



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.04.2020 - 31.03.2021

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: 11.01.2022

Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 23.12.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		3 689 946 994	4 403 614 108
Annen driftsinntekt		77 674 021	110 705 299
Sum inntekter		3 767 621 015	4 514 319 407
Kostnader			
Varekostnad		3 517 515 856	4 208 802 443
Lønnskostnad		32 444 161	35 926 700
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler		51 601 916	47 485 411
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler			198 595
Annen driftskostnad		141 414 605	152 241 772
Sum kostnader		3 742 976 538	4 444 654 920
Driftsresultat		24 644 477	69 664 487
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		-193	2 388 443
Annen finansinntekt		208 098	
Sum finansinntekter		207 905	2 388 443
Rentekostnad til foretak i samme konsern		3 645 234	6 578 256
Annen finanskostnad		2 074 511	1 650 397
Sum finanskostnader		5 719 745	8 228 653
Netto finans		-5 511 840	-5 840 210
Ordinært resultat før skattekostnad		19 132 636	63 824 277
Skattekostnad på ordinært resultat	4	-6 755 910	11 560 943
Ordinært resultat etter skattekostnad		25 888 546	52 263 334
Årsresultat		25 888 546	52 263 334
Årsresultat etter minoritetsinteresser		25 888 546	52 263 334
Totalresultat		25 888 546	52 263 334



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Overføringer og disponeringer			
Avsatt til annen egenkapital		25 888 546	52 263 334
Sum overføringer og disponeringer		25 888 546	52 263 334



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	4	46 791 446	32 706 454
Sum immaterielle eiendeler		46 791 446	32 706 454
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		522 009 335	518 183 804
Maskiner og anlegg		207 046 295	208 703 054
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr		76 859 934	87 848 524
Sum varige driftsmidler		805 915 564	814 735 382
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer		36 161 551	35 218 126
Sum finansielle anleggsmidler		36 161 551	35 218 126
Sum anleggsmidler		888 868 561	882 659 962
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		92 497 995	76 713 847
Fordringer			
Kundefordringer		14 277 898	20 150 675
Andre kortsiktige fordringer		35 011 795	29 846 656
Konsernfordringer		28 982 311	29 082 817
Sum fordringer		78 272 004	79 080 148
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.		88 540 977	82 115 756
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		88 540 977	82 115 756
Sum omløpsmidler		259 310 976	237 909 751
SUM EIENDELER		1 148 179 537	1 120 569 713



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital		214 230 000	214 230 000
Sum innskutt egenkapital		214 230 000	214 230 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		337 327 084	311 438 537
Sum opptjent egenkapital		337 327 084	311 438 537
Sum egenkapital		551 557 084	525 668 537
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser		13 651 875	157 041
Utsatt skatt	4		
Sum avsetninger for forpliktelser		13 651 875	157 041
Annen langsiktig gjeld			
Øvrig langsiktig gjeld		25 875 981	32 822 756
Sum annen langsiktig gjeld		25 875 981	32 822 756
Sum langsiktig gjeld		39 527 856	32 979 797
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		71 519 894	69 429 799
Betalbar skatt	4	7 329 082	3 348 528
Skyldig offentlige avgifter			8 058 102
Kortsiktig konserngjeld		407 394 200	412 615 035
Annen kortsiktig gjeld		70 851 423	68 469 914
Sum kortsiktig gjeld		557 094 598	561 921 379
Sum gjeld		596 622 453	594 901 176
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 148 179 537	1 120 569 713



KPMG AS
Sørkedalsveien 6
Postboks 7000 Majorstuen
0308 Oslo

Telephone +47 45 40 40 63
Fax
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Certas Energy Norway AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Certas Energy Norway AS' årsregnskap som viser et overskudd på kr 25 888 546. Årsregnskapet består av balanse per 31. mars 2021, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noteopplysninger til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening er det medfølgende årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettvisende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. mars 2021, 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettvisende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for

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
Ållå	Finnsnes	Mokle	Straume
Arendal	Hamar	Skien	Tromsø
Bergen	Haugesund	Sandefjord	Trondheim
Bodo	Knarvik	Sandnessjøen	Tynset
Drammen	Kristiansand	Slavanger	Ålesund

Pemneo Dokumentnøkkel: MJTUA-YUCBZ-TOGVV-FHT4G-SYIE2-STFHU



å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

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 med revisjonen 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår 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 regnskapet, 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 regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. 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, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer 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.



Revisors beretning - 2021
Certas Energy Norway AS

Uttalelse om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til resultatdisponering er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Andre forhold

Denne beretning erstatter tidligere avgitt beretning, datert 12.11.2021, som ble avgitt ved utløpet av lovens frist for avholdelse av generalforsamling. Fullstendig årsregnskap og årsberetning var på dette tidspunkt ikke avgitt av styret og daglig leder.

Oslo, 20. januar 2022
KPMG AS

Øivind Karlsen
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Pemso Dokumentnøkkel: MJTUA-YUCBZ-TOGVV-FHT4G-SYIE2-STFHU



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."

Øivind Karlsen

Statsautorisert revisor

På vegne av: KPMG AS

Serienummer: 9578-5997-4-377389

IP: 80.232.xxx.xxx

2022-01-20 05:05:49 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: MJTUA-YUCBZ-TOGVV-FHT4G-SYIE2-STFHU

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/validate>



Financial Statements 2021

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 2021

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 ble et overskudd på NOK 25 888 546. Styret foreslår at resultatet overføres til annen egenkapital.

Selskapets likviditetsbeholdning var MNOK 89 ved årets slutt. Konsernets evne til egenfinansiering av investeringer er god.

Selskapet hadde en omsetning på MNOK 3767,6 i 2021.

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.

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.

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.

Report from the Board of Directors for 2021

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 profit of NOK 25 888 546. The Board suggests that the result is set-off against other equity.

The company's liquidity reserve as of 31.03.21 amounted to MNOK 89. The company's ability to self-finance investments is considered good.

The company had a turnover of NOK 3767,6 million in 2021.

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.

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.

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. Arbeidsmiljø

Det har ikke vært alvorlige skader eller ulykker på arbeidsplassen i 2020/2021. Ledelsen anser arbeidsmiljøet i selskapet for å være tilfredsstillende og finner ikke grunnlag for å iverksette særskilte tiltak. Samlet sykefravær har vært 0 dager, hvilket utgjør 0%.

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. Covid-19

Covid-19 pandemien som inntraff i begynnelsen av 2020 påvirker selskapets kunder og forretning. Omfanget av dette påvirkes ved at varighet og de varige konsekvensene av pandemien er vanskelige å forutsi. Selskapet fortsetter med aktiv oppfølging og respons på risiko og usikkerhet som følge av utviklingen av Covid-19 pandemien. Et bredt spekter av tiltak har blitt iverksatt og blir kontinuerlig gjennomgått og vurdert for å bidra til sikkerhet for våre kunder, leverandører og andre interessenter. Selskapet har iverksatt tiltak og beredskapsplaner for å sørge for at aktiviteter og drift kan fortsette. Selskapet vil videre følge nøye med på situasjonen, men når samfunnet og aktiviteter normaliseres, forventer ikke selskapet store effekter for selskapets evne til fortsatt drift, eller selskapets likviditet.

