



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 990 809 712  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: PRODUCTION ENERGY COMPANY AS  
Forretningsadresse: Rådhusgata 3  
4611 KRISTIANSAND S

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

### Konsern

Morselskap i konsern: Nei

### Regnskapsregler

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

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Bernhard Hovden  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 27.06.2022

### 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, 21.06.2023



### Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Kostnader</b>			
Lønnskostnad	7	171 000	171 000
Annen driftskostnad	6,7	-339 554 000	9 831 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>-339 383 000</b>	<b>10 002 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>339 383 000</b>	<b>-10 002 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Annen renteinntekt	9	304 000	734 000
Annen finansinntekt	9	0	11 730 000
Verdiendring gjeld	9,15	2 746 000	6 324 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>3 050 000</b>	<b>18 788 000</b>
Annen rentekostnad	9	14 546 000	18 002 000
Annen finanskostnad	9	11 772 000	0
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>26 318 000</b>	<b>18 002 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-23 268 000</b>	<b>786 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>316 115 000</b>	<b>-9 216 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	13	0	28 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>316 115 000</b>	<b>-9 244 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>316 115 000</b>	<b>-9 244 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Overføringer til/fra annen egenkapital		316 115 000	-9 244 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>316 115 000</b>	<b>-9 244 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	13	0	0
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Krav på skatterefusjon	13	0	117 027 000
Kundefordringer og andre fordringer	11,17	167 000	3 417 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>167 000</b>	<b>120 444 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	12,17	33 722 000	32 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>33 722 000</b>	<b>32 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>33 889 000</b>	<b>120 476 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>33 889 000</b>	<b>120 476 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	16	1 344 000	1 344 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>1 344 000</b>	<b>1 344 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital		8 487 000	-307 628 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>8 487 000</b>	<b>-307 628 000</b>



### Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>9 831 000</b>	<b>-306 284 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>			<b>0</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Betalbar skatt	13	0	0
Lån	15,17	23 589 000	0
Leverandørgjeld og annen gjeld	14	469 000	426 760 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>24 058 000</b>	<b>426 760 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>24 058 000</b>	<b>426 760 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>33 889 000</b>	<b>120 476 000</b>



Production Energy Company AS

**PRODUCTION ENERGY COMPANY AS**

**ÅRSREGNSKAP 2021**



## Production Energy Company AS

### Styrets årsberetning 2021

#### Production Energy Company AS

Production Energy Company AS (selskapet) ble stiftet 17. januar 2007 som Noble Energy Norge AS. Selskapet har tidligere hatt som formål å være involvert i leting, utvikling og forvaltning av olje- og gasslisenser på norsk sokkel. Selskapet trådte formelt ut av den siste utvinningstillatelsen det eide på norsk sokkel (PL018DS) i 2018. Selskapet forvalter nå sine eiendeler med sikte på avvikling. Selskapet har sin forretningsadresse i Kristiansand.

Selskapet har rapportert etter IFRS regnskapsprinsipper siden 2010.

#### Hovedpunkter

Som et ledd i avviklingen av selskapets virksomhet, meddelte selskapet Olje- og Energidepartementet og operatøren i desember 2017 at det ville tre ut av sin siste utvinningstillatelse på norsk sokkel. Ingen av de øvrige deltakerne ønsket å overta eierandelen i lisensen, slik at selskapet ble værende som deltaker inntil lisensen formelt ble tilbakelevert til myndighetene 31. desember 2018.

Gjennom de siste årene har det oppstått forhold i prosessen med avviklingen av selskapet som har medført usikkerhet ved regnskapsføring og måling av vesentlige aktiva- og gjeldsposter i selskapets regnskap. Den vesentligste av disse usikkerhetene ble avklart gjennom en forliksavtale i oktober 2021 mellom blant andre selskapet, TGS ASA ("TGS") og DNB Bank ASA ("DNB"), se note 18 til regnskapet. Forliksavtalen med DNB medførte at selskapet per 31. desember 2021 har reversert en tidligere avsetning med 340,5 millioner kroner.

