



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 921 565 410  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: TRG ENERGY AS  
Forretningsadresse: Oksenøyveien 10  
1366 LYSAKER

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

### Konsern

Morselskap i konsern: Ja  
Konsernregnskap lagt ved: Nei

### Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei  
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Forenklet IFRS

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Eiliv Gjesdal  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 07.07.2022

### 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, 03.08.2023



## Resultatregnskap

Beløp i: USD	Note	2021	2020
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Annen inntekt		14 318	684 407
<b>Sum inntekter</b>		<b>14 318</b>	<b>684 407</b>
<b>Kostnader</b>			
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	11	0	352 983
Andre driftskostnader	12	1 444 944	1 488 032
<b>Sum kostnader</b>		<b>1 444 944</b>	<b>1 841 015</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-1 430 626</b>	<b>-1 156 608</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Finansinntekter	13	3 355 389	14 056
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>3 355 389</b>	<b>14 056</b>
Finanskostnader	10, 13	2 775 145	6 233 408
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>2 775 145</b>	<b>6 233 408</b>
<b>Netto finans</b>		<b>580 244</b>	<b>-6 219 352</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>-850 382</b>	<b>-7 375 960</b>
Skattekostnad	14	0	0
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>-850 382</b>	<b>-7 375 960</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>-850 382</b>	<b>-7 375 960</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Overføringer til/fra annen egenkapital		-850 382	-7 375 960
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>-850 382</b>	<b>-7 375 960</b>



## Balanse

Beløp i: USD	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Software	4	13 667	13 667
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>13 667</b>	<b>13 667</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	5	73 205 009	73 205 009
Lån til foretak i samme konsern	10	139 462 476	134 813 333
Langsiktige fordringer, nærstående parter	15	138 536	302 774
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>212 806 021</b>	<b>208 321 116</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>212 819 688</b>	<b>208 334 783</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer og andre fordringer	6	115 428	205 938
Kortsiktige fordringer, nærstående parter	15	0	783 057
Konsernfordringer	10	389 684	418 908
<b>Sum fordringer</b>		<b>505 112</b>	<b>1 407 903</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Kontanter og kontantekvivalenter	7	256 021	324 746
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>256 021</b>	<b>324 746</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>761 133</b>	<b>1 732 649</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>213 580 821</b>	<b>210 067 432</b>

## BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

### Egenkapital

#### Innskutt egenkapital



## Balanse

<b>Beløp i: USD</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Aksjekapital	8	123 799	123 799
Overkurs	8	109 118 017	109 968 399
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>109 241 816</b>	<b>110 092 198</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>109 241 816</b>	<b>110 092 198</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Langsiktig konserngjeld	10	100 502 195	95 640 576
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>100 502 195</b>	<b>95 640 576</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>100 502 195</b>	<b>95 640 576</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	9	51 847	250 645
Kortsiktig gjeld, nærstående parter	15	3 784 963	4 084 013
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>3 836 810</b>	<b>4 334 658</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>104 339 005</b>	<b>99 975 234</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>213 580 821</b>	<b>210 067 432</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 TRG Energy AS

## Uavhengig revisors beretning

### Konklusjon

Vi har revidert TRG Energy AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2021, 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. desember 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 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.

### 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.

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.

#### 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
Alta	Finnsnes	Molde	Straume
Arendal	Hamar	Skien	Tromsø
Bergen	Haugesund	Sandefjord	Trondheim
Bodo	Knarvik	Sandnessjøen	Tynset
Drammen	Kristiansand	Stavanger	Ålesund



## 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. Betyggende 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 regnskapestimatene 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, 6. juli 2022

KPMG AS

Vegard Tangerud

Statsautorisert revisor



DocuSign Envelope ID: 09B30605-3F90-4BDB-97ED-008772349893

## **TRG Energy AS**

### **ÅRSRAPPORT PR 31 DESEMBER 2021**

#### **INNHold**

**Styrets årsberetning**

**Årsrapport**

**Balanse**

**Resultat og totalresultat**

**Endring i egenkapital**

**Kontantstrømoppstilling**

**Noter til årsregnskapet**

**Revisjonsberetning**



DocuSign Envelope ID: 09B30605-3F90-4BDB-97ED-008772349893

# TRG ENERGY AS

## ÅRSBERETNING 2021

### Virksomhetens art og hvor den drives

TRG Energy AS er et holdingselskap som driver forretningsutvikling og investering innen energisektoren, samt alle aktiviteter i denne forbindelse, inkludert å eie og forvalte selskaper og aksjer i lignende foretak i inn- og utland eller på annen måte delta i slik virksomhet. Selskapet har forretningsadresse Oksenøyveien 10, Lysaker i Norge.

TRG Energy AS eier selskapet AGM Petroleum Ghana Limited (AGM) som er operatør og eier 85% av petroleumsområdet South Deepwater Tano (SDWT) i Ghana. AGM er i prosess med å selge 5% lisensinteresse til et ghanesisk selskap, som vil redusere eierskapet til 80%.

### Rettvisende oversikt over utvikling og resultat

Omsetningen i regnskapsåret var USD 0,01 millioner som var en nedgang fra USD 0,68 millioner i 2020. Selskapet hadde et negativt driftsresultat på USD 1,4 millioner i hovedsak knyttet til juridiske og andre eierkostnader som ikke kan belastes aktiviteten i Ghana. Dette er en forverring fra 2020 hvor driftsresultatet var negativt med USD 1,1 millioner. Etter netto finansinntekter på 0,58 millioner hadde selskapet et negativt årsresultat med USD 0,85 millioner, en forbedring på USD 6,5 millioner fra 2020. Bedringen i årsresultat skyldes i hovedsak positiv valutaomregning av lån mot negativ valutaomregning av lån i foregående år.

Det er i 2021 gjort mindre investeringer i oljeaktiviteten i Ghana i påvente av at myndighetene skal godkjenne program for videre utforskning og avgrensning. Totalkapitalen var ved utgangen av året USD 213,6 millioner og egenkapitalandelen var 51,1%, en nedgang på 1,3% fra 2020. Likviditeten var ved årsskiftet USD 0,3 million og selskapet er avhengig av tilførsel av ytterligere kapital for å finansiere oljeaktiviteten i Ghana.

Selskapet har en pågående korrespondanse med skatteetaten angående hvorvidt et utbytte på USD 2,3 millioner i 2017 er skattepliktig. Regnskapet reflekterer selskapets syn at angjeldende utbytte ikke er skattepliktig.

Styret mener at årsregnskapet for 2021 gir et rettvisende bilde av selskapets eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat.

