



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 918 369 651  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: CERTAS ENERGY NORWAY AS  
Forretningsadresse: Elias Smiths vei 24  
1337 SANDVIKA

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.04.2021 - 31.03.2022

### Konsern

Morselskap i konsern: Nei

### Regnskapsregler

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

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Jarlath Smith  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 07.12.2022

### Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet 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, 03.10.2023



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Revenue		4 345 611 184	3 689 946 994
Other income		108 263 693	77 674 021
<b>Sum inntekter</b>		<b>4 453 874 877</b>	<b>3 767 621 015</b>
<b>Kostnader</b>			
Raw materials and consumables used		4 230 574 506	3 517 515 856
Employee benefits expense		36 762 289	32 444 161
Depreciation and amortisation expenses		54 116 966	51 601 916
Other expenses		160 033 700	141 414 605
<b>Sum kostnader</b>		<b>4 481 487 461</b>	<b>3 742 976 538</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-27 612 584</b>	<b>24 644 477</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Annen renteinntekt		21 503	
Other financial income		1 916 478	208 098
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>1 937 981</b>	<b>208 098</b>
Rentekostnad til foretak i samme konsern		2 290 058	3 645 234
Annen rentekostnad			193
Other financial expenses		525 890	2 074 511
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>2 815 948</b>	<b>5 719 938</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-877 967</b>	<b>-5 511 840</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>-28 490 551</b>	<b>19 132 636</b>
Income tax expense	4	-8 196 980	-6 755 910
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>-20 293 571</b>	<b>25 888 546</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>-20 293 571</b>	<b>25 888 546</b>
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>-20 293 571</b>	<b>25 888 546</b>
<b>Totalresultat</b>		<b>-20 293 571</b>	<b>25 888 546</b>



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Other equity			25 888 546
Transferred from other equity		-20 293 571	
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>-20 293 571</b>	<b>25 888 546</b>



### Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	4	53 035 686	46 791 446
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>53 035 686</b>	<b>46 791 446</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Buildings and land		540 472 746	522 009 335
Machinery and equipment		217 889 559	207 046 295
Equipment and other movables		66 753 029	76 859 934
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>825 115 333</b>	<b>805 915 564</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Other long-term receivables		39 268 790	36 161 551
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>39 268 790</b>	<b>36 161 551</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>917 419 809</b>	<b>888 868 561</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Sum varer</b>		<b>129 819 448</b>	<b>92 497 995</b>
<b>Fordringer</b>			
Accounts receivables		45 472 206	14 277 898
Other short-term receivables		18 436 076	35 011 795
Konsernfordringer		28 632 474	28 982 311
<b>Sum fordringer</b>		<b>92 540 755</b>	<b>78 272 004</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Cash and cash equivalents		72 223 428	88 540 977
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>72 223 428</b>	<b>88 540 977</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>294 583 632</b>	<b>259 310 976</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>1 212 003 441</b>	<b>1 148 179 537</b>



### Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Share capital		214 230 000	214 230 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>214 230 000</b>	<b>214 230 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Other equity		317 033 513	337 327 084
Result brought forward (aut)			
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>317 033 513</b>	<b>337 327 084</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>531 263 513</b>	<b>551 557 084</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser		13 661 080	13 651 875
Utsatt skatt	4		
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>13 661 080</b>	<b>13 651 875</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Other non-current liabilities		32 582 350	25 875 981
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>32 582 350</b>	<b>25 875 981</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>46 243 430</b>	<b>39 527 856</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		77 472 425	71 519 894
Tax payable	4		7 329 082
Kortsiktig konserngjeld		479 378 862	407 394 200
Other current liabilities		77 645 211	70 851 423
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>634 496 499</b>	<b>557 094 598</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>680 739 928</b>	<b>596 622 453</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>1 212 003 441</b>	<b>1 148 179 537</b>



**KPMG AS**  
Sørkedalsveien 6  
Postboks 7000 Majorstuen  
0306 Oslo

Telephone +47 45 40 40 63  
Fax  
Internet [www.kpmg.no](http://www.kpmg.no)  
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Certas Energy Norway AS

## Uavhengig revisors beretning

### Konklusjon

Vi har revidert Certas Energy Norway AS' årsregnskap som består av balanse per 31. mars 2022, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. mars 2022, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

### Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med de internasjonale revisjonsstandardene 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 selskapet slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the 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.

### Andre forhold

Selskapets årsregnskap er avlagt etter utløpet av lovens frist for avleggelse av årsregnskap.

### Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

### 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 internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

#### Offices in:

KPMG AS, a Norwegian limited liability company and member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative ("KPMG International"), a Swiss entity.

Statsautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

Oslo	Elverum	Mo i Rana	Stord
Alla	Finnsnes	Molde	Straume
Arendal	Hamar	Skien	Tromsø
Bergen	Haugesund	Sandefjord	Trondheim
Bodo	Knarvik	Sandnessjøen	Tynset
Drammen	Kristiansand	Stavanger	Alesund

Penneo Dokumentnøkkel: VQKDA-1ECFD-ZW5V6-KZPCV-0Y6J-TZHMJ



Uavhengig revisors beretning - Certas Energy Norway AS

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

## 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 utilsiktede 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 som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på 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 regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, 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 utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll 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 selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets 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 inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter 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 revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Oslo, 13. desember 2022  
KPMG AS

Øivind Karlsen  
Statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)

Penneo Dokumentnr: VQKDA-1ECFD-ZW5V6-KZPCV-0Y6-TZHMJ



# PENNEO

The signatures in this document are legally binding. The document is signed using Penneo™ secure digital signature. The identity of the signers has been recorded, and are listed below.

"By my signature I confirm all dates and content in this document."

**Øivind Karlsen**

Statsautorisert revisor

Serial number: 9578-5997-4-377389

IP: 80.232.xxx.xxx

2022-12-13 05:44:09 UTC



Penneo document key: YQKDA-TECFD-ZW5V6-KZPCV-0JY6J-TZHMJ

This document is digitally signed using Penneo.com. The digital signature data within the document is secured and validated by the computed hash value of the original document. The document is locked and timestamped with a certificate from a trusted third party. All cryptographic evidence is embedded within this PDF, for future validation if necessary.