I forbindelse med at selskapet i 2010 overtok visse aktiva fra det tidligere morselskapet E&P Holding AS ("EPH") ble deler av EPHs daværende gjeld til TGS transportert til selskapet i 2010. I selskapets langsiktige gjeld inngår en forpliktelse til TGS. Denne er verdsatt til kr 23,6 millioner kroner i balansen pr 31.12.21. Denne verdsettelsen er også nærmere omtalt i note 15 til regnskapet.

#### Selskapets ressursgrunnlag

Selskapets siste lisens, PL018DS, ble tilbakelevert til myndighetene i 2018. Selskapet eier ingen andeler i lisenser per 31.12.2021.

#### Finansielle resultater for 2021

Selskapet hadde i 2021 ingen olje eller gass produksjon som genererte inntekter. Selskapets driftskostnader består i hovedsak av administrative kostnader og reversert avsetning for tidligere fremsatt krav fra DNB, se note 18 til regnskapet. For 2021 utgjorde driftskostnadene NOK -339,4 millioner kroner (hvorav reversert avsetning for krav var NOK 340,5 millioner) mot NOK 10,0 millioner (avsetning for krav med NOK 6 millioner) i 2020.

Selskapets netto resultat fra finansposter var -23,3 millioner kroner (sammenlignet med 0,8 millioner kroner i 2020). Det negative resultatet av finansposter skyldes i hovedsak rentekostnader og valutatap. Selskapets har skattekostnad på 0 kroner (skattekostnad på 28 000 kroner i 2020).

Selskapets årsresultat etter skatt var 316,1 millioner kroner mot negativt med 9,2 millioner kroner i 2020.

Netto kontantstrøm for Selskapet i 2021 var 33,7 millioner kroner, mot -0,6 millioner kroner i 2020. Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter bidro med 0 millioner kroner (0 millioner i 2020), mens de operasjonelle aktivitetene inklusive mottatt tidligere tilbakeholdt skatterefusjon bidro med 33,7 millioner kroner (negativt med 0,6 millioner kroner i 2020). Kontantstrøm knyttet til investeringsaktiviteter var 0 i 2021 (0 i 2020).



## Production Energy Company AS

### Balanse og finansiering

Selskapets balanse per 31. desember 2021 var på 33,9 millioner kroner mot 120,5 millioner kroner per 31. desember 2020. Eiendelene består av bankinnskudd 33,7 millioner og fordringer på 0,2 millioner kroner.

Selskapet har så langt vært finansiert av egenkapital og lån. Selskapet hadde pr 31.12.2021 ett utestående lån verdsatt og regnskapsført til 23,6 millioner kroner. Samlet gjeld var 24,1 millioner kroner mot 426,8 millioner kroner i 2020 (inkludert avsetning i 2020 for DNB krav med 423 millioner kroner). For selskapet fremstår verdsettelsen av det utestående lånet bokført til 23,6 millioner kroner som usikker. Ved utgangen av 2021 var egenkapitalen 9,8 millioner kroner sammenlignet med negativ egenkapital på 306,3 millioner kroner ved utgangen av 2020.

### Forutsetning om avvikling

Selskapet jobber med å avvikle virksomheten, og basert på dette så er det ikke grunnlag for å avlegge årsregnskapet under forutsetning om fortsatt drift. Årsregnskapet er dermed avlagt under forutsetning om avvikling.

Eiendeler og gjeld er vurdert til estimert virkelig verdi ved avvikling.

Selskapets økonomiske situasjon er vesentlig endret gjennom 2021 gjennom forliket med DNB (se "Hovedpunkter" ovenfor). Selskapet har positiv egenkapital per 31.12.2021. Styret vil ut fra dagens situasjon arbeide for avvikling i tråd med restruktureringsavtalen fra 23. november 2011 (ref note 15) så snart selskapet uavklarte forhold til mulige forpliktelser er avklart (note 13 og 15).