### Sentrale risikoer og usikkerhetsfaktorer

Operasjonelt er risikostyring en integrert del av virksomheten på alle nivåer og selskapet har utarbeidet et operativt system for å identifisere og proaktivt redusere risiko samt ha en adekvat kriseberedskap. Risikohåndteringsprosessen er fundamental for en sikker drift og i rollen som operatør offshore Ghana.

Selv om selskapet ikke har oljeproduksjon i dag så er virksomheten på mange måter eksponert for verdien av olje. Oljeprisen påvirker verdien av petroleumsressursene i SDWT og indirekte tilgangen på kapital. Denne risikoen er økende med fokus på mer miljøvennlige energikilder, Covid-19 krisen og sist krigen i Ukraina.

### Finansiell risiko

Finansielt er TRG Energy utsatt for valutarisiko som norsk selskap som driver virksomhet hvor varen prisen i US dollar. Selskapet har hittil valgt ikke å valutasikre investeringene i Ghana og overlater den vurderingen til eierne.

Kredittrisiko er i hovedsak knyttet til utlån til AGM hvor tilbakebetaling avhenger av verdien på SDWT lisensen og tilgang på kapital for utbygging eller nedsalg.

Likviditetsrisiko er risikoen for at selskapet ikke kan møte sine forpliktelser ved forfall. TRG Energy er avhengig av tilførsel av ytterligere kapital for å finansiere oljeaktiviteten i Ghana.



DocuSign Envelope ID: 09B30605-3F90-4BDB-97ED-008772349893

## Forsknings- og utviklingsaktiviteter

Selskapet har ikke pågående forsknings- og utviklingsaktiviteter

## Fortsatt drift

Det er usikkerhet knyttet til verdien av selskapets vesentlige finansielle investeringer i ghanesisk oljevirkosomhet. Usikkerheten er kjent og typisk for letevirkosomhet. Avhengig av påviste petroleumsressurser og oljepris kan verdien være vesentlig høyere eller lavere en balanseført verdi. Kommersialisering av petroleumsressursene i SDWT er en forutsetning for fortsatt drift. Selskapet er finansiert med egenkapital og lån fra hovedeier og har for øvrig kun eksterne kreditorer knyttet til den operasjonelle aktiviteten. Leverandørgjeld er primært til nærstående selskaper som bidrar med ressurser og kompetanse i tilknytning til petroleumsaktiviteten. Årsregnskapet for 2021 er satt opp under forutsetning av fortsatt drift. Det bekreftes herved at forutsetningen for fortsatt drift er til stede.

## Arbeidsmiljø, likestilling og tiltak for å hindre diskriminering mv.

Selskapet hadde ingen ansatte i 2021 og således ikke sykefravær.

Selskapet har som policy at arbeid av lik verdi skal gi lik lønn.

Bedriften arbeider aktivt i utviklingen av oljevirkosomheten i Ghana for å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og hindre diskriminering på grunn av etnisitet, nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, religion og livssyn.

## Ytre miljø

Selskapets virksomhet er ikke regulert av konsesjoner eller pålegg og bedriften forurenses ikke det ytre miljø.

## Redegjørelse for årsregnskapet og resultatdisponering

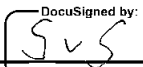
Etter styrets oppfatning gir fremlagt resultatregnskap og balanse med noter uttrykk for virksomhetens resultat for 2021 og økonomiske stilling ved årsskiftet.

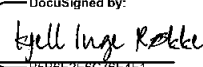
Det er ikke inntrådt forhold etter regnskapsåret som er av betydning for bedømmelsen av regnskapet.

Virksomheten har for 2021 hatt et underskudd på USD 850 382, som foreslåes dekket ved:

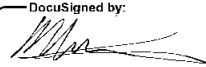
Overført annen egenkapital	USD 850 382
Sum disponert	USD 850 382

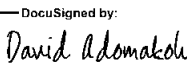
Fornebu, 29. juni 2022

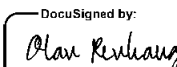
DocuSigned by:  
  
Sverre Skogen  
C0A48C...  
styrets leder

DocuSigned by:  
  
Kjell Inge Røkke  
B58E21BC78E4F1...  
styrets nestleder

DocuSigned by:  
  
Kristian Monsen Røkke  
A758E1D3A2A1E2488...  
styremedlem

DocuSigned by:  
  
Khashayarsha Ali Mohajerani  
F0AEE89D78A48C...  
styremedlem

DocuSigned by:  
  
David K. T. Adomakoh  
59F11A0C22E43E...  
styremedlem

DocuSigned by:  
  
Olav Revnaug  
01B74401178881...  
styremedlem



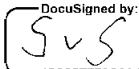
DocuSign Envelope ID: 09B30605-3F90-4BDB-97ED-008772349893  
TRG Energy AS

## BALANSE

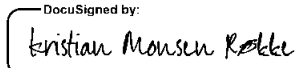
(Alle beløp i US dollar)

	Note	2021	2020
<b>EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
Andre immaterielle eiendeler	4	13,667	13,667
Investering i datterselskap	5	73,205,009	73,205,009
Langsiktige konsernfordringer	10	139,462,476	134,813,333
Langsiktige fordringer, nærstående parter	15	138,536	302,774
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>212,819,688</b>	<b>208,334,784</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
Kundefordringer og andre fordringer	6	115,428	205,938
Kortsiktige fordringer, nærstående parter	15	0	783,057
Kortsiktige konsernfordringer	10	389,684	418,908
Kontanter og kontantekvivalenter	7	256,021	324,746
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>761,133</b>	<b>1,732,649</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>213,580,822</b>	<b>210,067,433</b>
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
Aksjekapital	8	123,799	123,799
Overkurs	8	109,118,017	109,968,399
<b>Sum egenkapital</b>		<b>109,241,817</b>	<b>110,092,198</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld og forpliktelser</b>			
Langsiktig konserngjeld	10	100,502,195	95,640,576
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>100,502,195</b>	<b>95,640,576</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	9	51,847	250,645
Kortsiktig gjeld, nærstående parter	15	3,784,963	4,084,013
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>3,836,810</b>	<b>4,334,658</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>104,339,005</b>	<b>99,975,234</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>213,580,822</b>	<b>210,067,433</b>


Førnebu, 29. juni 2022

DocuSigned by:  


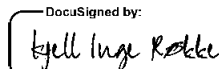
Sverre Skogen  
Styrets leder

DocuSigned by:  


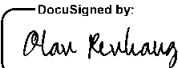
Kristian Monsen Røkke  
Styremedlem

DocuSigned by:  