6. Working environment

There has been no serious damage or accidents within the working environment during 2020/2021. The management is satisfied with the working environment, and has not found it necessary to implement any particular measures. Total sickness absence has been 0 days, which represents 0%.

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. Covid-19

The Covid-19 situation which emerged in early 2020 is having an impact on company's customers and business operations. The impact is compounded by the fact that the duration and full extent of the pandemic is difficult to predict. The company continues to actively review and respond to risks and uncertainties arising from the rapidly evolving Covid-19 crisis. A broad range of measures have been implemented and are being regularly re-assessed to help ensure the safety of our customers, vendors and other stakeholders and business continuity response plans have been created and implemented as required to ensure business activities are maintained. The Company will continue to monitor the situation but as things normalise, the Company does foresee any impact on the going concern or liquidity of the business.

Oslo, 10 / 11 2022

Edward Gerard O'Brien
Chairman of the Board

Per-Arne Lyngås
Member of the Board

Declan James Doorly
Member of the Board

Lars Sigurd Østbye
Member of the Board/Chief Executive Officer



Certas Energy Norway AS

RESULTATREGNSKAP 01.04.2020 - 31.03.2021

INCOME STATEMENT

NOTE	DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2021	2020	OPERATING INCOME / EXPENSES
6	Salgsinntekt	3 689 946 994	4 403 614 108	Sales revenues
	Annen driftsinntekt			Other income
6	Andre salgsinntekter	77 674 021	110 705 299	Other operating revenue
	Sum driftsinntekter	3 767 621 015	4 514 319 407	Total Net Revenue
	Varekostnad	0	0	Costs of Sales
	Varekostnad	3 517 515 856	4 208 802 443	Raw materials and consumables used
3	Avskrivning			Depreciation
1	Lønnskostnader	32 444 161	35 926 700	Payroll Expenses
7	Avskrivning på varige driftsmidler	51 601 916	47 485 411	Depreciation and amortisation expense
7	Nedskrivning på varige driftsmidler	0	198 595	Write-downs of tangible and intangible assets
1, 9	Annen driftskostnad	141 414 605	152 241 772	Other operating expenses
	Sum driftskostnader	3 742 976 538	4 444 654 920	Total operating expenses
	Driftsresultat	24 644 477	69 664 487	Operating Result
	FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			FINANCIAL INCOME AND FINANCIAL EXPENSES
4	Renteinntekter fra foretak i samme konsern	0	0	Interest income from group entities
	Renteinntekter	0	2 388 443	Other interest income
	Annen finansinntekt	208 098	0	Other financial income
	Rentekostnader til foretak i samme konsern	3 645 234	6 578 256	Interest expense to group entities
	Rentekostnader	193	0	Other interest expense
	Annen finanskostnad	2 074 511	1 650 397	Other financial expense
	Netto finansresultat	-5 511 840	-5 840 210	Net financial income
	Resultat før skattekostnad	19 132 636	63 824 277	Operating result before tax
4	Skattekostnad	-6 755 910	11 560 943	Tax ordinary result
	Ordinært resultat	25 888 546	52 263 334	Operating result after tax
	ÅRSRESULTAT	25 888 546	52 263 334	Result for the year
	OVERFØRINGER			ALLOCATION OF NET INCOME (LOSS) AND EQUITY TRANSFERS
	Avsatt til annen egenkapital	25 888 546	52 263 334	Transferred to other equity
3	Sum overføringer	25 888 546	52 263 334	Total allocations and equity transfers



Certas Energy Norway AS

BALANSE				BALANCE SHEET	
NOTE	EIENDELER	31.03.2021	31.03.2020	ASSETS	
	Anleggsmidler			Fixed assets	
	Immaterielle eiendeler			Intangible assets	
4	Utsatt skattefordel	46 791 446	32 706 454	Deferred Tax	
	Sum immaterielle eiendeler	<u>46 791 446</u>	<u>32 706 454</u>	Total intangible assets	
7	Varige driftsmidler			Tangible fixed assets	
	Bygger og tomt	522 009 335	518 183 804	Buildings and land	
	Maskiner og utstyr	207 046 295	208 703 054	Machinery	
	Kontormaskiner og inventar	76 859 934	87 848 524	Equipment and other moveables	
	Sum varige driftsmidler	<u>805 915 564</u>	<u>814 735 382</u>	Total tangible fixed assets	
10	Andre fordringer	36 161 551	35 218 126	Other receivables	
	Sum finansielle anleggsmidler	<u>36 161 551</u>	<u>35 218 126</u>	Total financial fixed assets	
	Sum anleggsmidler	<u>888 868 561</u>	<u>882 659 962</u>	Total tangible and intangible assets	
8	Varelagre	<u>92 497 995</u>	<u>76 713 847</u>	Inventories	
	Fordringer			Receivables	
	Kundefordringer	14 277 898	20 150 675	Trade debtors	
	Andre fordringer	35 011 795	29 846 656	Other debtors	
	Krav på innbetaling av selskapskapital				
2	Fordring på konsernselskaper	28 982 311	29 082 817	Group receivables	
	Sum fordringer	<u>78 272 004</u>	<u>79 080 148</u>	Total receivables	
	Bankinnskudd, kontanter o.l.	<u>88 540 977</u>	<u>82 115 756</u>	Bank deposits, cash in hand etc	
	Sum omløpsmidler	<u>259 310 976</u>	<u>237 909 751</u>	Total current assets	
	SUM EIENDELER	<u>1 148 179 537</u>	<u>1 120 569 713</u>	TOTAL ASSETS	
				EQUITY AND LIABILITIES	
	Egenkapital			Equity	
	Innskutt egenkapital			Share capital	
5	Aksjekapital	214 230 000	214 230 000	Total paid in capital	
	Sum innskutt egenkapital	<u>214 230 000</u>	<u>214 230 000</u>		
	Opptjent egenkapital			Retained earnings	
	Annen egenkapital	337 327 084	311 438 537	Other equity	
	Sum opptjent egenkapital	<u>337 327 084</u>	<u>311 438 537</u>	Total retained earnings	
3	Sum egenkapital	<u>551 557 084</u>	<u>525 668 537</u>	Total equity	
	Gjeld			Liabilities	
	Avsetning for forpliktelser			Provisions	
	Pensjonsforpliktelser	13 651 875	157 041	Pension liabilities	
	Sum avsetning for forpliktelser	<u>13 651 875</u>	<u>157 041</u>	Total provisions	
	Lagsiktig gjeld			Other long term liabilities	
11	Annen lagsiktig gjeld	25 875 981	32 822 756	Total long term liabilities	
	Sum lagsiktig gjeld	<u>25 875 981</u>	<u>32 822 756</u>		
	Kortsiktig gjeld			Current liabilities	
	Leverandørgjeld	71 519 894	69 429 799	Accounts payable	
4	Betalbar skatt	7 329 082	3 348 528	Tax payable	
	Skyldig offentlige avgifter	0	8 058 102	Public duties payable	
2	Gjeld til konsernselskaper	407 394 200	412 615 035	Group liabilities	
	Annen kortsiktig gjeld	70 851 422	68 469 914	Other current liabilities	
	Sum kortsiktig gjeld	<u>557 094 598</u>	<u>561 921 379</u>	Total current liabilities	
	Sum gjeld	<u>596 622 454</u>	<u>594 901 176</u>	Total liabilities	
	SUM EGENKAPITAL OG GJELD	<u>1 148 179 537</u>	<u>1 120 569 713</u>	TOTAL EQUITY AND LIABILITIES	