Det vises i denne sammenheng også til nærmere beskrivelse i note 13, 15 og 18 til regnskapet.

### Finansiell risiko

Selskapets største finansielle risikofaktorer er målingen av selskapets gjeld til TGS som er i USD og skal verdsettes i henhold til restruktureringsavtalen, og usikkerhet knyttet til endelig fastsetting av skatt (det henvises til note 13 for omtale av skatt).

Selskapet eksponeres for valutarisiko på balanseførte eiendeler og forpliktelser i annen valuta enn den funksjonelle valuta, norske kroner (NOK). Denne risikoen er særlig relevant i forhold til amerikanske dollar (USD) da Selskapet tok opp gjeld i USD i 2010. Valutarisikoen er noe dekket inn gjennom mindre bankinnskudd i USD.

Per i dag har ledelsen valgt ikke å sikre valutarisikoen annet enn gjennom nevnte bankinnskudd. Dersom NOK i forhold til USD var 10 % sterkere/svakere per 31. desember 2021 og alle andre variabler var konstante ville dette føre til et høyere/lavere resultat etter skatt på NOK 0/0 millioner (2020: NOK 0/0 millioner). Effekt på Selskapets egenkapital er sammenfallende med effekt på resultat etter skatt. Endringen skyldes hovedsakelig valuta- tap/gevinst i forbindelse med omregning av lån og bankinnskudd i USD.

### Forskning og utvikling

Selskapet hadde ingen egne forsknings- og utviklingsaktiviteter i 2021.

### Personell, helse, miljø og sikkerhet

Ved utgangen av 2021 hadde Selskapet ingen ansatte. Styret består av to personer, begge menn. Ingen tiltak er sett på som nødvendige for å bedre likestilling.

Selskapet konstaterer med tilfredshet at det har vært minimalt med forurensning til det ytre miljø som følge av Selskapets aktiviteter. For miljøpåvirkning i lisensfelleskaper vises det til miljørapportering hos operatørene.

### Eierstyring og selskapsledelse

Styret i Production Energy Company er meget opptatt av at Selskapets verdier skal forvaltes og realiseres på best mulig måte.



## Production Energy Company AS

Det opplyses at styremedlemmene ikke har tegnet særskilt ansvarsforsikring.

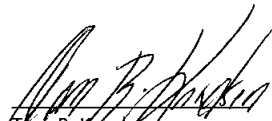
### Resultatet for 2021

Årsresultatet for Selskapet ble i 2021 på 316,1 millioner kroner (-9,2 millioner kroner i 2020). Selskapets egenkapital pr 31. desember 2021 var 9,8 millioner kroner (-306,3 millioner kroner i 2020), hvorav 1,3 millioner kroner er aksjekapital og 8,5 millioner er annen egenkapital.

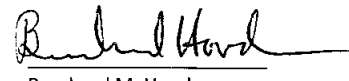
### Framtidsutsikter

Styret vil arbeide for å forvalte verdiene i Selskapets på best mulig måte inntil avvikling.

Kristiansand, 27. juni 2022



Tom B. Knudsen  
Styreleder



Bernhard M. Hovden  
Styremedlem



## Production Energy Company AS

NOK 1000	Resultatregnskap		
	Note	2021	2020
Letekostnader	6	0	0
Lønnskostnader m.m.	7	- 171	- 171
Avskrivning på driftsmidler		0	0
Annen driftskostnad	6,7	339 554	- 9 831
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>339 383</b>	<b>-10 002</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>339 383</b>	<b>- 10 002</b>
Verdiendring gjeld	9,15	2 746	6 324
Renteinntekter	9	304	734
Annen finansinntekt	9	0	11 730
Rentekostnader	9	- 14 546	- 18 002
Annen finanskostnad	9	- 11 772	0
<b>Resultat av finansposter</b>		<b>-23 268</b>	<b>786</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>316 115</b>	<b>-9 216</b>
Skattekostnader	13	0	-28
<b>Årsresultat</b>		<b>316 115</b>	<b>-9 244</b>
<b>Utvidet resultat</b>			
Andre inntekter og kostnader		0	0
<b>Årets utvidede resultat etter skatt</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Årets totalresultat</b>		<b>316 115</b>	<b>-9 244</b>
Årsresultat allokert til aksjonærene i selskapet		316 115	-9 244
Totalresultat allokert til aksjonærene i selskapet		316 115	-9 244