#### How to verify the originality of this document

This document is protected by an Adobe CDS certificate. When you open the

document in Adobe Reader, you should see, that the document is certified by **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. This guarantees that the contents of the document have not been changed.

You can verify the cryptographic evidence within this document using the Penneo validator, which can be found at **<https://penneo.com/validate>**



**Financial Statements 2022**

**Certas Energy Norway AS**

**Org nr 918 369 651**

**Contents**

Annual Report  
Income statement  
Balance sheet  
Notes  
Statement of Cash Flow





## Certas Energy Norway AS

### Styrets årsberetning for 2022

#### 1. Virksomhetens art og beliggenhet

Samtlige aksjer i selskapet er eiet av DCC Energy Holdings Norway AS. Selskapets virksomhet består i levering av drivstoff og oljeprodukter. Selskaps forretningskontor er registrert i Bærum.

#### 2. Regnskap

Selskapets ledelse kjenner ikke til forhold av betydning for bedømmelsen av selskapets stilling og resultat som ikke fremkommer av regnskapet og årsberetningen. Det er heller ikke etter regnskapsårets utgang inntrådt forhold, utover det som omtales under, som etter ledelsens mening har betydning for bedømmelsen av årsregnskapet.

#### 3. Fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens § 3-3 bekreftes det at forutsetning om fortsatt drift er lagt til grunn ved utarbeidelsen av regnskapet. Ledelsen er kjent med disse forutsetningene, og mener at disse forutsetningene er til stede.

#### 4. Redegjørelse for årsregnskapet

Årets resultat viser et underskudd på NOK 20 293 571. Styret foreslår at resultatet overføres fra annen egenkapital.

Selskapets likviditetsbeholdning var MNOK 72 ved årets slutt. Konsernets evne til egenfinansiering av investeringer er god.

Selskapet hadde en omsetning på MNOK 4 453,8 i 2022

Selskapet er ikke utsatt for særskilte faktorer som påvirker virksomheten ut over hva som er vanlig for en virksomhet som selger drivstoff og oljerelaterte produkter. Selskapets omsetning påvirkes spesielt av de generelle økonomiske konjunktorene og prisen på drivstoff og olje.

Årsregnskapet er avlagt etter lovpålagt frist. Bakgrunnen er at det har tatt tid å sammenstille det norske regnskapet etter norsk regnskapsstandard mot årsregnskapet som allerede er utarbeidet og konsolidert inn i konsernregnskapet til DCC PLC i Irland.

#### 5. Risiko og risikostyring

Selskapets primære risikofaktorer er knyttet til prisøkning på olje produkter, både fra et globalt perspektiv og potensielle økninger i avgifter lokalt, som vil ha negativ påvirkning på etterspørsel kombinert med økt kapitalbehov. Selskapet fortsetter å følge med på disse risikofaktorene samtidig som det skal opprettholde markedsandeler.

### Report from the Board of Directors for 2022

#### 1. Business activity and place of business

Certas Energy Norway AS is wholly owned by DCC Energy Holdings Norway AS. The company's business consists of providing fuel and oil related products. The Company's registered business office is in Bærum.

#### 2. Accounts

The management of the Company is not aware of any circumstances relevant to the consideration of the financial statement or result of the company and the report from the management, which are not reflected in the financial accounts. Except for the issue described below, there have not been any occurrences subsequent to financial year end which, according to the opinion of the management, are relevant for the consideration of the financial accounts.

#### 3. Going concern

In accordance with the Accounting Act § 3-3 we confirm that the Financial Statements have been prepared under the assumption of going concern. The management is aware of this condition, and judge these conditions to be present.

#### 4. Comments to financial statements

The year-end result was a loss of NOK 20 293 571. The Board suggests that the result is set-off against other equity.

The company's liquidity reserve as of 31.03.22 amounted to MNOK 72. The company's ability to self-finance investments is considered good.

The company had a turnover of NOK 4 453,8 million in 2022.

The company is not subject to any specific factors influencing its business beyond what is normal for a company dealing in fuel and oil related products. The company's turnover is influenced particularly by general economic activity and the price of fuel and oil related products.

The financial statements have been submitted after the statutory deadline. The reason is that it has taken time to reconcile the Norwegian accounts according to Norwegian accounting standards against the financial statements that had already been prepared and consolidated into the consolidated accounts of DCC PLC in Ireland.

#### 5. Risk and risk management

The principal risk factors that we are facing include the possibility of price increases in oil products from both a global perspective and possible increases in domestic taxes which will have a negative impact on demand combined with any resulting increases in capital requirements. The company continues to be vigilant against these and other risks while maintaining its market share.



Det er treasury avdelingen til DCC plc, selskapets øverste morselskap som er ansvarlige for å sikre tilgjengelighet og fleksibilitet på finansieringen til selskapet. Finansieringen skal dekke de løpende forpliktelsene til konsernet og selskapet. I tillegg er de ansvarlige for å styre renterisiko, likviditetsrisiko, valutarisiko og risiko knyttet til pris på råvarer for konsernet og selskapet.

## 6. Arbeidsmiljø

Det har ikke vært alvorlige skader eller ulykker på arbeidsplassen i 2021/2022. Ledelsen anser arbeidsmiljøet i selskapet for å være tilfredsstillende og finner ikke grunnlag for å iverksette særskilte tiltak. Samlet sykefravær har vært 79 dager, hvilket utgjør 1,6%.

## 7. Ytre miljø

Potensialet for oljeutslipp blir håndtert på daglig basis ved kontroller som omfatter design og vedlikehold av stasjoner, utvalg av leverandører og samarbeidspartnere med nødvendig utstyr og kompetanse, implementering av operasjonelle rutiner samt ansettelse av kompetente medarbeidere. Alle utslipp utgjør en potensiell trussel for lokal skade, og det blir derfor ved utslipp igangsatt umiddelbare tiltak for å minimere virkningen på omgivelsene og for å identifisere årsaken til hendelsen. Det har ikke oppstått noen signifikante utslipp i løpet av året. Certas Energy Norway er forpliktet til å hjelpe våre kunder med å redusere miljøpåvirkningen. Dette oppnås ved å tilby våre kunder renere, mer effektive drivstoff og innovative løsninger.