Oslo, 10/1/2022

Edward Gerard O'Brien
Chairman of the Board

Per Arne Lyngås
Member of the Board

Declan James Doorly
Member of the Board

Per Sigurd Østbye
Member of the Board/Chief Executive Officer



Certas Energy Norway AS

Noter til regnskapet for 2021

Regnskapsprinsipper

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

Selskapet har avvikende regnskapsår og dekker årsregnskapet perioden 01.04.2020 til 31.03.2021
Årsregnskapet til Certas Energy Norway Norway AS er konsolidert i konsernregnskapet til DCG PLC i Irland

Ved endring av fremstillingen for balanseføring av pensjonsforpliktelse har sammenligningstall for 2020 også blitt endret. Pensjonsforpliktelsen står nå bruttot.

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, returår, 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 levering.

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

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie 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 kortsiktig og langsiktig 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 nivået 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 forskuddsbetalt kostnad, og fordeles over leieperioden.

Omløpsmidler er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Annen langsiktig gjeld og kortsiktig 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 skjønn. 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. Skatteøkende og skatteeuserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettot. Utsatt skatt på merverdi i forbindelse med oppkjøp av datterselskap blir ikke utlignet.

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

Pensjoner

Selskapet opererer med en innskuddsbasert pensjonsordning hvor selskapet beløper innskudd til privat administrerte pensjonsforsikringsordninger på obligatorisk tjenstepensjon. Bidragene regnskapsføres som personalkostnader når de forfaller. Selskapet har ingen juridisk eller selvforpliktende 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 pensatt på verdipapirkonto et beløp lik kompensasjonen, altså 100% av verdien. Det er avtalt at Pantestikningen til enhver tid skal ligge innenfor 100 % av beløpet av pantestobjektets verdi. Ellersom beløpet til enhver tid ikke gir noen effekt på balansen så holdes den utenfor. (Se note 13)



Certas Energy Norway AS

Noter til regnskapet for 2021

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

Lønnskostnad	2021	2020
Lønn	24 940 405	27 085 859
Folketrygdavgift	3 790 318	4 217 845
Pensjonskostnader	3 579 824	4 403 397
Andre ytelser	133 613	219 399
Sum	32 444 161	35 926 700

Antall ansatte pr 31.03

21

24

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

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

Videre har selskapet en fullfinansiert pensjonsavsetning for førtidspensjonering.

Ytelser til ledende personer

	Daglig leder	Styret
Lønn	2 741 504	0
Annen godtgjørelse	348 435	0
Sum godtgjørelse	3 089 939	0

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

Lån og sikkerhetsstillelser til ledende ansatte, tillitsvalgte og aksjeledere mv. Det er ikke ytt lån eller stift garantier til ansatte eller styremedlemmer.

Kostnadsført godtgjørelse til revisor

	2021	2020
Revisjon	615 138	579 996
Andre tjenester	0	0
Sum godtgjørelse til revisor	615 138	579 996

Kostnadsført honorar er eksklusive merverdavgift.

Note 2 Mellomværende med nærstående parter

	2021	2020
Kortsigtede fordringer på selskaper i samme konsern	28 982 311	29 082 617
Kortsigte gjeld til selskaper i samme konsern	407 394 200	412 615 035

Note 3 Egenkapital

	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.04.2020	214 230 000	311 438 537	525 668 537
Annen Egenkapital (ved fusjon)			0
Endringer ført mot EK (fra tidligere år)			0
Allokert låne til DCC Energy Holdings Norway AS fra EK (ved fusjon)			0
Årets resultat		25 888 546	25 888 546
Egenkapital 31.03.2021	214 230 000	337 327 084	551 557 084

Note 4 Skattekostnad

	31.03.2021	31.03.2020	Endring
Midlertidige forskjeller			
Varige driftsmidler	-136 878 378	-150 271 455	-13 393 077
Fordringer	0	-	0
Gjeldst- og løpskonto	31 213 427	39 016 785	7 803 358
Avsetninger mv.	-48 507 659	-32 822 756	15 685 103
Pensjonspremie/-forpliktelse (for korrigering tidl. års feil)	-58 515 563	-157 041	58 358 512
Netto forskjeller	-212 688 393	-144 204 467	68 483 926
Pensjonspremie/-forpliktelse (korrigering tidl. års feil)		-56 122 855	-56 122 855
Netto forskjeller (etter korrigering tidl. år)			12 330 931
Akkumulert fremferbart underskudd			
Sum midlertidige forskjeller	-212 688 393	-200 357 462	12 330 931
Forskjeller som ikke utlignes	0	-4 431 231	-4 431 231
Forskjeller som ikke utlignes (Korrigering tidl. års feil)			56 122 933
Grunnlag for utsatt skatt	-212 688 393	-148 665 700	64 022 693
Utsatt skatt / utsatt skattefordel (22% / 22%)	-46 791 446	-32 706 454	14 084 992

Årets skattekostnad

	2021	2020
Resultat før skatt	19 132 636	63 824 277
Permanente forskjeller	1 850 442	218 180
Årets endring i midlertidige forskjeller	12 330 931	-45 374 749
Anvendelse av fremferbart underskudd	0	-3 447 126
Grunnlag for skatt	33 314 009	15 220 584

Skattesats	22 %	22 %
Betalbar skatt	7 329 092	3 348 528
Endring i utsatt skatt (inkl. korrigering tidligere års feil)	-14 084 992	8 212 415
Skattekostnad i resultatregnskapet	-6 755 910	11 560 943
Betalbar skatt	-7 329 092	3 348 528
Betalbar skatt i balansen	-7 329 092	3 348 528



Certas Energy Norway AS

Noter til regnskapet for 2021

Note 5 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen i selskapet pr 31.03.2021 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

	2021	2020
Salg av drivstoff	3 689 846 894	4 403 614 108
Leieinntekter	76 515 896	110 705 299
Statlig støtte mottatt	1 158 126	-
Sum	3 767 521 016	4 514 319 407

Alla selskapets inntekter er oppjent i Norge.