Note 1 til 19 er en integrert del av selskapsregnskapet



## Production Energy Company AS

<b>NOK 1000</b>	<b>Balanse pr 31.12</b>		
	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
Utsatt skattefordel	13	0	0
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
Krav på skatterefusjon	13	0	117 027
Kundefordringer og andre fordringer	11,17	167	3 417
Kontanter og kontantekvivalenter	12,17	33 722	32
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>33 889</b>	<b>120 476</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>33 889</b>	<b>120 476</b>

Note 1 til 19 er en integrert del av selskapsregnskapet

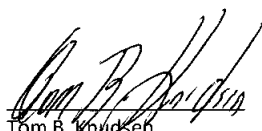


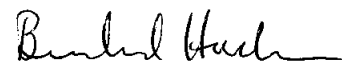
## Production Energy Company AS

<b>NOK 1000</b>	<b>Balanse pr 31.12</b>		
	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>GJELD OG EGENKAPITAL</b>			
<b>Egenkapital</b>			
Aksjekapital (13 441 687 à kr 0,10)	16	1 344	1 344
Annen egenkapital		8 487	-307 628
<b>Sum egenkapital</b>		<b>9 831</b>	<b>-306 284</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Lån	15,17	23 589	0
Betalbar skatt	13	0	0
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	14	469	426 760
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>24 058</b>	<b>426 760</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>24 058</b>	<b>426 760</b>
<b>SUM GJELD OG EGENKAPITAL</b>		<b>33 889</b>	<b>120 476</b>

Note 1 til 19 er en integrert del av selskapsregnskapet

Styret i Production Energy Company AS  
Kristiansand, 27. juni 2022

  
Tom B. Knudsen  
Styreleder

  
Bernhard M. Hovden  
Styremedlem



## Production Energy Company AS

NOK 1000		Oppstilling av endringer i egenkapital				
<b>2020</b>	Note	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum	
Egenkapital 1.1.2020		1 344	0	-298 384	297 040	
Årsresultat				-9 244	-9 244	
<b>Egenkapital 31.12.2020</b>		<b>1 344</b>	<b>0</b>	<b>-307 628</b>	<b>-306 284</b>	
<b>2021</b>						
Årsresultat				316 115	316 115	
<b>Egenkapital 31.12.2021</b>		<b>1 344</b>	<b>0</b>	<b>8 487</b>	<b>9 831</b>	



## Production Energy Company AS

NOK 1000	Kontantstrøm		
	Note	2021	2020
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>			
Resultat før skattekostnad		316 115	-9 216
<i>Justert for:</i>			
Periodens mottatte skatterefusjon	13	117 027	0
Renteinntekter og – kostnader		14 242	17 269
Avsetning for krav		-340 500	6 000
Verdiendring gjeld	9	-2 745	-6 324
Mottatte renter	9	304	734
Effekt av valutakursendringer uten kontant effekt		11 771	-11 730
<i>Endring i arbeidskapital:</i>			
Endring i bankkonti med begrenset disposisjonsrett	11	3 280	14 913
Utbetaling DNB krav		-82 500	0
Endring i leverandørgjeld	14	-10	-101
Endring i andre tidsavgrensingsposter	11,14	-3 331	-12 153
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>		<b>33 653</b>	<b>-608</b>
<b>Kontantstrøm til/fra investeringsaktiviteter</b>			
Innbetaling ved salg av lisenser		0	0
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Kontantstrømmer til/fra finansieringsaktiviteter</b>			
Utbetaling ved nedbetaling gjeld	15	0	0
Innbetalinger ved opptak av annen gjeld (korts./langs.)	15	0	0
Renter/omkostninger		0	0
<b>Netto kontantstrømmer anvendt til finansieringsaktiviteter</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Netto kontantstrøm for perioden</b>		<b>33 653</b>	<b>-608</b>
<b>Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse</b>		<b>32</b>	<b>27</b>
Effekt av valutakursendringer på bankbeholdning		37	613
<b>Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt</b>		<b>33 722</b>	<b>32</b>
Denne består av:			
Bankinnskudd mv.		33 722	33
Note 1 til 19 er en integrert del av årsregnskapet			