## 8. Likestilling

Selskapet har innarbeidet policy som tar sikte på at det ikke forekommer forskjellsbehandling grunnet kjønn. Av selskapets 24 ansatte er 18 menn og 6 kvinner. Selskapet styre består av menn.

## 9. Hendelser etter balansedagen

Den russiske invasjonen av Ukraina har økt presset på globale forsyningskjeder og lagt et bredere inflasjonspress som delvis var forårsaket av forstyrrelsen skapt av pandemien. Økte politiske og økonomiske risikoer vil sannsynligvis forbli et trekk ved forretningsmiljøet i inneværende år. Responsen på den russiske invasjonen av Ukraina har inkludert et betydelig antall juridiske og samsvarsendringer som er relevante for DCC-gruppens virksomhet, inkludert den betydelige utvidelsen av sanksjoner og handelskontroller, noen tiltak for å møte økte energipriser og et større behov for å overvåke og støtte sårbare forbrukere. DCC Group og selskapet administrerer aktivt etterlevelsen av disse kravene innenfor rammen av våre eksisterende samsvarsprosedyrer. Konsernet og selskapet vil fortsette å overvåke det regulatoriske miljøet i løpet av det kommende året for å sikre våre juridiske forpliktelser er oppfylt etter hvert som de utvikler seg. På datoen for avleggelse av årsregnskapet har selskapets ytelse ikke blitt påvirket av den russiske invasjonen av Ukraina, og selskapet forventer ingen fremtidige konsekvenser.

Det er tegnet forsikring for styrets medlemmer og daglig leder for deres eventuelle ansvar overfor selskapet og tredjemann. Forsikringen dekker det rettslige ansvar for skader som styret eller styremedlemmet kan pådra seg under utførelsen av styreverv, samt det ansvar daglig leder kan pådra seg i rollen som daglig leder.

The financial treasury function of DCC plc, the ultimate parent undertaking, is responsible for ensuring the availability and flexibility of funding arrangements in order to meet the ongoing requirements of the group and the company. In addition, it is responsible for managing the interest rate risk, liquidity risk, foreign exchange risk and commodity price risk of the group and the Company.

## 6. Working environment

There has been no serious damage or accidents within the working environment during 2021/2022. The management is satisfied with the working environment, and has not found it necessary to implement any particular measures. Total sickness absence has been 79 days, which represents 1,6%.

## 7. Outer environment

The potential for oil spills to impact the environment is a risk that is managed on a daily basis, using a range of controls including the design and maintenance of service stations, the selection of third party transport and retail partners with appropriate equipment and expertise, the implementation of effective operational procedures, and the engagement of competent, trained employees to oversee operations. All spills have the potential to cause local damage so, in the event of any spill occurring, immediate action is taken to contain and recover the product to minimise the impact on the surroundings and to identify the root causes of any incidents. No significant spills occurred in the year.

Certas Energy Norway is committed to assisting our customers in reducing their environmental impact. This is being achieved by offering our customers cleaner, more efficient fuels and innovative solutions.

## 8. Equal opportunities

The group has incorporated the aim to avoid gender discrimination in its policies. The company has 24 employees, 18 male and 6 female. The Board of Directors consists of men.

## 9. Subsequent events

The recent Russian invasion of Ukraine has increased pressure on global supply chains and added to wider inflationary pressures which had been caused in part by the disruption created by the pandemic. Heightened political and economic risks are likely to remain a feature of the business environment in the current year. The response to the Russian invasion of Ukraine has included a significant number of legal and compliance changes that are relevant to the DCC Group's operations, including the significant extension of sanctions and trade controls, some measures to address increased energy prices and a greater need to monitor and support vulnerable consumers. DCC Group and the Company are actively managing compliance with these requirements within the framework of our existing compliance procedures. The Group and the Company will continue to monitor the regulatory environment over the coming year to ensure our legal obligations are met as they evolve. At the date of signing the financial statements the Company's performance has not been impacted by the Russian invasion of Ukraine and the Company does not anticipate any future impacts.

Insurance has been taken out for the members of the board and the general manager for their possible liability to the company and third parties. The insurance covers the legal liability for damages that the board or the board member may incur during the performance of board duties, as well as the liability that the general manager may incur in the role of general manager.



## Certas Energy Norway AS

RESULTATREGNSKAP 01.04.2021 - 31.03.2022

INCOME STATEMENT

NOTE	DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2022	2021	OPERATING INCOME / EXPENSES
6	Salgsinntekt	4 345 611 184	3 689 946 994	Sales revenues
	Annen driftsinntekt			Other income
6	Andre salgsinntekter	108 263 693	77 674 021	Other operating revenue
	<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>4 453 874 877</b>	<b>3 767 621 015</b>	<b>Total Net Revenue</b>
	Varekostnad	0	0	Costs of Sales
	Varekostnad	4 230 574 506	3 517 515 856	Raw materials and consumables used
3	Avskrivning			Depreciation
1	Lønnskostnader	36 762 289	32 444 161	Payroll Expenses
7	Avskrivning på varige driftsmidler	54 116 966	51 601 916	Depreciation and amortisation expense
7	Nedskrivning på varige driftsmidler	0	0	Write-downs of tangible and intangible assets
1, 9	Annen driftskostnad	160 033 700	141 414 605	Other operating expenses
	<b>Sum driftskostnader</b>	<b>4 481 487 461</b>	<b>3 742 976 538</b>	<b>Total operating expenses</b>
	<b>Driftsresultat</b>	<b>-27 612 584</b>	<b>24 644 477</b>	<b>Operating Result</b>
	<b>FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>			<b>FINANCIAL INCOME AND FINANCIAL EXPENSES</b>
4	Renteinntekter fra foretak i samme konsern	0	0	Interest income from group entities
	Renteinntekter	21 503	0	Other interest income
	Annen finansinntekt	1 916 478	208 098	Other financial income
	Rentekostnader til foretak i samme konsern	2 290 058	3 645 234	Interest expense to group entities
	Rentekostnader	0	193	Other interest expense
	Annen finanskostnad	525 890	2 074 511	Other financial expense
	<b>Netto finansresultat</b>	<b>-877 967</b>	<b>-5 511 840</b>	<b>Net financial income</b>
1. Styret	<b>Resultat før skattekostnad</b>	<b>-28 490 551</b>	<b>19 132 636</b>	<b>Operating result before tax</b>
4	Skattekostnad	-8 196 980	-6 755 910	Tax ordinary result
	<b>Ordinært resultat</b>	<b>-20 293 571</b>	<b>25 888 546</b>	<b>Operating result after tax</b>
	<b>ÅRSRESULTAT</b>	<b>-20 293 571</b>	<b>25 888 546</b>	<b>Result for the year</b>
	<b>OVERFØRINGER</b>			<b>ALLOCATION OF NET INCOME (LOSS) AND EQUITY TRANSFERS</b>
	Avsatt til/fra annen egenkapital	-20 293 571	25 888 546	Transferred to/from other equity
3	<b>Sum overføringer</b>	<b>-20 293 571</b>	<b>25 888 546</b>	<b>Total allocations and equity transfers</b>