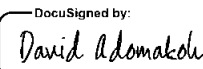
Khashayarsha Ali Mohajerani  
Styremedlem

DocuSigned by:  


Kjell Inge Røkke  
Styrets nestleder

DocuSigned by:  


Olav Revhaug  
Styremedlem

DocuSigned by:  


David Kwame Tando Adomakoh  
Styremedlem



DocuSign Envelope ID: 09B30605-3F90-4BDB-97ED-008772349893

TRG Energy AS

## RESULTATREGNSKAP

<i>(Alle beløp i US dollar)</i>	Note	2021	2020
Annen inntekt		14,318	684,407
<b>Sum inntekter</b>		<b>14,318</b>	<b>684,407</b>
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	11	0	-352,983
Andre driftskostnader	12	-1,444,944	-1,488,032
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>-1,444,944</b>	<b>-1,841,015</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-1,430,625</b>	<b>-1,156,609</b>
Finansinntekter	13	3,355,389	14,056
Finanskostnader	10,13	-2,775,145	-6,233,408
<b>Netto finansresultat</b>		<b>580,244</b>	<b>-6,219,351</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>-850,382</b>	<b>-7,375,960</b>
Skattekostnad	14	0	0
<b>Årsresultat</b>		<b>-850,382</b>	<b>-7,375,960</b>

## Totalresultat (Comprehensive income)

<i>(Alle beløp i US dollar)</i>	Note	2021	2020
Årsresultat		-850,382	-7,375,960
Annen inntekt, netto etter skatt		-	-
<b>Totalresultat for året</b>		<b>-850,382</b>	<b>-7,375,960</b>



DocuSign Envelope ID: 09B30605-3F90-4BDB-97ED-008772349893  
TRG Energy AS

## ENDRING I EGENKAPITAL

(Alle beløp i US dollar)

<i>(Beløp i US dollar)</i>	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
<i>(Beløp i US dollar)</i>	Stated capital	Share premium	Retained earnings	Total equity
Sum egenkapital 1. januar 2020	123,799	123,675,680	-6,331,321	117,468,158
Årsresultat			-7,375,960	-7,375,960
Annen inntekt	0	0	0	0
Sum totalresultat for året	0	0	-7,375,960	-7,375,960
Overføringer		-13,707,282	13,707,282	-
<b>Sum egenkapital 31. desember 2020</b>	<b>123,799</b>	<b>109,968,399</b>	<b>-</b>	<b>110,092,198</b>
Sum egenkapital 1. januar 2021	123,799	109,968,399	-	110,092,198
Årsresultat			(850,382)	(850,382)
Annen inntekt	-	-	-	-
Sum totalresultat for året	-	-	(850,382)	(850,382)
Overføringer		(850,382)	850,382	-
<b>Sum egenkapital 31. desember 2021</b>	<b>123,799</b>	<b>109,118,017</b>	<b>-</b>	<b>109,241,817</b>



DocuSign Envelope ID: 09B30605-3F90-4BDB-97ED-008772349893  
TRG Energy AS

<b>KONTANTSTRØMOPPSTILLING</b> <i>(Alle beløp i US dollar)</i>	Note	2021	2020
<b>Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>			
Ordinært resultat før skattekostnad		-850,382	-7,375,960
Korrigert for:			
Endringer i arbeidskapital			
Endring leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld		-497,848	262,785
Endring i kundefordringer og andre kortsiktige fordringer		855,385	6,300,381
Andre poster		-587,632	6,116,819
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>		<b>-1,080,477</b>	<b>5,304,025</b>
<b>Kontantstrøm fra investerings aktiviteter</b>			
Utbetalinger, lån konsernselskap		-4,601,737	-17,588,411
Innbetalinger, langsiktige fordringer		168,460	-
<b>Netto kontantstrøm fra investerings aktiviteter</b>		<b>-4,433,277</b>	<b>-17,588,411</b>
<b>Kontantstrøm fra finansierings aktiviteter</b>			
Langsiktig lån fra konsernselskap		5,445,029	10,500,000
<b>Netto kontantstrøm fra finansierings aktiviteter</b>		<b>5,445,029</b>	<b>10,500,000</b>
<b>Netto endring i kantar og kontantekvivalenter</b>		<b>-68,725</b>	<b>-1,784,386</b>
Kantar og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse		324,746	2,109,132
<b>Kantar og kontantekvivalenter ved årsslutt</b>		<b>256,021</b>	<b>324,746</b>
Betalte renter		-	-



DocuSign Envelope ID: 09B30605-3F90-4BDB-97ED-008772349893  
TRG Energy AS

## Note 1. Generell informasjon

Årsregnskapet pr 31. desember 2021 omfatter selskapsregnskapet og ble vedtatt av styret den 29. juni 2022.

TRG Energy AS ("TRG" eller "Selskapet") er et privat aksjeselskap med hjemmehørende i Norge, og med hovedkontor i Lysaker. Selskapet ble stiftet den 27. september 2018. Selskapet er et datterselskap av The Resource Group TRG AS, et selskap med hjemmehørende i Norge.

Selskapet driver med leting etter olje og gass i Ghana, gjennom et 100% eiet datterselskap som har en letetillatelse i South Deepwater Tano -området (SDWT), og som ligger offshore på vestkysten av

## Note 2. Sammendrag av de vesentligste regnskapsprinsippene

De viktigste regnskapsprinsippene som er anvendt ved utarbeidelsen av disse regnskapene er beskrevet nedenfor. Disse retningslinjene har blitt anvendt konsekvent på alle periodene som presenteres, med mindre annet er angitt.

### Grunnlag for utarbeidelsen

Årsregnskapet er utarbeidet i samsvar med forenklet International Financial Reporting Standards (IFRS) i henhold til den norske regnskapsloven §3-9 og forskrifter om forenklet anvendelse av IFRS som vedtatt av Den europeiske union (EU) og i samsvar med tilleggskravene etter den norske regnskapsloven.

Regnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift og på basis av historisk kost. Styret er av den oppfatning at årsregnskapet skal utarbeides på forutsetningen om fortsatt drift. På rapporteringstidspunktet er selskapets bransje sterkt påvirket av det kraftige fallet i oljeprisen og Covid-19-pandemien. Dette kan påvirke de planlagte aktivitetene betydelig, og det kan også føre til forsinkelser av slike aktiviteter.

Styret forventer at utfordringene vil fortsette, og at aktivitetsnivået vil bli redusert, men er fortsatt trygg på at selskapet vil skaffe tilstrekkelige økonomiske ressurser til at forutsetningen om fortsatt drift kan legges til grunn i overskuelig fremtid.

