sesjonene. Det ble under ONS arrangert 284 B2B møter og 17 offshore wind workshops. Delegasjonen deltok på 6 site visits hos partnerbedrifter og ulike nettverksarrangement.

Deltakerne er i sum meget fornøyd med våre arrangementer. Survey score for 2022 er 5,3 (av 6 mulige), noe som er i tråd med målinger foregående år.

Direktørene i NORWEP har avholdt 224 møter med partnerne.

Rådgiverne fortsetter å spille en vesentlig rolle for NORWEP. Antall råd, som i 2022 er 1844, er noe ned fra foregående år. Vi ser imidlertid at mange rådgivere, spesielt innenfor offshore wind, bruker store ressurser på de store arrangementene knyttet til delegasjonsreiser, offisielle besøk og Team Norway-samarbeid. Så tallet er ikke helt representativt for aktiviteten.

Vi har i 2022 byttet rådgivere i Tyskland på offshore wind, USA olje & gass og Malaysia. I Singapore har vi byttet rådgiver, her har vår egen ressurs overtatt som rådgiver. I Australia/Malaysia har Tore Moe overtatt ansvaret som direktør, i tillegg til å ha funksjon som rådgiver i Australia. Vi har også engasjert spesialrådgiver for hydrogen i Tyskland.

NORWEP kan vise til høy aktivitet og søk på våre databaser for teknologi og løsninger <https://www.norwep.com/technologies-solutions>. Databasen brukes aktivt overfor internasjonale kunder og er et viktig verktøy for å vise norsk teknologi og kompetanse. Vi tilbyr markedsdata gjennom våre verktøy NORWEP Offshore Wind Tool og NORWEP Offshore Market Analysis Dashboard <https://www.norwep.com/market-intelligence>. I tillegg til å gi detaljert markedsinformasjon, kan partnerne følge de viktigste prosjektene for både offshore wind, olje & gass og vannkraft.

Organisasjonen fortsetter det viktige arbeidet med å kartlegge markedsmulighetene gjennom årlige markedsrapporter, markedsverktøy og ulike roadshow i Norge for å vise disse mulighetene.

NORWEP prioriterer arbeidet med anti-korrupsjon og åpenhet og utvikler kontinuerlig rutinene for å håndtere risiko. Det blir gjennomført regelmessig dilemma-trening for styret, ansatte og innleide. NORWEP tilbyr gjennom sin eksterne jurist partnerbedriftene bistand i sitt anti-korrupsjons- og compliancearbeid.

Det er ikke gjennomført aktiviteter knyttet til forskning- og utvikling i 2022.

Styret

Styret i Norwegian Energy Partners i 2022:

- Liv-Runi Syvertsen, Aibel, 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, styremedlem

Utsiktene fremover

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

Innenfor olje og gass ser vi en betydelig vekst i antall prosjekter som skal realiseres fremover. Leverandørkjeden er utfordret på kapasitet og vi ser en betydelig prisvekst både på materialer og personell. Dette medfører at digitale og kostnadseffektive løsninger ved siden av løsninger som medfører lavere CO2 avtrykk har økt etterspørsel. NORWEP har satt søkelys på nettopp dette de senere år og har konkretisert dette i bl.a prosjektet «Lavutslipps-løsninger». Prosjektet vil derfor bli ytterligere vektlagt fremover. Norske leverandører har tatt markedsandeler, men vi ser et betydelig potensial for norsk eksport innen hele energiområdet de nærmeste årene.

Markedsinformasjonen vår for de 17 offshore markedene NORWEP følger tett på olje og gass, estimerer investeringer og driftskostnader til rundt 670 milliarder USD i perioden 2023-2027. Covid-19 situasjonen medførte en ny bunn i 2020 for offshore investeringene. Veksten fra 2020 til 2026 er i gjennomsnitt på ca. 6%. I de nærmeste årene forventes en bølge av nye prosjektsanksjoner internasjonalt som vi må tilbake ti år for å finne tilsvarende. Det medfører at vi kan regne med et stabilt høyt marked frem mot 2030. Lav kronekurs og fokus på kostnadseffektive lavutslippsløsninger medfører gode muligheter for norsk leverandørindustri til å øke vår markedsandel.

Norske leverandører tar i stadig større grad aktiv del i mulighetene innenfor den raskt voksende havvindindustrien. Den globale verdikjeden for både bunnfast og flytende havvind er i rask utvikling og store internasjonale energiselskaper tar en tydeligere posisjon.

For havvind er det globale adresserbare markedet anslått til 270 milliarder euro i perioden 2023-2027, hvorav omtrent 60% i Europa. Frem til 2027 er det forventet at det årlige adresserbare markedet (eks. Kina) vil mer enn tredobles fra ca. 25 mrd EUR til ca. 90 mrd EUR årlig. Den kraftige veksten både i nære markeder og med den globale industrien gir betydelige muligheter for norsk teknologi, produkter og tjenester. Vi opplever at norsk offshore teknologi og løsninger er etterspurt av industrien.

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 følges tett. Det har vært et økende antall delegasjoner til Norge for å se hva Norge har å by på innenfor området hydrogen og CCUS. Målgruppen for NORWEP's partnere vil fortsatt være internasjonale energiselskaper, men også internasjonale ingeniørhus og verft vil være viktige, spesielt for SMB bedriftene.

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 bl.a. å understøtte Regjeringens Eksporthandlingsplan og Havstrategi med mål om økt norsk eksport.

Trass i at NORWEP har økt antall 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 2023. 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, 15. mars 2023

Liv-Runi Syvertsen, styreleder

Geir Seland, styremedlem

Harald Eliassen, nestleder

Julie Wedge, styremedlem

Ketil Arvesen, styremedlem

Tore Ulstein, styremedlem

Björg Hansen, styremedlem

Sjur E. Bratland, administrerende direktør

Carine Klemmetsen, styremedlem

Olav Lie, styremedlem