Oslø, 7 / 12 2022

Edward Gerard O'Brien  
Chairman of the Board

Declan James Doorly  
Member of the Board

Per-Arne Lyngås  
Member of the Board

Lars Sigurd Østbye  
Member of the Board/Chief Executive Officer



## Certas Energy Norway AS

### Noter til regnskapet for 2022

#### Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven, og god regnskapspraksis.

Selskapet har avvikende regnskapsår og dekker årsregnskapet perioden 01.04.2021 til 31.03.2022. Årsregnskapet til Certas Energy Norway AS er konsolidert i konsernregnskapet til DCC PLC i Irland.

#### Driftsinntekter

Selskapet har i hovedsak tre typer salg:  
1) Salg av drivstoff til forbruker fra pumpe  
2) Salg av drivstoff til bensinstasjoner  
3) Salg av drivstoff fra pumpe med bensinkort

Inntekter ved salg av drivstoff vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, returer, rabatter og andre avslag.

Salg av varer resultatføres når drivstoff er overlevert til forbruker/bensinstasjoner, og det ikke er oppfylte forpliktelser som kan påvirke aksept av leveringen.

Ved salg hvor selskapet har kontroll over varene og fastsetter prisen til kunden, presenteres salget som et varesalg med tilhørende varekost presentert på egen linje i regnskapet. Ved salg hvor selskapet har risiko og kontroll over varene fram til salget, men ikke fastsetter prisen, presenteres salget netto etter fradrag for varekostnad. Provisjonsinntekter presenteres netto i årsregnskapet.

#### Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemte til salg eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortiktig og langiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn.

Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost med fradrag for planmessige avskrivninger. Dersom virkelig verdi av anleggsmidler er lavere enn balanseført verdi og verdifallet forventes ikke å være forbigående, er det foretatt nedskrivning til virkelig verdi. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives lineært over den økonomiske levetiden.

Leide (leasede) driftsmidler balanseføres som driftsmidler hvis leiekontrakten anses som finansiell. Utgifter til leie av øvrige driftsmidler kostnadsføres som operasjonell. Forskuddsbetalinger balanseføres som forstuddsbetalt kostnad, og fordeles over leieperioden.

Omløpsmidler er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Annen langiktig gjeld og kortiktig gjeld er vurdert til pålydende beløp.

#### Eiendeler og gjeld i utenlandsk valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er i balansen omregnet til balansedagens kurs.

#### Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene.

#### Varelager

Varer vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

#### Bankinnskudd, kontanter o.l.

Bankinnskudd, kontanter o.l. inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelse.

#### Bruk av estimater

Utarbeidelse av regnskap i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve sjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

#### Miljøforpliktelser

Selskapet driver flere bensin- og servicestasjoner, der det lagres og oppbevares drivstoff, hydrokarboner og andre kjemikalier. Selskapet avsetter for forpliktelse knyttet til nedleggelse av stasjonene, da det vil medføre betydelige kostnader for opprydding og reparasjon av tomtene. Forpliktelsene er beregnet med hjelp av eksperter, og balanseføres ved etablering av stasjoner.

#### Skatter

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt beregnes med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt eventuelt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skattekørende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført. Utsatt skatt på merverdi er forbindelse med oppkjøp av datterselskap blir ikke utlignet.

Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring, er begrunnet med antatt fremtidig innføring. Utsatt skattefordel som kan balanseføres og utsatt skatt er oppført netto i balansen.

#### Pensjoner

Selskapet opererer med en innskuddsbasert pensjonsordning hvor selskapet betaler innskudd til privat administrerte pensjonsforsikringsordninger på obligatorisk tjenstepensjon. Bidragene regnskapsføres som personalkostnader når de forfaller. Selskapet har ingen juridisk eller selvforskyldt forpliktelse til ytterligere pensjonsinnskudd.

Selskapet har en innskuddsbasert pensjonsordning som oppfyller selskapets forpliktelser etter norsk tjenstepensjonslovgivning.

Utover dette har selskapet en avsatt kompensasjon hvor det er bekræftet pantsatt på verdipapirkonto et beløp lik kompensasjonen, altså 100% av verdien. Det er avtalt at Pantestyringen til enhver tid skal ligge innenfor 100 % av beløpet av pantestyringsverdi. Ellersom beløpet til enhver tid ikke gir noen effekt på balansen så holdes den utenfor. (Se note 13)





## Certus Energy Norway AS

### Noter til regnskapet for 2022

#### Note 1 Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm

Lønnskostnad	2022	2021
Lønn	28 394 207	24 940 405
Folketrygdavgift	4 110 196	3 790 318
Pensjonskostnader	4 126 523	3 579 824
Andre ytelser	131 903	133 610
<b>Sum</b>	<b>36 762 289</b>	<b>32 444 161</b>

Antall ansatte pr 31.03 22 21

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjon etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapets har en innskuddsbasert pensjonsordning som tilfredstiller kravene til denne lov.

Selskapet har forpliktet seg til kompensasjonsordning for ansatte som ble berørt av endret pensjons sparing, fra ytelses til innskuddsbasert pensjonsordning. Denne er fullfinansiert på beslutningsstidspunktet. (Se note 13)

Videre har selskapet en fullfinansiert pensjonsavsetning for ferdsjenspensjonering.