### Utenlandsk valuta

#### Funksjonell valuta og presentasjonsvaluta

Selskapets funksjonelle valuta og presentasjonsvaluta er USD (USD)

#### Transaksjoner i utenlandsk valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til USD ved å bruke valutakursene på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til USD til valutakursen på balansedagen. Valutagevinster og tap som følge av oppgjør av slike transaksjoner og omregning av monetære eiendeler og forpliktelser i utenlandsk valuta innregnes i resultatregnskapet.

### Investering i datterselskaper

Investering i datterselskaper innregnes til kostpris, inkludert transaksjonskostnader, fratrukket nødvendig nedskrivning. Verdifall til gjenvinnbart beløp vil bli utført dersom indikatorer for verdifall er til stede og gjenvinnbart beløp er mindre enn bokført verdi. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi og bruksverdi. Nedskrivningen reverseres når årsaken og grunnlaget for den første nedskrivningen ikke lenger er til stede.

### Fordringer

Første gangs innregning av fordringer skjer til virkelig verdi pluss eventuelle transaksjonskostnader. Fordringene blir deretter balanseført til amortisert kost ved bruk av effektiv rente-metoden.

### Kontanter og kontantekvivalenter

Kontanter og ekvivalenter inkluderer kontanter, innskudd i banker og andre kortsiktige, meget likvide investeringer med opprinnelig løpetid på tre måneder eller mindre.



DocuSign Envelope ID: 09B30605-3F90-4BDB-97ED-008772349893  
IRG Energy AS

## Lån

Alle lån og låneopptak innregnes først til kostpris, og tilsvarer virkelig verdi av mottatt vederlag fratrukket transaksjons- / emisjonskostnader knyttet til lånet. Etter førstegangsinnregning måles rentebærende lån deretter til amortisert kost ved bruk av effektiv rente-metode. Eventuell forskjell mellom mottatt vederlag fratrukket transaksjons- / emisjonskostnader knyttet til lån og innløsningsverdi, innregnes i resultatregnskapet over lånets løpetid.

## Skatter

Skatt for perioden inkluderer betalbar skatt og endringer i utsatt skatt.

Skatt innregnes i resultatregnskapet, bortsett fra i den grad det er knyttet til poster som er innregnet i annen totalinntekt eller direkte på egenkapitalen. I dette tilfellet innregnes skatten også i annen totalinntekt eller direkte i egenkapitalen.

Utsatt skattefordel og forpliktelse beregnes på grunnlag av eksisterende midlertidige forskjeller mellom balanseført verdi av eiendeler og forpliktelser i finansregnskapet og deres skattegrunnlag, samt skattemessige underskudd til fremføring på balansedagen. Utsatt skattefordel og forpliktelse beregnes basert på skattesatsene og skattelovgivningen som forventes å foreligge når eiendelene realiseres eller forpliktelsene blir avregnet, basert på skattesatsene og skattelovgivningen som er vedtatt eller vesentlig vedtatt dato for balansedagen. Utsatt skattefordel innregnes bare i den grad det er sannsynlig at fremtidig skattepliktig fortjeneste vil være tilstrekkelig til å kunne utnytte balanseført utsatt skattefordel. Bokført verdi av utsatt skattefordel vurderes på hver balansedag og reduseres i den grad det ikke lenger er sannsynlig at den utsatte skattefordelen kan utnyttes. Utsatt skattefordel og gjeld er ikke diskontert. Utsatt skattefordel og -forpliktelse blir motregnet når det er en rettslig adgang å utligne nåværende skattefordel mot gjeldende skatteforpliktelser, og når utsatt skattefordel og -forpliktelse er relatert til inntektsskatt pålagt av samme skattemyndighet på samme skattepliktige enhet.

## Avsetninger

En avsetning blir bokført når selskapet har en gjeldende juridisk eller en forpliktelse som følge av hendelser på et tidligere tidspunkt, det er sannsynlig (dvs. mer sannsynlig enn ikke) at selskapet må gjøre opp forpliktelsen, og beløpet har vært pålitelig estimert. Avsetningene blir vurdert på hver balansedag og justeres for å gjenspeile beste estimat. Avsetninger måles til nåverdien av utgiftene som forventes å være nødvendige for å gjøre opp forpliktelsen. Økningen i avsetningen på grunn av tidsaspektet føres som finansieringskostnad.

Selskapet foretar en avsetning og en kostnadsføring for sluttvederlag når det foreligger en juridisk plikt til å betale sluttvederlag.

## Pensjoner

Ifølge norsk lov er ansatte automatisk medlemmer av selskapets pensjonsordning ("obligatorisk tjenestepensjon"). Ordningen er basert på en ytelsesplan. Ytelsesbaserte ordninger og pensjonsmidler blir verdsatt til nåverdi på balansedagen. Gjeldende servicekostnader og rentekostnader kostnadsføres umiddelbart og presenteres i lønns- og lønnsrelaterte kostnader i resultatregnskapet. Rentekostnaden beregnes ved å bruke diskonteringsrenten for forpliktelsen på begynnelsen av perioden på nettoforpliktelsen. Endringer i netto pensjonsforpliktelser som følge av utbetalinger av premier og pensjonsutbetalinger tas i betraktning. Pensjonskostnadene påvirker de generelle og administrative utgiftene i resultatregnskapet. Aktuarmessige gevinster og tap innregnes gjennom annen totalinntekt. Aktuarmessige gevinster og tap kostnadsføres ikke i resultatregnskapet.



DocuSign Envelope ID: 09B30605-3F90-4BDB-97ED-008772349893  
TRG Energy AS

#### **Leverandørgjeld**

Leverandørgjeld bokføres først til virkelig verdi og måles deretter til amortisert kost ved bruk av effektiv rente-metoden.

#### **Betingede forpliktelser**

Betingede forpliktelser bokføres ikke i regnskapet. Betydelige betingede forpliktelser omtales i note, med unntak av betingede forpliktelser der sannsynligheten for at forpliktelsen oppstår er ubetydelig.

#### **Segment rapportering**

Selskapets eneste segment er leting etter olje og gass i Ghana. Basert på dette presenteres det ingen segmentnote, og dette er også i samsvar med rapporteringen til ledelsen.

#### **Kostnader for egenkapitaltransaksjoner**

Transaksjonskostnader direkte knyttet til en egenkapitaltransaksjon bokføres direkte mot egenkapitalen, netto etter fradrag for skatt.

#### **Kontantstrømoppstilling**

Kontantstrømoppstillingen utarbeides ved bruk av den indirekte metoden.