Statlig støtte mottatt i inntektsåret er knyttet til kompensasjonsordning for inntektstap grunnet Covid-19.

Note 7 Varige driftsmidler

	Bygninger og tomter	Maskiner	Driftsløsere mv	Totalt
Kostpris 01.04.2020	552 064 254	246 602 838	113 237 196	911 904 288
Tilgang	-	-	-	-
- Ved fusjon	-	-	-	-
- Annen tilgang enn fusjon	20 410 313	20 445 123	1 907 320	42 762 756
Avganger	-	-	-	-
- Solgt	-	-	-	-
- Nedskrevet	-	-	-	-
Kostpris 31.03.2021	572 474 568	267 047 959	115 144 517	954 667 044
Akk. avskrivninger	50 465 233	60 001 666	36 284 582	148 751 480
Bokført verdi 31.03.2021	522 009 335	207 046 293	76 859 934	805 915 562
Økonomisk levetid	30 -	10 - 25	5 - 15	
Årets avskrivninger	16 590 195	22 130 188	12 881 552	51 601 916

Note 8 Varelager

	2021	2020
Drivstoff	92 497 995	76 713 847

Varelageret er bokført til kostpris, og at det ikke er avsatt for ukurans per 31.03.21
Drivstoff er kjøpt gjennom søsterselskapet Energy Procurement Ireland 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:

	2021	2020
Operasjonell leasing	41 898 424	41 426 544
Fremtidig minimumsleie:		
Innen 1 år	29 701 769	
1 til 5 år	66 184 037	
Etter 5 år	50 830 826	
Sum	146 716 032	

Note 10 Fordringer

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

	2021	2020
Totalt ufestende markedsstøtte	36 161 551	35 218 126

Markedsstøtte amortiseres over en periode på 5-10 år

Note 11 Langsiktig gjeld

	2021	2020
Miljøforpliktelse	25 875 981	26 544 793
Annen langsiktig gjeld	-0	6 277 973
Sum	25 875 981	32 822 756

Miljøforpliktelse er forpliktelser knyttet til fremtidig nedleggelse av selskapets bensin- og servicestasjoner.

Det er avsatt for forventede kostnader til opprydding av kjemikalier og farlig avfall, samt reparasjon av løstene.

Note 12 Hendelser etter balansedagen

Covid-19 pandemien som inntraff i begynnelsen av 2020 påvirker selskapets kunder og forretning. Omfanget av dette påvirkes ved at varighet og de mange konsekvensene av pandemien er vanskelige å forutsi. Selskapet fortsetter med aktiv oppfølging og respons på risiko og usikkerhet som følge av utviklingen av Covid-19 pandemien. Et bredt spekter av tiltak har blitt iverksatt og blir kontinuerlig gjennomgått og vurdert for å bidra til sikkerhet for våre kunder, leverandører og andre interessenter. Selskapet har iverksatt tiltak og beredskapsplaner for å sørge for at aktiviteter og drift kan fortsette. Selskapet vil videre følge nøye med på situasjonen, men når samfunnet og aktiviteter normaliseres, forventer ikke selskapet store effekter for selskapets evne til fortsatt drift, eller selskapets likviditet.

Note 13 Pensjonskompensasjon

Utover dette har selskapet en avsatt kompensasjon på 44 863 708 NOK per 31.12.2020.

Videre er det bokført pantsatt på verdipapirkonto et beløp lik 44 863 708 NOK, altså 100% av verdien.

Det er avtalt at Pantekningen til enhver tid skal ligge innenfor 100 % av beløpet av panteobjektets verdi.

Etttersom beløpet til enhver tid ikke gir noen effekt på balansen så holdes den utenfor.



Certas Energy Norway AS

Notes to the financial statements 2021

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 01.04.2020 until 31.03.2021.
The financial statements of Certas Energy Norway AS is consolidated up into the consolidated financial statements of DCC PLC in Ireland.

Due to changing the presentation for capitalization of pension obligations, the comparative figures for 2020 have also been changed. The pension obligation in now grossed.

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. These repair works have been provisioned in the accounts according to the amounts estimated by experts from the date of the closure

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 2021

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 2021

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

Payroll costs	2021	2020
Salaries	24 940 405	27 085 859
Social security tax	3 790 318	4 217 845
Pensions	3 579 824	4 403 397
Other benefits	133 613	219 599
Total	32 444 161	35 926 700

Number of employees 21 24

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. (See note 13)

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

Benefits to key personnel	General manager	Board members
Salary	2 741 504	0
Other benefits	348 435	0
Total	3 089 939	0

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.
The company has not issued loans or guarantees to employees or directors.

Remuneration to Auditors	2021	2020
Audit services	615 138	579 996
Other services	0	0
Total	615 138	579 996

Remuneration to auditors is presented excluding VAT.

Note 2 Loans to and security on behalf of related parties

	2021	2020
Short term intercompany receivables	28 982 311	29 082 817
Short term intercompany liabilities	407 394 200	412 615 035

Note 3 Equity

	Share capital	Other equity	Total
Equity as of April 01 2020	214 230 000	311 438 537	525 668 537
Net income	-	25 888 546	25 888 546
Equity as of March 31 2021	214 230 000	337 327 084	551 557 083

Note 4 Tax expense

Temporary differences	31.03.2021	31.03.2020	Changes
Tangible fixed assets	-136 878 378	-150 271 455	-13 393 077
Receivables	-	-	-
Gevinst- og Tapskonto*	31 213 427	39 016 785	7 803 358
Accruals	-48 507 859	-32 822 756	15 685 103
Pension premium/ provisions	-58 515 583	-157 041	58 358 542
Total temporary differences	-212 688 393	-144 234 467	68 453 926
Pension premium/ provisions (corr. previous years)	-	-56 122 995	-56 122 995
Total temporary differences (after corr. previous years)	-	-	12 330 931

Taxable losses to carry forward			
Net temporary differences	-212 688 393	-200 357 462	12 330 931
Temporary differences that may not be used	-	-4 431 231	-4 431 231
Temporary differences that may not be used (Corr. Previous years)	-	56 122 993	-
Basis for calculation of deferred tax	-212 688 393	-148 665 700	64 022 693
Deferred tax (22%)	-46 791 446	-32 706 454	14 084 992

Current year tax expenses	2021	2020
Net profit before taxes	19 132 636	63 824 277
Permanent differences	1 850 442	218 180
Changes in temporary differences	12 330 931	-45 374 748
Utilized loss carried forward	0	-3 447 126
Taxable income	33 314 009	15 220 584
Tax rate	22 %	22 %
Tax for the year	7 329 082	3 348 528
Change in deferred tax (incl. corr. Previous years)	-14 084 992	8 212 415
Income tax expense	-6 755 910	11 560 943
Payable tax in Balance sheet		
Tax for the year	-7 329 082	3 348 528
Tax payable in the balance sheet	-7 329 082	3 348 528