#### Ytelser til ledende personer

	Daglig leder	Styret
Lønn	3 021 342	0
Arner godtgjørelse	343 551	0
<b>Sum godtgjørelse</b>	<b>3 364 893</b>	<b>0</b>

Daglig leders bonusordning er en del av en langsiktig insentivplan (L-TIP) gjennom morselskap.

Lån og sikkerhetsstillelser til ledende ansatte, tillitsvalgte og aksjeeiere mv. Det er ikke yt lån eller still garantier til ansatte eller styremedlemmer.

Kostnadsført godtgjørelse til revisor	2022	2021
Revisjon	1 153 000	615 136
Andre tjenester	621 000	0
<b>Sum godtgjørelse til revisor</b>	<b>1 774 000</b>	<b>615 136</b>

Kostnadsført honorar er eksklusivt merverdiavgift.

#### Note 2 Mellomværende med nærstående parter

	2022	2021
Kortsiktige fordringer på selskaper i samme konsern	28 632 474	28 982 311
EPIL Ireland	27 919 795	
Certus Energy Fuels Norway	812 688	
<b>Sum kortsiktige fordringer på selskaper i samme konsern</b>	<b>28 632 474</b>	

Kortsiktig gjeld til selskaper i samme konsern		407 394 200
DCC Energy Holdings Norway	226 795 657	
EPIL Norway	252 582 905	
<b>Sum kortsiktig gjeld på selskaper i samme konsern</b>	<b>479 378 562</b>	

Transaksjoner med EPIL Ireland (søsterenhet) i løpet av året relaterer seg til konserninterne administrasjonskostnader, which amounted to NOK 2 017 895,23 during the year. Saldofordringen fra Certus Energy Fuels Norway (søsterenhet) er knyttet til salg av drivstoff, which amounted to NOK 4.942.660 during the year. Det var ingen transaksjoner mellom DCC Energy Holdings Norge (morselskapet) i løpet av regnskapsåret 2021. Balansen til EPIL Norge (søsterselskap) på NOK 252 582 905 ved årsslutt gjelder kjøp av drivstoff som utgjør 5 054 731 079 i løpet av året. The Company also purchased NOK 252.722 fuel from Certus Energy Fuels during the year.

#### Note 3 Egenkapital

	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.04.2021	214 230 000	337 327 084	551 557 084
Annen Egenkapital (ved fusjon)			0
Endringer fort mot EK (fra tidligere år)			0
Alokert lån til DCC Energy Holdings Norway AS fra EK (ved fusjon)			0
Årets resultat		-20 293 571	-20 293 571
<b>Egenkapital 31.03.2022</b>	<b>214 230 000</b>	<b>317 033 514</b>	<b>531 263 514</b>



## Certas Energy Norway AS

### Noter til regnskapet for 2022

#### Note 4 Skattekostnad

	31.03.2022	31.03.2021	Endring
Midlertidige forskjeller			
Venige driftsmidler	-109 391 299	-136 678 378	-27 487 079
Fordringer	0	-	0
Gjelds- og tapskonto	32 215 451	31 213 427	-1 002 024
Avsetninger mv.	-81 614 184	-48 507 859	33 106 325
Pensjonspremie-/ forpliktelse (før korrigering tidl. års feil)	-61 062 851	-58 615 583	2 548 968
Netto forskjeller	-219 852 883	-212 688 393	7 164 190
Pensjonspremie-/ forpliktelse (korrigering tidl. års feil)			0
Netto forskjeller (etter korrigering tidl. år)			7 164 190
Akkumulert fremførbart underskudd	-21 218 717		21 218 717
Sum midlertidige forskjeller	-241 071 300	-212 688 393	28 382 907
Forskjeller som ikke utlignes.	0	-	-
Forskjeller som ikke utlignes. (Korrigerings tidl. Års feil)			
Grunnlag for utsatt skatt	-241 071 300	-212 688 393	28 382 907
Utsatt skatt / utsatt skattefordel (22% / 22%)	-53 035 686	-46 791 446	6 244 240

Årets skattekostnad	2022	2021
Resultat før skatt	-28 490 551	19 132 636
Permanente forskjeller	107 644	1 850 442
Årets endring i midlertidige forskjeller	7 164 190	12 330 931
Anvendelse av fremførbart underskudd	0	0
Grunnlag for skatt	-21 218 717	33 314 009

Resultatført skatt på ordinær resultat	22 %	22 %
Betalbar skatt	-1 952 740	7 329 082
Endring i utsatt skatt	-6 244 240	-14 084 392
Skattekostnad i resultatregnskapet	-8 196 980	-6 755 310
Betalbar skatt	0	-7 329 082
Betalbarskatt i balansen	0	-7 329 082

Selskapet regner med å gå tilbake til lønnsomhet i regnskapsåret som avsluttes 31. mars 2023 og forventer å bruke den utsatte skattefordel mot fremtidig overskudd.

#### Note 5 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen i selskapet pr 31.03.2022 består av følgende aksjeklasser:

	Antall	Pålydende	Bokført
Ordinære aksjer	30 000	7 141	214 230 000
Sum	30 000	7 141	214 230 000

#### Eierstruktur

Samtlige aksjer eies av DCC Energy Holdings Norway AS. Alle aksjene gir samme rettigheter i selskapet.

#### Note 6 Inntekter

	2022	2021
Salg av drivstoff	4 345 511 184	3 688 946 594
Levнинntekter	108 283 635	76 515 895
Statlig støtte mottatt		1 158 126
Sum	4 453 874 877	3 767 621 015

Alle selskapets inntekter er oppjent i Norge.  
Statlig støtte mottatt i inntektsåret 2021 er knyttet til kompensasjonsordning for inntektstap grunnet Covid-19.