#### **Hendelser etter balansedagen**

Regnskapet er korrigert for å gjenspeile hendelser etter balansedagen for forhold som eksisterte på balansedagen (korreksjonshendelser). Regnskapet er ikke korrigert for å gjenspeile hendelser etter balansedagen for forhold som oppstod etter balansedagen (ikke-korrigerende hendelser). Ikke-korrigerende hendelser blir omtalt i note hvis de er vesentlige.

#### **IFRS og IFRIC utstedt og tatt i bruk av selskapet**

Nye standarder og endringer i standarder samt tolkninger som trådte i kraft med virkning fra 1. januar 2021 har ikke hatt noen vesentlig innvirkning på regnskapet.

#### **IFRS og IFRIC utstedt, men ikke tatt i bruk av selskapet**

På balansedagen var en rekke standarder og tolkninger som er relevante for selskapets virksomhet, utstedt, men ennå ikke trådt i kraft. Selskapet har ikke til hensikt å ta i bruk noen standard, tolkning eller endring som er utstedt, men som ennå ikke er i kraft før deres ikrafttredelsesdato. Ledelsen forventer at bruk av disse standarder og tolkninger i fremtidige år ikke vil ha vesentlig innvirkning på resultatene og den økonomiske stillingen som presenteres i selskapets regnskap.



DocuSign Envelope ID: 09B30605-3F90-4BDB-97ED-008772349893  
TRG Energy AS

## Note 3. Finansiell risikostyring

### Finansiell risiko

Leting etter olje og gass innebærer en høy grad av risiko, og selskapet er underlagt de generelle risikofaktorene knyttet til denne virksomheten, slik som (i) volatilitet i olje- og gasspriser, (ii) usikkerhet knyttet til estimerte olje- og gassreserver, (iii) operasjonell risiko relatert til leting etter olje og gass og (iv) volatilitet i valutakurser.

Videre er selskapet utsatt for visse typer økonomiske risikoer. Dette omfatter innebærer fordringer, lån, leverandørgjeld og trekkrettigheter til finansinstitusjoner. Selskapets forretningsaktiviteter innebærer eksponering for kredittrisiko, renterisiko, likviditetsrisiko og valutarisiko.

### Vesentlige regnskapsestimater og vurderinger

Utarbeidelse av årsregnskapet i samsvar med IFRS krever at ledelsen foretar vurderinger, bruker estimater og forutsetninger som påvirker rapporterte beløp på eiendeler og forpliktelser, inntekter og utgifter.

Estimatene og tilhørende forutsetninger er basert på historisk erfaring og ulike andre faktorer som anses som rimelige under de gjeldene omstendigheter. Estimatene og de underliggende forutsetningene vurderes fortløpende.

Estimater og forutsetninger som representerer en betydelig risiko for vesentlige endringer i balanseført verdi av eiendeler og forpliktelser i løpet av neste regnskapsår, presenteres nedenfor.

#### a) Skatter

Usikkerheter eksisterer med hensyn til tolkning av komplekse skatteregler og beløp og tidspunkt for fremtidig skattepliktig inntekt.

Det kreves skjønn for å avgjøre om utsatt skattefordel blir regnskapsført i balansen. Utsatt skattefordel, inkludert de som oppstår som følge av ubenyttet skattemessig tap, krever at ledelsen vurderer sannsynligheten for at selskapet vil generere tilstrekkelig skattepliktig inntekt i fremtidige perioder, for å benytte anerkjente utsatte skattefordeler. Se note 14.

### Kritiske vurderinger ved anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper

Utarbeidelse av regnskap krever at ledelsen foretar vurderinger, bruker estimater og forutsetninger som påvirker anvendelsen av policyer og rapporterte beløp på eiendeler, forpliktelser, inntekter og utgifter.

Selv om disse estimatene er basert på ledelsens beste kunnskap om historisk erfaring og aktuelle hendelser, kan faktiske resultater avvike fra disse estimatene. Estimatene og de underliggende forutsetningene vurderes fortløpende.

Foreløpig er selskapets vesentligste regnskapsestimater relatert til følgende forhold:

### Nedskrivning

Selskapet vurderer om dets ikke-finansielle eiendeler har hatt noen verdifall når hendelser eller endringer i omstendighetene indikerer at balanseført verdi kanskje ikke er gjenvinnbar. En eiendel blir nedskrevet til gjenvinnbart beløp når gjenvinnbart beløp er lavere enn balanseført verdi av eiendelen. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi minus forventet salgskostnad og bruksverdi (nåverdi basert på fremtidig bruk av eiendelen).

Alle beregninger av nedskrivningskrav krever en høy grad av estimering, inkludert vurderinger av forventet kontantstrøm fra kontantgenererende enhet og estimering av gjeldende diskonteringsrenter. Test av verdifall krever langsiktige forutsetninger angående en rekke økonomiske faktorer som fremtidig produksjonsnivå, markedsforhold, produksjonsutgifter, diskonteringsrenter og politisk risiko blant annet for å etablere relevante fremtidige kontantstrømmer. Det er en høy grad av begrunnet skjønn involvert i å etablere disse forutsetningene, og for å bestemme andre relevante faktorer.



DocuSign Envelope ID: 09B30605-3F90-4BDB-97ED-008772349893  
IKG Energy AS

## Note 4. Andre immaterielle eiendeler

<i>(Beløp i US dollar)</i>	2021	2020
<b>Kostpris</b>		
Pr 1. januar	13,667	-
Tilganger	-	13,667
<b>Nedskrivninger</b>		
Akkumulert pr 31. desember	13,667	13,667
<b>Avskrivninger</b>		
Pr 1. januar	-	-
Avskrivninger i år	-	-
Nedskrivninger	-	-
Akkumulert pr 31. desember	-	-
<b>Bokført beløp pr 31. desember</b>	<b>13,667</b>	<b>13,667</b>

Forventet levetid er ikke definert, og eiendelen avskrives dermed ikke. Andre immaterielle eiendeler er aktivert software

## Note 5. Aksjer i datterselskaper

<i>(Beløp i US dollar)</i>					
Selskap	Hovedkontor	Eier- og stømmeandel	Bokført verdi	Resultat 2021	Egen-kapital 100%
AGM Petroleum Ghana Limited	Accra, Ghana	100%	73,205,009	(4,249,211)	(89,635,574)

## Note 6. Kundefordringer og andre fordringer

Kundefordringer og andre fordringer inkluderer:

<i>(Beløp i US dollar)</i>	2021	2020
Påløpt, ikke fakturert	65,000	94,433
Forskuddsbetalinger	-	475
Til gode merverdiavgift	50,428	111,031
<b>Total</b>	<b>115,428</b>	<b>205,938</b>