Certas Energy Norway AS

Notes to the financial statements 2021

Note 5 Stock capital and shareholders

Shareholder's equity at 31.03.2021 consists of the following share classes:

	Number	Face value	Book value
A-shares	30 000	7 141	214 230 000
Total	30 000	7 141	214 230 000

Ownership structure

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

Note 6 Income

	2021	2020
Sale of fuel	3 689 946 994	4 403 614 108
Rental income	76 515 895	110 705 299
Governmental support	1 158 126	-
Total	3 767 621 015	4 514 319 407

All the company's income originates from Norway

Governmental support received in the fiscal year 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 01.04.2020	552 064 254	246 602 838	113 237 196	911 904 288
Acquisitions	-	-	-	-
- Merger	-	-	-	-
- Other purchases	20 410 313	20 445 123	1 907 320	42 762 756
Disposals	-	-	-	-
- Sale of the assets	-	-	-	-
- Written-off	-	-	-	-
Original cost 31.03.2021	572 474 567	267 047 961	115 144 517	954 667 045
Accumulated depreciation	50 465 233	60 001 666	36 284 582	148 751 480
Carrying value 31.03.2021	522 009 334	207 046 294	76 859 933	805 915 562
Service life	30 -	10 - 25	5 - 15	
Yearly depreciation	16 590 195	22 130 168	12 881 552	51 601 916

Note 8 Inventory

	2021	2020
Fuels	92 497 995	76 713 847

Inventory is booked at the cost price and there is no provision for obsolescence accrued as of 31.03.20

Fuel is purchased through the sister company Energy Procurement Ireland 2013 Limited.



Certas Energy Norway AS

Notes to the financial statements 2021

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:

	2021	2020
Operating leases	41 898 424	41 426 544
Future minimum lease payments:	2021	
Within 1 year	29 701 769	
1 to 5 years	66 184 037	
After 5 years	50 830 826	
Total	146 716 632	

Note 10 Receivables

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

	2021	2020
Total outstanding contribution	38 161 551	35 218 126

The amortization period is 5-10 years

Note 11 Long term debt

	2021	2020
Environmental provisions	25 875 981	26 544 783
Other long term debt	-0	6 277 973
Total	25 875 981	32 822 756

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

The Covid-19 situation which emerged in early 2020 is having an impact on company's customers and business operations. The impact is compounded by the fact that the duration and full extent of the pandemic is difficult to predict. The company continues to actively review and respond to risks and uncertainties arising from the rapidly evolving Covid-19 crisis. A broad range of measures have been implemented and are being regularly re-assessed to help ensure the safety of our customers, vendors and other stakeholders and business continuity response plans have been created and implemented as required to ensure business activities are maintained. The Company will continue to monitor the situation but has as things normalise, the Company does foresee any impact on the going concern or liquidity of the business.

Note 13 Pension compensation

The company also have a compensation provision of 44 863 708 NOK as of 31.12.2020. It is confirmed that the pledged amount on the securities account is equal to 44 863 708 NOK, 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.



Kontantstrømanalyse 2021

(NRS - Indirekte modell)

	Årets tall	Fjorårets tall
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	19 132 636	63 824 277
- Periodens betalte skatter	-3 348 528	0
+ Ordinære avskrivninger	51 601 916	47 485 541
+ Nedskrivning anleggsmidler	0	201 204
+/- Endring i varelager	-15 784 148	3 182 233
+/- Endring i kundefordringer	5 872 777	16 935 474
+/- Endring i leverandørgjeld	2 090 095	49 775 628
+/- Forskjell mellom kostn.ført pensj. og inn-/utbet. i pensj.ordn.	13 494 834	157 041
+/- Endring i andre tidsavgrensningsposter	-15 962 062	-88 287 097
= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	57 097 519	93 274 301
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
+ Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	0	2 275 336
- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-42 782 097	-95 100 261
+ Innbetalinger ved salg av andre investeringer	-943 425	13 363 009
= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-43 725 523	-79 461 916
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
+ Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	-6 946 775	3 194 089
= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-6 946 775	3 194 089
+/- Effekt av valutakursendringer på kontanter og		
= Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	6 425 220	17 006 473
+ Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	82 115 756	65 109 283
= Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	88 540 976	82 115 756
	88 540 977	82 115 756



Kontantstrømanalyse 2021

(NRS - Indirekte modell)

Statement of Cash Flow 2021

	Årets tall	Florårets tall	
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			Cash Flow From Operating Activities
Resultat før skattekostnad	19 132 636	63 824 277	Net Income before tax expenses
- Periodens betalte skatter	-3 348 528	0	- Paid taxes in this period
+ Ordinære avskrivninger	51 601 916	47 485 541	+ Depreciation
+ Nedskrivning anleggsmidler	0	201 204	+ Write down of fixed assets
+/- Endring i varelager	-15 784 148	3 182 253	+/- Changes in inventories
+/- Endring i kundefordringer	5 872 777	16 935 474	+/- Changes in accounts receivable
+/- Endring i leverandørgjeld	2 090 095	49 775 628	+/- Changes in accounts payable
+/- Forskjell mellom kassa-ført pensj. og inn-/utbet. i pensj.ordn.	13 494 834	137 041	+/- Difference between cash based pension scheme and contribution/receipt in pension scheme
+/- Endring i andre tidsavgrensningsposter	-15 962 062	-88 287 097	+/- Changes in other accruals
= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	57 097 520	93 274 301	= Net Cash Flow From Operating Activities
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			Cash Flow From Investing Activities
+ Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	0	2 275 336	+ Proceeds from sale of PPE
- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-42 782 097	-95 100 261	- Payment for purchase of PPE
+/- Innbetalinger ved salg av andre investeringer	-943 425	13 363 009	+/- Proceeds from sale of other investment
= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-43 725 522	-79 461 916	= Net Cash Flow From Investing Activities
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			Cash Flow From Financing Activities
+ Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	-6 946 775	3 194 089	+ Proceeds from issuance of new long-term debt
= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-6 946 775	3 194 089	= Net Cash Flow From Financing Activities
+/- Effekt av valutakursendringer på kontanter og			+/- Effect of currency fluctuations on cash and
= Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	6 425 223	17 006 474	= Net changes in cash and cash equivalents
+ Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	82 115 756	65 109 283	+ Cash and cash equivalents at beginning of the period
= Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	88 540 976	82 115 756	= Cash and cash equivalents at the end of the period