## Certas Energy Norway AS

Noter til regnskapet for 2022

### Note 7 Varige driftsmidler

	Bygninger og tomter	Maskiner	Driftsløse mv	Totalt
Kostpris 01.04.2021	572 474 587	267 047 961	115 144 516	954 667 044
Tilganger	-	-	-	-
- Ved fusjon	-	-	-	-
- Annen tilgang enn fusjon	35 702 803	34 177 319	2 136 858	72 016 980
Avganger	-	-	-	-
- Solgt	-	-	-	-
- Nedskrevet	-	-	-	-
Kostpris 31.03.2022	608 177 370	301 225 280	117 281 374	1 026 684 024
Akk. avskrivninger	67 704 625	83 335 720	50 525 346	201 568 691
Baldert verdi 31.03.2021	540 472 746	217 889 559	66 753 029	825 115 333
Økonomisk levetid	30 -	10 - 25	5 - 15	
Årets avskrivninger	17 316 020	23 853 340	12 947 607	54 116 966

### Note 8 Varelager

	2022	2021
Drivstoff	129 819 448	92 497 996
Varelageret er bokført til kostpris, og at det ikke er avsatt for ukurans per 31.03.22		
Drivstoff er kjøpt gjennom søsterselskapet Energy Procurement Iceland 2013 Limited.		

### Note 9 Leieavtaler

Selskapet har flere leieavtaler for kontorer og sine bensin- og servicestasjoner. Leieavtalene går over perioder fra 2-40 år, og klassifiseres som operasjonelle leieavtaler.

Årlig leiekostnad klassifisert under andre driftskostnader:

	2022	2021
Operasjonell leasing	41 834 089	41 895 424
Fremtidig minimumstele:		
Innen 1 år	32 530 381	
1 til 5 år	87 177 160	
Etter 5 år	81 739 734	
Sum	201 527 272	

### Note 10 Fordringer

Selskapet yter et markedsbidrag til nye forhandlere som amortiseres over kontraktens varighet.

	2022	2021
Totalt løststående markedsstøtte	39 260 790	36 161 551

Markedsstøtte amortiseres over en periode på 5-10 år

### Note 11 Langsiktig gjeld

	2022	2021
Miljøforpliktelse	31 198 579	25 875 981
Annen langsiktig gjeld	1 393 771	-0
Sum	32 592 350	25 875 981

Miljøforpliktelse er forpliktelser knyttet til fremtidig nedleggelse av selskapets bensin- og servicestasjoner. Det er avsatt for forventede kostnader til opprydding av kjemikalier og fargt avfall, samt reparasjon av tomtene.

### Note 12 Hendelser etter balansedagen

Etter årsregnskapets slutt har selskapet gjennomnet lønnsomhet.

I 2022 har drivstoff- og energindustrien globalt blitt påvirket av inflasjon, energikrisen, lavkonjunktur og krigen i Ukraina. Selskapet og konsernet har kontinuerlig overvåket disse økte risiko forholdene og på signeringstidspunkt forventer de ingen innvirkning fra disse faktorene på deres drift og forjeneste.

### Note 13 Pensjonskompensasjon

Selskapet har en avsatt kompensasjon på 47 506 647 NOK per 31.12.2021.

Videre er det bekræftet pantsatt på verdipapirkonto et beløp på 47 401 471 NOK, altså 99,78% av verdien. Det er avtalt at Pantestingsingen får enhver tid skal ligge innenfor 100 % av beløpet av pantestingsingens verdi. Ellersom beløpet til enhver tid ikke gir noen effekt på balansen så holdes den utenfor.



## Certas Energy Norway AS

### Notes to the financial statements 2022

#### Accounting principles

The financial statements have been prepared in accordance with the Norwegian accounting Act and generally accepted accounting principles.

The financial statements of the company covers the period from 01.04.2021 until 31.03.2022.

The financial statements of Certas Energy Norway AS is consolidated up into the consolidated financial statements of DCC PLC in Ireland.

#### Revenues

The company mainly has three types of sales:

- 1) Sales of fuel to the consumer from the pump
- 2) Sales of fuel to gas stations
- 3) Sales of fuel from pump with gasoline card

Revenue from the sale of fuel is valued at the fair value of the consideration, net of value added tax deductions, returns, discounts and other discounts

Sales of goods are recognized in the profit and loss account when fuel is delivered to the consumer / petrol station, and there are no unmet obligations that can affect the acceptance of the delivery.

For sales where the company has control of the goods and determines the price to the customer, the sale is presented as a sale of goods with associated cost of goods presented on a separate line in the accounts. For sales where the company has risk and control over the goods up to the sale, but does not determine the price, the sale is presented as net amount after deduction of cost of goods. Commission income is presented as net amount in the annual accounts.

#### Principal rule for valuation and classification of assets and liabilities

Assets meant for permanent ownership or use in the business are classified as fixed assets. Other assets are classified as current or non current assets. Accounts receivables due within one year are classified as current assets. The classification of current and long term liabilities is based on the same criteria.

Fixed assets are carried at historical cost, but are written down if a decline in fair value below the carrying amount is expected to be permanent. Fixed assets with a limited economic life are depreciated in accordance with a reasonable depreciation schedule. Long-term loans are carried at nominal value.

Leased assets are capitalized as fixed assets if the lease is considered financial. Expense related to operational leases are expensed as operating expenses. Advance payments are booked as a prepaid expense, and distributed over the lease period.

Current assets are valued at the lower of historical cost and fair value. Current liabilities are carried at nominal value. Current liabilities are not revaluated in the event of changes in interest rates.

Other items are valued as described below.

#### Foreign currency

Monetary unit items in the balance sheet in foreign currency are translated into NOK at market rates at year-end.

#### Receivables

Trade debtors and other debtors are carried at face value less provision for expected loss. An estimate is made for doubtful receivables based on a review of all outstanding amounts at the year end. Bad debts are written off in the year in which they are identified. A general provision is made for expected loss on other accounts receivable.

#### Inventories

The inventory of purchased goods is valued at the lower of acquisition cost according to the FIFO principle and net sales value.

#### Bank deposits, cash in hand, etc.

Cash and cash equivalents include cash, bank deposits and other monetary instruments with a maturity of less than three months at the date of purchase.

#### Use of estimates

The preparation of accounts in accordance with the Accounting Act requires the use of estimates. It also requires management to exercise judgment in applying the company's accounting policies. The areas where significant judgments and estimates have been made in preparing the financial statements and their effect are disclosed in the notes.