Kundefordringer og andre fordringer er rentefrie og forfaller om 1-3 måneder

## Note 7. Kontanter og kontantekvivalenter

<i>(Beløp i US dollar)</i>	2021	2020
<b>Kontanter</b>		
Bankinnskudd	256,021	324,746
<b>Sum kontanter og kontantekvivalenter</b>	<b>256,021</b>	<b>324,746</b>
<b>Inkludert:</b>		
Bundne bankinnskudd for dekning av ansattes skattetrekk.	0	0



DocuSign Envelope ID: 09B30605-3F90-4BDB-97ED-008772349893  
TRG Energy AS

## Note 8. Aksjekapital og aksjonærinformasjon

<i>Aksjekapital (beløp i NOK) <sup>(1)</sup></i>	<i>Antall aksjer</i>	<i>Beløp i NOK</i>
<b>Aksjekapital pr 31. desember 2021</b>	<b>1,067,327</b>	<b>1,067,327</b>

<sup>(1)</sup> Aksjene er nominert i norske kroner (NOK) og pålydende per aksje per 31. desember 2021 var 1,00 kroner. Alle utstedte aksjer har like rettigheter.

Selskapet er inngår i konsernregnskapet til The Resource Group TRG AS. Konsernregnskapet kan fås på The Resource Group TRG AS sitt hovedkontor: Oksenøyveien 10, 1366 Lysaker, Norge.

<i>Aksjonærer pr 31. desember 2020</i>	<i>Antall aksjer</i>	<i>Eierandel</i>
The Resource Group TRG AS (1)	960,366	89.98%
Hemaca AS (2)	53,367	5.00%
Sisa Invest AS	16,795	1.57%
Eraks Investor AS	10,000	0.94%
Laffen Holding AS (3)	10,000	0.94%
Haastein Energi AS	5,694	0.53%
Kjemperud AS	4,822	0.45%
Skavak Invest AS	4,083	0.38%
Stuart Lake	1,000	0.09%
Jon Frode Vaksvik	600	0.06%
Alfred Kjemperud	500	0.05%
Energetica AS	100	0.01%
<b>Totalt antall aksjer</b>	<b>1,067,327</b>	<b>100.00%</b>

1) Kontrollert av Kjell Inge Røkke, styrets nestleder

2) Kontrollert av Sverre Skogen, styrets leder

3) Kontrollert av Olav Revhaug, styremedlem

## Note 9. Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

<i>(Beløp i US dollar)</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Leverandørgjeld	3,789,527	3,317,634
Offentlig avgifter	-	(5,060)
Andre påløpte kostnader	47,283	1,022,084
<b>Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld</b>	<b>3,836,810</b>	<b>4,334,658</b>

Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld er rentefri og forfaller normalt innen 1-6 måneder.



DocuSign Envelope ID: 09B30605-3F90-4BDB-97ED-008772349893  
TRG Energy AS

## Note 10. Fordringer og gjeld på konsernselskaper

(Beløp i US dollar)

	2021	2020
<b>Langsiktige konsernfordringer</b>		
AGM Petroleum Ghana Limited <sup>(1)</sup>	139,462,476	134,813,333
<b>Sum Langsiktige konsernfordringer</b>	<b>139,462,476</b>	<b>134,813,333</b>
<b>Kortsiktige konsernfordringer</b>		
AGM Petroleum Ghana Limited	371,502	418,908
<b>Sum Kortsiktige konsernfordringer</b>	<b>371,502</b>	<b>418,908</b>
<b>Langsiktig konserngjeld</b>		
The Resource Group TRG AS <sup>(2)</sup>	100,502,195	95,640,576
<b>Sum Langsiktig konserngjeld</b>	<b>100,502,195</b>	<b>95,640,576</b>
<b>Rentekostnader på lån fra konsernselskaper</b>		
The Resource Group TRG AS <sup>(2)</sup>	2,775,144	2,757,723
<b>Sum Rentekostnader på lån fra konsernselskaper</b>	<b>2,775,144</b>	<b>2,757,723</b>

<sup>(1)</sup> Langsiktig konsernfordring er nominert i USD og fordringen er rentefri.

<sup>(2)</sup> Langsiktig konserngjeld er nominert i NOK og renter beregnes med 3 måneder NIBOR +2,5%.

## Note 11. Lønn og lønnsrelaterte kostnader

(Beløp i US dollar)

	2021	2020
Lønn	0	308,547
Arbeidsgiveravgift	0	44,114
Pensjonskostnader	0	603
Andre lønnsrelaterte kostnader	0	-280
<b>Sum</b>	<b>0</b>	<b>352,983</b>
Antall gjennomsnittlig årsverk	0	1
Antall ansatte pr 31.12.	0	0

### Godtgjørelse til styret og daglig leder

Se i note 15 "Nærstående parter" angående godtgjørelse til styret og daglig leder.

### Pensjoner

Se Note 16. Pensjon.



DocuSign Envelope ID: 09B30605-3F90-4BDB-97ED-008772349893  
IRG Energy AS

## Note 12. Driftskostnader

<i>(Beløp i US dollar)</i>	2021	2020
Advokatkostnader	1,143,111	259,502
Andre konsulenttjenester	194,277	880,720
Andre administrative utgifter	19,960	129,003
Serviceavgift fra nærstående selskap	-	-
Finansiell rådgivning	-	-
Regnskapshonorar	72,089	125,723
Honorar til revisor	15,507	18,017
Kontor kostnader	-	75,067
<b>Sum</b>	<b>1,444,944</b>	<b>1,488,032</b>

Honorar til revisor er spesifisert nedenfor:

	2021	2020
Ordinær revisjon	15,507	18,017
Annen bistand	-	-
<b>Sum, ekskl. Mva</b>	<b>15,507</b>	<b>18,017</b>

## Note 13. Finansinntekter og -kostnader

Finansinntekter:

<i>(Beløp i US dollar)</i>	2021	2020
Renteinntekter	9,064	14,056
Netto agio gevinst	3,346,324	-
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>3,355,389</b>	<b>14,056</b>

Finanskostnader:

<i>(Beløp i US dollar)</i>	2021	2020
Rentekostnader på lån fra konsernselskaper, se note 10	2,775,144	2,757,723
Netto agio tap	-	3,474,801
Andre finanskostnader	1	884
<b>Sum finanskostnader</b>	<b>2,775,145</b>	<b>6,233,408</b>



DocuSign Envelope ID: 09B30605-3F90-4BDB-97ED-008772349893  
IRG Energy AS

## Note 14. Skattekostnad

### Spesifikasjon av skattekostnad:

(Beløp i US dollar)	2021	2020
Betalbar skatt	-	-
Endring i utsatt skatt	-	-
<b>Sum skattekostnad</b>	-	-

Selskapet har en pågående korrespondanse med skatteetaten angående hvorvidt et utbytte på USD 2,3 millioner i 2017 er skattepliktig. Regnskapet reflekterer selskapets syn at angjeldende utbytte ikke er skattepliktig.