Resultatregnskap - spesifikasjon Certas Energy Norway AS

	2021	2020	
Salgsinntekt			
600000	Revenue - Fuel	-3 764 709 748.00	-4 484 002 539.00
600008	Revenue Adj. - Manual Adjustments	-148 596.00	0.00
600009	Revenue Adj. - Elixor CC Credits	-90 000.00	-30 000.00
600022	Revenue - Logistics	-14 935 686.00	-17 540 344.00
600023	Revenue - Dealer Discount	105 072 657.00	119 077 598.00
600024	Release prov'n onerous rebates	-3 646 095.00	-4 120 193.00
600050	Revenue - Fuel Card	-1 532 325 810.00	-1 924 024 255.00
600053	Revenue - Fuel Card Accruals	-1 466 871 188.00	-1 851 288 034.00
600076	SBTI Accr Rev	1 532 325 810.00	1 923 995 477.00
600090	Revenue account non Fuel FC charges	0.00	383.00
605000	Fuel Card Fee	-101 364 282.00	-113 760 094.00
605001	Fuel Card Fee Accrual	-76 313 063.00	-83 016 179.00
605003	Comm Accr Rev	101 364 282.00	113 760 094.00
640050	Cost of Sales - Fuel Card	1 531 694 725.00	1 917 333 978.00
		-3 689 946 994.00	-4 403 614 108.00
Annen driftsinntekt			
650053	POS Fee	-4 777 920.00	-4 717 842.00
840010	Rental Income - Elixor Shop Rental	-62 784 552.00	-60 812 682.00
840020	Rental Income - Denmark	-6 971 386.00	-6 601 381.00
841010	Billboard Income	-100 000.00	0.00
841020	Vending Machines	-53 581.00	132 302.00
841030	Car Wash Income	-332 636.00	-281 032.00
841065	Other non-fuel Income	-1 213 721.00	-100 000.00
841070	Locker Rental Income	-1 158 126.00	0.00
843031	Gain or Loss Acc. Tangible Fixed Assets	-282 098.00	-38 324 664.00
		-77 674 021.00	-110 705 299.00
Varekostnad			
605005	PCC	58 726 941.00	67 690 314.00
605006	PCC Accr	59 310 110.00	70 464 850.00
605007	PCC Accr Rev	-58 726 941.00	-67 690 314.00
606001	Commission Fuel C.C	83 768.00	151 267.00
606006	Commission Fuel	3 814 033.00	0.00
640000	Cost of Sales - Fuel	4 302.00	1 247 367.00
640010	Cost of Sales - Fuel - Intercompany	3 033 569 034.00	3 721 554 180.00
640020	Cost of Sales L/L15	-6 078 141.00	-7 732 657.00
640025	COGS Brand Fee Fuel	61 964 620.00	69 489 182.00
640026	COGS Brand Fee Fuel Card	-5 227 410.00	-6 502 345.00
640030	Cost of Sales Transfer Price Fuel	48 813 934.00	54 152 968.00
640035	Cost of Sales Logistics Fuel	46 685 448.00	51 253 267.00
640036	Cost of Sales Logistics Fuel Card	12 160 400.00	14 098 654.00
640051	Cost of Sales - Fuel Card-Special Stock	15 964 880.00	18 000 234.00
640057	COGS FC Temp G/L	-504 955.00	-651 469.00
640058	Cost of Sales - Dealer Margin Support	193 299 158.00	162 258 018.00
640990	Fuel Card Clearing - overs/unders A/C	723.00	108 228.00
640997	COGS - Price Adjustments	232 567.00	274 545.00
640998	COGS - Price Adjustments/Reval	258 821.00	307 417.00
650050	Agency Fee Fixed	26 547 206.00	26 210 520.00



650051	Agency Fee Variable	21 472 344.00	23 959 556.00
660100	Scheduling Charges	571 429.00	797 705.00
680000	Card Acquiring Charges - Variable Fee	899 860.00	965 819.00
690001	Physical Inventory Gain's and Losses	3 567 597.00	8 254 460.00
690002	Physical Inventory Gain's and Losses - M	-774.00	-122 812.00
690004	COGS other	106 903.00	263 488.00
		3 517 515 856.00	4 208 802 443.00
	Lønnskostnad		
700000	Salaries	21 760 073.00	23 885 834.00
700010	Employer's PRSI	3 790 318.00	4 217 845.00
700030	Pension - Employer Contributions - DC	2 629 759.00	2 456 964.00
700045	Pension related benefits	950 065.00	1 946 433.00
700060	Salaries - Car Allowance	422 120.00	422 120.00
700070	Salaries - Other Allowances	92 732.00	106 232.00
700075	Other Reportable Benefits	-309 209.00	-339 462.00
700076	Canteen costs liability	133 613.00	219 599.00
700077	Telephone - employee liability	75 103.00	71 004.00
700085	Health Insurance - Non Salary Based	216 477.00	233 230.00
700090	Holiday Pay Accrued	2 683 109.00	2 706 901.00
		32 444 161.00	35 926 700.00
	Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler		
810102	Depreciation Expense - Buildings on Free	14 803 258.00	14 765 117.00
810104	Depreciation Expense - Groundworks / For	885 280.00	370 902.00
810105	Depreciation Expense - Building install&	901 788.00	572 581.00
810400	Depreciation Expense on Fuel Tanks Owned	3 092 447.00	2 739 385.00
810550	Depreciation Expense - Underground Pipin	243 386.00	144 052.00
810600	Depreciation Expense - IT Equipment - Ow	9 554 163.00	9 663 406.00
810700	Depreciation Expense - Pumps - Owned Sit	6 085 268.00	5 189 502.00
810800	Depreciation Expense - Fixtures & Fittin	5 907 773.00	6 074 813.00
811000	Depreciation Expense - Telephone and Off	125 368.00	108 528.00
811002	Depreciation Expense - Washes & Monitori	104 211.00	35 376.00
811003	Depreciation Expense - POS & BOS systems	3 659 124.00	3 493 053.00
811004	Depreciation Expense - Signage & images	3 335 882.00	2 794 928.00
811005	Depreciation Expense - Forecourt equipme	991 873.00	118 193.00
811006	Depreciation Expense - Store equipment &	1 999 819.00	1 368 538.00
811007	Depreciation Expense - Car wash equipmen	47 295.00	47 037.00
813499	Manual Depreciation Adjustments	-135 018.00	0.00
		51 601 916.00	47 485 411.00
	Nedskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler		
813499BDO	write off FA	0.00	198 595.00
		0.00	198 595.00
	Annen driftskostnad		
605010	MSF	198 570.00	413 308.00
605011	MSF Accr	197 333.00	414 474.00
605012	MSF Accr Rev	-198 570.00	-413 308.00
700210	Professional Subscriptions	173 992.00	1 012 934.00
700220	Education & Training	187 634.00	292 009.00
700230	Recruitment Expenses	0.00	132 710.00
700240	Staff Entertainment	0.00	85 700.00