#### Environmental provisions

The company have several sites that are used for the operation of service stations, this involves storage and the distribution of fuels, hydrocarbons and other chemicals. In consequences, in the event of the closure of a service station, of the restoration work can be performed.

#### Tax

The tax charge in the income statement includes both payable taxes for the period and changes in deferred tax. Deferred tax is calculated at 22 % on the basis of the temporary differences that exist between accounting and tax values, as well as any possible taxable loss carried forwards at the end of the accounting year. Tax enhancing or tax reducing temporary differences, which are reversed or may be reversed in the same period, have been offset and netted.

The disclosure of deferred tax benefits on net tax reducing differences which have not been eliminated, and tax losses varied forward losses, is based on estimated future earnings. Deferred tax and tax benefits which may be shown in the balance sheet are presented net.



## **Certas Energy Norway AS**

### Notes to the financial statements 2022

---

#### **Pension**

The company operates with a defined contribution pension scheme where the company pays contributions to privately administered pension insurance schemes on mandatory occupational pensions. The contributions are booked as staff costs when they fall due. The company has no legal or self-inflicted obligation to make further pension contributions.

The company has a defined contribution pension scheme that fulfills the company's obligations under Norwegian occupational pension legislation.

The company also have a compensation provision where the pledged amount on the securities account is equal to the compensation, thus 100% of the value. The agreement stipulates that the value of the collateral should always be within 100 % of the pledged object value. Since the amount never effects the balance it will not be posted on the balance accounts. (See note 13)



## Certas Energy Norway AS

### Notes to the financial statements 2022

#### Note 1 Payroll costs, number of employees, benefits, loan to employees etc.

Payroll costs	2022	2021
Salaries	28 394 267	24 940 405
Social security tax	4 110 196	3 790 318
Pensions	4 126 523	3 579 824
Other benefits	131 303	133 613
<b>Total</b>	<b>36 762 289</b>	<b>32 444 160</b>

Number of employees	22	21
---------------------	----	----

The company is obliged to provide an occupational pension scheme to their employees under the Norwegian Act related to mandatory occupational pensions, which entered into force on 1st of January 2006. The company have implemented a defined contribution pension scheme that satisfies the requirements under this act.

The company has committed to a compensation scheme for employees who where affected by changed pension savings, from defined benefit contribution pension scheme. This is fully financed at the time of the decision. (Se note 13)

Furthermore, the company has a fully financed pension provision for early retirement.

Benefits to key personnel	General manager	Board members
Salary	3 021 342	0
Other benefits	343 551	0
<b>Total</b>	<b>3 364 893</b>	<b>0</b>

The CEO bonus scheme is part of a long term incentive plan (LTIP) through parent company.

Loans and guarantees to key employees, officers and shareholders etc. 1 153 000  
The company has not issued loans or guarantees to employees or directors.

Remuneration to Auditors	2022	2021
Audit services	1 153 000	615 138
Other services	621 000	0
<b>Total</b>	<b>1 774 000</b>	<b>615 138</b>

Remuneration to auditors is presented excluding VAT.

#### Note 2 Loans to and security on behalf of related parties

	2022	2021
<b>Short term intercompany receivables</b>		
EPIL Ireland	27 819 786	
Certas Energy Fuels Norway	812 688	
<b>Total short term intercompany receivables</b>	<b>28 632 474</b>	<b>28 982 311</b>

<b>Short term intercompany liabilities</b>		
DCC Energy Holdings Norway	226 795 957	
EPIL Norway	252 582 905	
<b>Total short term intercompany liabilities</b>	<b>479 378 862</b>	<b>407 394 200</b>

Transactions with EPIL Ireland (sister entity) during the year relate to intercompany management charges, which amounted to NOK

2.007.895,23 during the year.

The balance receivable from Certas Energy Fuels Norway (sister entity) relates to the sale of fuel, which amounted to NOK 4.942.660 during the year.

There were no transactions with DCC Energy Holdings Norway (parent entity) during the fiscal year 2021.

The balance payable to EPIL Norway (sister entity) of NOK 252.582.905 at year end relates to purchase of fuel, which amounted to NOK 5 054 731 079 during the year.

The Company also purchased NOK 252.722 fuel from Certas Energy Fuels during the year.

#### Note 3 Equity

	Share capital	Other equity	Total
Equity as of April 1 2021	214 230 000	337 327 084	551 557 084
Net income		20 403 571	20 403 571
<b>Equity as of March 31 2022</b>	<b>214 230 000</b>	<b>317 033 514</b>	<b>531 263 513</b>



## Certas Energy Norway AS

### Notes to the financial statements 2022

#### Note 4 Tax expense

	31.03.2022	31.03.2021	Changes
<b>Temporary differences</b>			
Tangible fixed assets	-109 391 299	-136 878 378	-27 487 079
Receivables	-	-	-
Gjevinst- og Tapskonto'	32 215 451	31 213 427	-1 002 024
Accruals	-81 614 184	-48 507 859	33 106 325
<b>Pension premium/ provisions</b>			
Total temporary differences	-219 852 583	-212 688 393	7 164 190
Pension premium/ provisions (corr. previous years)	-	-	-
Total temporary differences (after corr. previous years)	-	-	7 164 190
<b>Taxable losses to carry forward</b>			
	-21 218 717	-	21 218 717
Net temporary differences	-241 071 300	-212 688 393	28 382 907
Temporary differences that may not be used	-	-	-
Temporary differences that may not be used (Corr. Previous years)	-	-	-
<b>Basis for calculation of deferred tax</b>			
	-241 071 300	-212 688 393	28 382 907
<b>Deferred tax (22%)</b>			
	267 047 961	115 144 616	6 244 240
<b>Current year tax expenses</b>			
	2 022	2 021	
Net profit/loss(-) before taxes	-28 490 551	19 132 636	
Permanent differences	107 644	1 850 442	
Changes in temporary differences	7 164 190	12 330 931	
Utilized loss carried forward	0	0	
<b>Taxable income</b>			
	-21 218 717	33 314 009	
Tax rate	22 %	22 %	
Tax for the year	-1 952 740	7 329 082	
Change in deferred tax (incl. corr. Previous years)	-6 244 240	-14 084 992	
<b>Income tax expense</b>			
	-8 196 980	-6 755 910	
Payable tax in Balance sheet			
Tax for the year	0	-7 329 082	
<b>Tax payable in the balance sheet</b>			
	0	-7 329 082	

The Company projects to return to profitability in the financial year ending 31 March 2023 and anticipates using the deferred tax asset against future profits.