### Spesifikasjon av skatteeffekter på midlertidige forskjeller, fremførbare underskudd og utsatt skatt:

(Beløp i US dollar)	2021	2020
Konsernfordringer	697,060	1,814,902
Renter til fremføring	235,280	243,189
Underskudd	2,015,430	1,068,058
Utsatt skatteforpliktelse(-) / Utsatt skattefordel (+)	2,947,771	3,126,148
Ikke balansført utsatt skattefordel	(2,947,771)	(3,126,148)
<b>Bokført utsatt skatteforpliktelse(-) / utsatt skattefordel (+)</b>	-	-

Endring i utsatt skatt:	2021	2020
Endring i utsatt skatt i resultatregnskapet	-	-
Endring utsatt skatt i balansen ved anskaffelser	-	-
<b>Sum endring utsatt skatt</b>	-	-

Utsatt skatt beregnes basert på skattesatsene som gjelder på balansedagen. Ordinær inntektskatt er .

### Avstemming av effektiv skattesats:

(Beløp i US dollar)	2021	2020
Ordinært resultat før skattekostnad	-850,382	-7,375,960
Forventet skatteinntekt	187,084	1,622,711
Effekt av utenlandsk valuta	-365,461	308,260
Endring i ikke bokført utsatt skattefordel	178,378	-1,930,971
<b>Sum skattekostnad</b>	-	-



DocuSign Envelope ID: 09B30605-3F90-4BDB-97ED-008772349893  
TRG Energy AS

## Note 15. Nærstående parter

(Beløp i US dollar)

Alle transaksjoner med nærstående parter ble gjort på vilkår tilsvarende som med uavhengige parter.

### a) Salg av tjenester til nærstående parter

Salg av tjenester til	Beskrivelse	2021	2020
AGM Petroleum Ghana Limited	Konsulenttjenester	7,307	637,076
Aker Energy AS	Konsulenttjenester	7,011	47,331

### b) Kjøp av tjenester fra nærstående parter

Kjøp av tjenester fra	Beskrivelse	2021	2020
AGM Petroleum Ghana Limited	Konsulenttjenester	1,703	67,796
Aker Energy AS	Konsulenttjenester	1,284,626	438,218
Haastein Energi AS	Konsulenttjenester	7,442	10,558
Kjemperud AS	Konsulenttjenester	-	16,811
Petrica Energy AS	Konsulenttjenester	-	114,834

### c) Renteinntekter fra nærstående parter

Renteinntekter fra	Beskrivelse	2021	2020
Haastein Energi AS	Renteinntekter	1,268	1,562
Kjemperud AS	Renteinntekter	6,949	7,062
Petrica Energy AS	Renteinntekter	-	2,930
Skavak Invest AS	Renteinntekter	845	1,041

### d) Rentekostnader fra nærstående parter

Rentekostnader fra	Beskrivelse	2021	2020
The Resource Group TRG AS	Rentekostnader	2,775,144	2,757,723

### e) Mellomværende med nærstående parter

Nærstående parter	Beskrivelse	2021	2020
AGM Petroleum Ghana Limited	Langsiktige konsernfordringer	139,462,476	134,813,333
Kjemperud AS	Langsiktige fordringer, nærstå	138,536	221,220
Haastein Energi AS	Langsiktige fordringer, nærstå	-	48,932
Skavak Invest AS	Langsiktige fordringer, nærstå	-	32,623
AGM Petroleum Ghana Limited	Kortsiktige konsernfordringer	371,502	418,908
Aker Energy AS	Kortsiktige fordringer, nærstå	18,182	-
Petrica Energy AS	Kortsiktige fordringer, nærstå	-	783,057
The Resource Group TRG AS	Langsiktig konserngjeld	100,502,195	95,640,576
Haastein Energi AS	Kortsiktig gjeld, nærstående p	568	-
Petrica Energy AS	Kortsiktig gjeld, nærstående p	-	813,995
Aker Energy AS	Kortsiktig gjeld, nærstående p	3,784,963	3,270,018

### f) Godtgjørelse til styret og ledende ansatte

Pr. 31. desember 2021 har ikke selskapet registrert en daglig leder.

Pr 31. desember 2021 det er ingen avtale om bonus til ledende ansatte.

Det er ikke betalt styrehonorar i 2021.

Se note 8 for informasjon om aksjer eid av styremedlemmer.



DocuSign Envelope ID: 09B30605-3F90-4BDB-97ED-008772349893  
IRG Energy AS

## Note 16. Pensjon

Selskapet hadde en ytelsesbasert pensjonsordning for sine ansatte som tilfredsstilte de lovbestemte kravene i norsk lov om tjenestepensjon ("lov om obligatorisk tjenestepensjon"). Pensjonsordningen er overført til et annet selskap i 2020, og selskapet har ingen pensjonsforpliktelser pr 31.12.2021.

Tabellene nedenfor gjelder ytelsesplanen.  
**Pensjonskostnader:**

<b>(Beløp i US dollar)</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Nettooverføring inn / (ut) inkludert i resultatet	-	-38,419
<b>Sum pensjons relaterte kostnader</b>	<b>-</b>	<b>-38,419</b>

### Avstemming av ytelsesbasert forpliktelse (eiendel)

<b>(Beløp i US dollar)</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Netto pensjonsforpliktelser, åpningsbalanse	-	38,419
Nettooverføring inn / (ut) inkludert i resultatet	-	-38,419
Ytelsesbasert forpliktelse ved periodens slutt	-	-
<b>Virkelig verdi av forvaltningskapital i forsikringsselskapet</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Netto pensjonsforpliktelse / (- eiendeler) 31.12.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

<b>Forutsetninger</b>	<b>2020</b>
Diskonteringsrate	1.50%
Lønnsøkning	2.00%
Forventet G-regulering	1.75%
Forventet økning i pensjon	0.00%
Løpetid (i år)	15.6



DocuSign Envelope ID: 09B30605-3F90-4BDB-97ED-008772349893  
IRG Energy AS

## Note 17. Finansielle instrumenter

*Finansielle instrumenter pr kategori  
(Beløp i US dollar)*

Pr 31. desember 2021

<b>Finansielle eiendeler</b>	<b>Lån og fordringer</b>	<b>Bokført beløp</b>
Andre fordringer <sup>1)</sup>	65,000	65,000
Kontanter og kontantekvivalenter	256,021	256,021
<b>Sum</b>	<b>321,021</b>	<b>321,021</b>

<sup>1)</sup> Forskuddsbetalinger og fordring på mva er ikke inkludert.