700241	Business Entertainment	40 951.00	132 480.00
700242	Bus ent. - Meals, non deductible 0% VAT	573.00	0.00
700243	Employee event 0% VAT	2 999.00	63 698.00
700244	Recognition Award 25% if material gift	0.00	-9 056.00
700245	Tax Free Gifts	53 879.00	39 484.00
700250	Other HR Costs	30 507.00	66 531.00
700310	Travel - Accommodation	0.00	121 309.00
700311	Hotel domestic - 10% VAT	139 658.00	247 015.00
700312	Hotel international 0% VAT	2 040.00	20 614.00
700320	Travel - Flights, Trains, Transport, etc	516 076.00	760 002.00
700321	Other business travel 0% VAT	298 095.00	432 030.00
700330	Travel - Meals & Subsistence	0.00	66 590.00
700340	Travel - Mileage Allowances	581 878.00	588 055.00
710040	Legal Fees	53 714.00	1 825 000.00
710050	Audit Fees	615 138.00	579 996.00
710060	Consultancy Fees	1 202 407.00	894 875.00
710065	Market Research	0.00	80 000.00
710090	Accounting & Tax Fees (non-Audit)	1 024 104.00	688 990.00
710095	Other Costs	428 706.00	634 081.00
721016	MAP Income	-1 222 952.00	0.00
721020	Other Advertising & Marketing Costs	3 524 662.00	2 802 840.00
750010	Telephone & ADSL/Comms	321 922.00	337 024.00
750020	Office Costs - Postage & Couriers	46 041.00	24 965.00
750030	Office Costs - Other	1 328 868.00	1 350 722.00
750031	Materials & Supplies 0% VAT	54 479.00	32 924.00
750033	Materials & Supplies 25% VAT	118 040.00	143 432.00
760010	Waste Disposal	32 694.00	82 969.00
760020	Electricity	666 295.00	539 338.00
760030	Water Rates	464 603.00	329 364.00
760040	Cleaning	19 565.00	3 201.00
760050	Sewage Costs - MW Recharges	610 454.00	360 611.00
761010	Other Insurance	237 697.00	57 099.00
761020	Insurance - Property	3 451 588.00	3 547 179.00
761040	Insurance - Operating/PPL	2 923 201.00	2 723 720.00
762010	IT Costs - POS Systems	14 812 289.00	13 051 188.00
762020	IT Costs - Forecourt Control Systems	0.00	1 788.00
762030	IT Costs - SAP System	2 091 162.00	1 830 219.00
762060	IT Costs - Office Costs	67 283.00	48 028.00
762080	IT Costs - Sundry	93 571.00	162 871.00
763030	R&M - Damage from Unknown Individuals	-82 847.00	-9 371 234.00
763050	R&M - Programmes & Other R&M	28 869 552.00	38 054 514.00
763055	R&M - Management Charges	7 183 949.00	7 313 936.00
763060	R&M - Environmental	0.00	4 018 500.00
763090	R&M - Other	67 994.00	-2 457 262.00
767010	Property Management - CBRE	2 682 101.00	6 305 183.00
767020	Caretaker Costs - Onet	4 480 391.00	3 596 766.00
767030	Security Costs - Stanley	134 254.00	133 960.00
768000	Property Rates/Taxes	2 459 930.00	2 537 629.00
769000	Property Rental	37 148 229.00	35 853 438.00
769018	Dealer Rental Costs	3 421 328.00	4 222 383.00
770000	Alliance KPI expense	5 257 289.00	6 839 437.00
813500	Intangibles Amortisation	13 808 449.00	13 757 389.00
820030	Intercompany Recharges - Other Group Com	-1 749 787.00	-1 232 736.00



841011	Esso Contributions	-3 001 874.00	-2 014 907.00
850010	Bank Charges - Non Card	607 253.00	513 183.00
850113	Merchant Service Fees	-4 917 427.00	7 488 168.00
850120	Cash Shorts P&L	-3 259.00	-23 533.00
850121	Late payment fees	23 086.00	107 955.00
		141 414 605.00	152 241 772.00
	Annen renteinntekt		
850005	Bank Interest Receivable	193.00	-2 388 443.00
		193.00	-2 388 443.00
	Annen finansinntekt		
850502	Foreign Exchange Gains	-208 098.00	0.00
		-208 098.00	0.00
	Rentekostnad til foretak i samme konsern		
8130	Renter til selskap i samme konsern	3 645 234.00	6 578 256.00
		3 645 234.00	6 578 256.00
	Annen finanskostnad		
850050	Interest on Environmental Liabilities	255 769.00	233 117.00
850501	Foreign Exchange Losses	1 818 743.00	1 023 755.00
850502	Foreign Exchange Gains	0.00	393 526.00
		2 074 511.00	1 650 397.00
	Skattekostnad på ordinært resultat		
860010	Corporation Tax Expense - Ireland	7 329 082.00	3 348 528.00
861010	Deferred Tax Expense - Ireland	-14 084 992.00	8 212 415.00
		-6 755 910.00	11 560 943.00
	Avsatt til annen egenkapital		
8960	Avsatt til annen egenkapital	25 888 546.00	52 263 334.00
		25 888 546.00	52 263 334.00

Driftsinntekt

Drift



Balanse - spesifikasjon		2021	2020
Certas Energy Norway AS			
Utsatt skattefordel			
380015	Deferred Tax - Ireland	46 791 446.00	32 706 454.00
		46 791 446.00	32 706 454.00
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom			
110100	APC Freehold Land - Cost	220 849 697.00	220 307 862.00
110102	APC Buildings on Freehold	303 279 871.00	301 786 769.00
110104	Groundworks / Forecourt Development	19 491 513.00	9 889 588.00
112009	Building installations & utilities	28 853 487.00	20 080 036.00
140102	Acc. Depr. - Buildings on Freehold	-47 446 604.00	-32 648 870.00
140104	Acc. Depr. -Groundworks / Forecourt Deve	-1 370 623.00	-485 342.00
140105	Acc. Depr. - Building installations & ut	-1 648 006.00	-746 238.00
		522 009 335.00	518 183 804.00
Maskiner og anlegg			
110400	APC Fuel Tanks Owned Sites	57 091 626.00	53 637 118.00
110550	APC Underground Piping - Owned Sites	5 651 577.00	3 603 738.00
110700	APC Pumps - Owned Sites	62 817 311.00	44 266 217.00
110800	APC Fixtures & Fittings - Owned	49 553 418.00	49 553 418.00
112005	Car Washes & Monitoring Systems	1 200 581.00	563 414.00
112006	POS & BOS systems	36 277 044.00	34 885 219.00
112008	Forecourt equipment	12 103 359.00	1 190 734.00
112010	Store equipment & shop fittings	22 094 799.00	16 234 333.00
112011	Car wash equipment	310 654.00	291 756.00
112012	Fixed Assets - AUC acquisition price	1 567 195.00	1 567 195.00
113001	WIP Development	17 335 493.00	39 709 731.00
113003	Advanced Development Expenditure	1 044 903.00	1 099 964.00
140400	Accumulated Depreciation on Fuel Tanks O	-8 375 622.00	-5 293 487.00
140550	Acc. Depr. - Underground Piping - Owned	-433 221.00	-191 217.00
140700	Acc. Depr. - Pumps - Owned Sites	-16 893 903.00	-10 825 249.00
140800	Acc. Depr. - Fixtures & Fittings - Owned	-19 544 025.00	-13 636 259.00
141002	Acc. Depr. - Car Washes & Monitoring sys	-139 732.00	-35 522.00
141003	Acc. Depr. - POS & BOS systems	-9 578 089.00	-5 919 964.00
141005	Acc. Forecourt equipment	-1 134 636.00	-142 763.00
141006	Acc. Store equipment & shop fittings	-3 792 522.00	-1 792 703.00
141007	Acc. Car wash equipment	-109 916.00	-62 621.00
		207 046 295.00	208 703 054.00
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr			
110600	APC IT Equipment - Owned	79 348 634.00	78 706 372.00
111000	APC Telephone and Office Equipment	1 194 020.00	1 194 020.00
112007	Signage & images	34 601 863.00	33 336 804.00
140600	Acc. Depr. - IT Equipment - Owned	-30 605 515.00	-21 034 336.00
141000	Acc. Depr. - Telephone and Office Equipm	-370 840.00	-245 554.00
141004	Acc. Depr. - Signage & images	-7 443 245.00	-4 108 783.00
144000	Special depreciation	135 018.00	0.00
		76 859 934.00	87 848 524.00