#### Note 5 Stock capital and shareholders

Shareholder's equity at 31.03.2022 consists of the following share classes:

	Number	Face value	Book value
A-shares	30 000	7 141	214 230 800
<b>Total</b>	30 000	7 141	214 230 800

#### Ownership structure

All shares are owned by DCC Energy Holdings Norway AS. All shares are equivalent.

#### Note 6 Income

	2022	2021
Sale of fuel	4 345 611 184	3 689 946 994
Rental income	108 263 693	76 515 895
Governmental support	-	1 158 126
<b>Total</b>	4 453 874 877	3 768 462 889

All the company's income originates from Norway

Governmental support received in the fiscal year 2021 is related to government compensation for reduction in revenue related to Covid-19.

#### Note 7 Fixed assets

	Buildings and sites	Machinery	Movable assets	Total
Original cost 01.04.2021	572 474 587	267 047 961	116 144 516	954 667 044
Acquisitions	-	-	-	-
- Merger	-	-	-	-
- Other purchases	35 702 803	34 177 319	2 136 858	72 016 980
Disposals	-	-	-	-
- Sale of the assets	-	-	-	-
- Written-off	-	-	-	-
Original cost 31.03.2022	608 177 370	301 225 280	117 281 374	1 026 684 024
Accumulated depreciation	67 704 625	83 335 720	50 528 346	201 568 691
<b>Carrying value 31.03.2022</b>	540 472 745	217 889 559	66 753 027	825 115 333
Service life	30 -	10 - 25	5 - 15	
Yearly depreciation	17 316 020	23 853 340	12 947 607	54 116 967



## Certas Energy Norway AS

### Notes to the financial statements 2022

#### Note 8 Inventory

	2022	2021
Fuels	129 819 448	92 497 895

Inventory is booked at the cost price and there is no provision for obsolescence accrued as of 31.03.22  
Fuel is purchased through the sister company Energy Procurement Ireland 2013 Limited.

#### Note 9 Leases

The company have several lease agreements for offices and service stations.  
The lease terms range from 2-40 years, and are classified as operating leases.

Yearly lease expense classified as other operating expenses:

	2022	2021
Operating leases	41 834 088	41 896 424

	2022
Future minimum lease payments:	
Within 1 year	32 550 381
1 to 5 years	87 177 160
After 5 years	81 799 731
Total	201 527 272

#### Note 10 Receivables

The company provides a market contribution to new distributors which are expensed linearly over the duration of the contract

	2022	2021
Total outstanding contribution	39 268 790	36 161 551

The amortization period is 5-10 years

#### Note 11 Long term debt

	2022	2021
Environmental provisions	31 198 579	25 875 981
Other long term debt	1 383 771	-0
Total	32 582 350	25 875 981

Environmental provisions are provisions made for future closure of service stations.  
The amounts recognised are meant to cover restoration and repairs on site and treatment of hazardous waste.

#### Note 12 Events after the reporting date

Since the year ending 31 March 2022 the Company has returned to profitability.

In 2022, the fuel and energy industry globally has been impacted by inflation, the energy crisis, recession and the war in Ukraine. The Company and the Group have been continually monitoring these external conditions and at the date of signing they do not anticipate any impacts from these factors to their operations and profits.

#### Note 13 Pension compensation

The company has a compensation provision of 47 506 647 NOK as of 31.12.2021. It is confirmed that the pledged amount on the securities account is equal to 47 407 471 NOK, thus 99,78% of the value. The agreement stipulates that the value of the collateral should always be within 100 % of the pledged object value. Since the amount never effects the balance it will not be posted on the balance accounts.



Kontantstrømanalyse 2022	(NRS - Indirekte modell)		Statement of Cash Flow 2022
	Årets tall	Fjorårets tall	
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>			<b>Cash Flow From Operating Activities</b>
Resultat før skattekostnad	-28 490 551	19 132 636	Net Income before tax expenses
- Periodens betalte skatter	-7 329 082	-3 348 528	- Paid taxes in this period
+ Ordinære avskrivninger	54 116 967	51 601 916	+ Depreciation
+ Nedskrivning anleggsmidler	0	0	+ Write down of fixed assets
+/- Endring i varelager	-37 321 453	-15 784 148	+/- Changes in inventories
+/- Endring i kundefordringer	-31 191 308	5 872 777	+/- Changes in accounts receivable
+/- Endring i leverandørgjeld	5 952 531	2 090 095	+/- Changes in accounts payable
+/- Forskjell mellom kostn.ført pensj. og innt.-utbet. i pensj.ordn.	9 205	13 494 834	+/- Difference between cash based pension scheme and
+/- Endring i andre tidsavregningsposter	97 656 747	-15 962 062	+/- Changes in other accruals
= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	53 400 056	57 097 519	= Net Cash Flow From Operating Activities
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>			<b>Cash Flow From Investing Activities</b>
+ Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	0	0	+ Proceeds from sale of PPE
- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-73 316 737	-42 782 097	- Payment for purchase of PPE
+ Innbetalinger ved salg av andre investeringer	-3 107 239	-943 425	+ Proceeds from sale of other investment
= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-76 423 977	-43 725 523	= Net Cash Flow From Investing Activities
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>			<b>Cash Flow From Investing Activities</b>
+ Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	6 706 369	-6 946 775	+ Proceeds from issuance of new long-term debt
= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	6 706 369	-6 946 775	= Net Cash Flow From Investing Activities
+ Effekt av valutakursendringer på kontanter og			+/- Effect of currency fluctuations on cash and cash equivalents
= Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-16 317 552	6 425 220	= Net changes in cash and cash equivalents
+ Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	88 540 976	82 115 756	+ Cash and cash equivalents at beginning of the period
= Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	72 223 424	88 540 976	= Cash and cash equivalents at the end of the period