<b>Finansielle forpliktelser</b>	<b>Amortisert kost</b>	<b>Bokført beløp</b>
Langsiktig lån	100,502,195	100,502,195
Leverandørgjeld	3,789,527	3,789,527
<b>Sum</b>	<b>104,291,722</b>	<b>104,291,722</b>

<sup>1)</sup> Offentlige avgifter og avsetninger er ikke inkludert.

Pr 31. desember 2020

<b>Finansielle eiendeler</b>	<b>Lån og fordringer</b>	<b>Bokført beløp</b>
Andre fordringer <sup>1)</sup>	94,433	94,433
Kontanter og kontantekvivalenter	324,746	324,746
<b>Sum</b>	<b>419,179</b>	<b>419,179</b>

<sup>1)</sup> Forskuddsbetalinger og Til gode merverdiavgift er ikke inkludert.

<b>Finansielle forpliktelser</b>	<b>Amortisert kost</b>	<b>Bokført beløp</b>
Langsiktig lån	95,640,576	95,640,576
Leverandørgjeld	3,317,634	3,317,634
<b>Sum</b>	<b>98,958,210</b>	<b>98,958,210</b>

<sup>1)</sup> Offentlige avgifter og avsetninger er ikke inkludert.

### **Virkelig verdi finansielle instrumenter**

Det er vurdert at balanseført verdi av finansielle instrumenter regnskapsført til amortisert kost i årsregnskapet tilsvarer virkelig verdi. Dette gjelder også langsiktige innlån siden renteforholdene er flytende rente.

### **Finansiell risikostyring**

#### **Oversikt**

Selskapet har en viss risikoeksponering ved bruk av finansielle instrumenter, inkludert kredittrisiko, likviditetsrisiko, renterisiko og valutarisiko. Denne noten presenterer informasjon om selskapets eksponering for hver av de ovennevnte risikoer, og selskapets mål, policyer og prosesser for å håndtere slike risikoer. Videre gir noten informasjon om selskapets kapitalstyring.

#### **Markedsrisiko fra finansielle instrumenter**

##### **a) Renterisiko**

Renterisiko er risikoen for at virkelig verdi eller fremtidige kontantstrømmer til et finansielt instrument vil svinge på grunn av endringer i markedsrenter. Selskapets renterisiko oppstår i det vesentlige fra langsiktig konsernlån som har betingelser med variabel rente.

##### **b) Valutarisiko**

Selskapet har begrenset eksponering for valutarisiko fra eiendeler og forpliktelser i NOK pr 31. desember 2021, i det alt vesentlige gjelder dette langsiktig konsernlån som er nominert i NOK.



DocuSign Envelope ID: 09B30605-3F90-4BDB-97ED-008772349893  
IKG Energy AS

## Kreditrisiko

Bokført verdi av finansielle eiendeler presentert ovenfor representerer selskapets maksimale kreditteksponering. Motparten til kontanter og kontantekvivalenter og andre finansielle eiendeler er banker med solid kreditt-rating. Kreditrisiko er i hovedsak knyttet til utlån til AGM hvor tilbakebetaling avhenger av verdien på SDWT lisensen og tilgang på kapital for utbygging eller nedsalg.

## Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko er risikoen for å ikke kunne betale økonomiske forpliktelser når de forfaller. Selskapets tilnærming til å håndtere likviditetsrisiko er å sikre at det alltid vil ha tilstrekkelig likviditet til å oppfylle sine finansielle forpliktelser når de forfaller, under normale så vel som ekstraordinære omstendigheter, uten å pådra seg uakseptable tap eller risikere skade på selskapets omdømme. Forsiktig styring av likviditetsrisiko innebærer å opprettholde tilstrekkelig med kontanter og tilgjengeligheten av passende finansiering.

Følgende tabell beskriver kontraktsmessige forfall for selskapets finansielle forpliktelser. Tabellene inkluderer beløp for både hovedstol og rentebetaling.

### Pr 31. desember 2021

(Beløp i US dollar)	Mindre enn 3 måneder	3 til 12 måneder	1 til 5 år	Sum
Lån	-	-	100,502,195	100,502,195
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	3,789,527	-	-	3,789,527
<b>Sum forpliktelser</b>	<b>3,789,527</b>	<b>-</b>	<b>100,502,195</b>	<b>104,291,722</b>

### Pr 31. desember 2020

(Beløp i US dollar)	Mindre enn 3 måneder	3 til 12 måneder	1 til 5 år	Total
Lån	-	-	95,640,576	95,640,576
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	3,317,634	-	-	3,317,634
<b>Sum forpliktelser</b>	<b>3,317,634</b>	<b>-</b>	<b>95,640,576</b>	<b>98,958,210</b>

## Kapitalstyring

Et sentralt mål i forhold til kapitalstyring er å sikre at selskapet opprettholder en tilstrekkelig kapitalstruktur for å støtte sin forretningsutvikling og opprettholde en sterk kreditt-rating. Selskapet evaluerer sin kapitalstruktur i lys av nåværende og budsjettert kontantstrøm, potensielle nye forretningsmuligheter og selskapets økonomiske forpliktelser. For å opprettholde eller justere kapitalstrukturen, kan selskapet utstede nye aksjer eller skaffe nye lån.

## Note 18. Betingede forpliktelser

Selskapet har ingen betingede forpliktelser.

## Note 19. Hendelser etter balansedagen

Petroleumsaktiviteten har under korona pandemien vært suspendert og tiden har vært benyttet til verdikende analyser for å bedre forståelsen av undergrunnen i SDWT lisensen. Siden juni 2021 har selskapet vært i dialog med myndighetene med tanke på å oppdatere og gjenoppta utforskningsprogrammet. Selskapet er fortsatt i dialog med Petroleumskommisjonen og avventer en beslutning angående utforskningsprogrammet.

6. august 2021 gav parlamentet i Ghana energiministeren og finansministeren mandat til å forhandle om kjøp av 70% eierandel i SDWT lisensen hvor AGM Petroleum Ghana Limited i dag eier 80%. Diskusjonene er ikke avsluttet.