	Andre langsiktige fordringer		
212000	MAPS	101 910 994.00	84 860 994.00
212001	MAPS ammortisation	-45 933 636.00	-32 125 188.00
312006	Contribution from Esso	-19 815 806.00	-17 517 680.00
		36 161 551.00	35 218 126.00
	Lager av varer og annen beholdning		
201010	Stock Account - Fuel	89 210 657.00	73 904 508.00
201020	Stock - L/L15 Gain Loss	-228 823.00	-304 319.00
201025	Stock - Brand Fee	1 985 095.00	1 779 712.00
201030	Stock Transfer Price Account	311 298.00	442 594.00
201035	Logistics Stock	1 137 034.00	887 108.00
201050	Stock - Fuel Card	82 735.00	4 245.00
		92 497 995.00	76 713 847.00
	Kundefordringer		
210000	Trade Debtors	14 277 898.00	20 150 675.00
		14 277 898.00	20 150 675.00
	Andre kortsiktige fordringer		
1570	Andre kort. fordringer	11 931 399.00	0.00
210040	Fuel Card Control Account	1 039 250.00	275 670.00
210065	R&M insurance proceeds recoverable	1 279 189.00	1 452 679.00
210500	Rental Deposits Account	1 432 301.00	1 094 874.00
211000	Prepayment Account	15 232 184.00	13 635 881.00
211002	Recharges to Exxon	-3 964 237.00	0.00
211004	Other Debtors	304 433.00	10 248 797.00
211010	Recharges to NG	2 774 568.00	2 883 899.00
211011	Recharges to Express	95 650.00	254 856.00
359999	VAT netting	4 887 057.00	0.00
		35 011 795.00	29 846 656.00
	Konsernfordringer		
1550	Fordringer på selskaper i samme konsern	0.00	28 890 650.00
400011	Intercompany EPIL/NR10	28 784 387.00	0.00
401007	Intercompany - DCC Management Services L	197 924.00	192 167.00
		28 982 311.00	29 082 817.00
	Bankinnskudd, kontanter o.l.		
211005	Escrow Pension	13 494 834.00	13 469 320.00
252110	Bank Clearing Account Danske	1 950 156.00	774 634.00
252140	DANSKE NR10 - 81014704264 Clearing	0.00	-23.00
252141	DANSKE NR30 - 81014489648 Clearing	10 396 037.00	5 479 089.00
252941	DANSKE NR30 - 81014489648	61 795 407.00	73 810 021.00
252942	DANSKE NR30 - 81014724826	78 118.00	1 186 568.00
252945	DANSKE NR30 - 81014752773	809 340.00	826 485.00
252946	DANSKE NR30 - 81014831029	17 086.00	38 984.00
		88 540 977.00	95 585 077.00



499999	Aksjekapital Share Capital	-214 230 000.00 -214 230 000.00	-214 230 000.00 -214 230 000.00
490000	Annen egenkapital Retained Earnings	-337 327 084.00 -337 327 084.00	-311 438 537.00 -311 438 537.00
311013	Pensjonsforpliktelser Other Creditors/Pension Liabilities	-13 651 875.00 -13 651 875.00	-13 626 361.00 -13 626 361.00
313007	Øvrig langsiktig gjeld Provision for onerous rebates long term	0.00	-6 277 973.00
313011	Long Term Provision for Enviro & Site Ex	-25 875 981.00 -25 875 981.00	-26 544 783.00 -32 822 756.00
210045	Leverandørgjeld Fuel Card Gross	-16 548.00	-16 548.00
310000	Trade Creditors	-102 599 928.00	-80 515 866.00
310020	Creditor Downpayment	30 154 516.00	8 947 160.00
310070	Creditor Suspence Ac	1 415.00	1 415.00
310599	Brand Fee Clearing	945 172.00	2 158 561.00
331010	GRIR - Fuel Card	-4 521.00 -71 519 894.00	-4 521.00 -69 429 799.00
380010	Betalbar skatt Corporation Tax Payable - Ireland	-7 329 082.00 -7 329 082.00	-3 348 528.00 -3 348 528.00
350000	Skyldig offentlige avgifter VAT Input Tax	0.00	3 935 805 566.00
351010	VAT Output Tax (New)	0.00	-4 024 156 032.00
351999	VAT Clearing Account	0.00 0.00	80 292 364.00 -8 058 102.00
310010	Konserngjeld Intercompany Creditors	-179 617 486.00	-81 445 490.00
400012	Intercompany - NR10 / NR30	-227 776 714.00	-320 000 000.00
400012BDO	Intercompany - Loan to DCC Holding	0.00 -407 394 200.00	-11 169 545.00 -412 615 035.00
311001	Annen kortsiktig gjeld PAYE/PRSI Account	-827 124.00	-821 817.00
311003	Holiday pay accrual	-3 640 438.00	-3 455 754.00
311004	Pension Control AC	-2.00	220 993.00
311005	URSSAF Accrual EE	-270 908.00	-244 891.00
311006	URSSAF Accrual ER	-297 864.00	-271 823.00
312001	General Accruals Account	-38 601 988.00	-59 867 260.00
312002	Other Creditors	-9 148.00	-9 148.00



313006	Provision for onerous rebates	-20 000 000.00	0.00
313007(2)	Provision for onerous rebates long term	-2 631 878.00	0.00
331030	Logistic Control	-4 582 900.00	-4 661 921.00
331045	Dealer Rental Accrual	-778 503.00	-40 536.00
331050	Fuel Agence Fee Control	855 649.00	788 529.00
335000	Card Acquiring Charges Clearing Account	-66 319.00	-106 284.00
		-70 851 423.00	-68 469 914.00

2021

2021