## Production Energy Company AS

### Noter til regnskapet

#### Note 1 - Generell informasjon

Production Energy Company AS (selskapet) har tidligere hatt som formål å være involvert i leting, utvikling og forvaltning av olje- og gasslisenser på norsk kontinentalsokkel. Selskapet trådte formelt ut av den siste utvinningstillatelsen det eide på norsk sokkel (PL018DS) pr 31. desember 2018. Selskapet forvalter nå sine eiendeler med sikte på avvikling. Pr. dato for avleggelsen av regnskapet er selskapet 100 % eiet av Skeie Technology AS (opp fra 92,3 % per 31. desember 2021), jf. note 16.

Selskapet er et norsk aksjeselskap som ble etablert 17. januar 2007. Registrert adresse for selskapet er i Kristiansand.

Regnskapsåret er kalenderåret.

Regnskapet ble godkjent av styret den datoen som fremgår på balanserapporten.

#### Note 2 - Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Nedenfor beskrives de viktigste regnskapsprinsippene som er benyttet ved utarbeidelsen av regnskapet. Disse prinsippene er benyttet på samme måte for alle presenterte perioder, dersom ikke annet fremgår av beskrivelsen.

##### 2.1 Rammeverk for regnskapsavleggelsen

Regnskapet til Production Energy Company AS er utarbeidet i samsvar med internasjonale regnskapsstandarder (IFRS) som fastsatt av EU, slik disse forelå pr. 31.12.2021. Regnskapet er basert på historisk kost-prinsippet, justert for finansielle eiendeler og forpliktelser (herunder derivater) til virkelig verdi over resultatet. Regnskapet er avlagt under forutsetning om avvikling. Eiendeler og gjeld er vurdert til estimert virkelig verdi ved avvikling.

I tillegg er spesielle obligatoriske krav per 31. desember 2021 i den norske regnskapsloven blitt oppfylt.

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder med stor grad av skjønnsmessige vurderinger, høy kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for regnskapet, er beskrevet i note 4.

##### 2.1.1 Endringer i regnskapsprinsipper og opplysninger

*Nye standarder og fortolkninger som er tatt i bruk fra og med regnskapsåret 2021*

Årsregnskapet for 2021 er ikke påvirket av implementering av andre nye regnskapsstandarder.

*Standarder, endringer og fortolkninger til eksisterende standarder som ikke er trådt i kraft og ikke tatt i bruk av selskapet*

En rekke nye standarder og endringer i standarder og tolkninger er utstedt, men er ennå ikke effektive. Ingen av disse har blitt anvendt ved utarbeidelse av årsregnskapet, og ingen av dem forventes å gi en vesentlig påvirkning regnskapet.

##### 2.2 Konsolideringsprinsipper

*Datterselskaper*

Production Energy Company kontrollerer ikke noen datterselskap, og avgir av den grunn ikke konsernregnskap.



## Production Energy Company AS

### 2.3 Segmentrapportering

Selskapets virksomhet har siden etableringen i sin helhet foregått innenfor ett og samme segment definert som undersøkelse og produksjon av petroleum i Norge.

### 2.4 Omregning av fremmed valuta

*Funksjonell valuta og presentasjonsvaluta*

Regnskapet presenteres i norske kroner (NOK) som både er den funksjonelle valutaen og presentasjonsvalutaen til selskapet.

*Transaksjoner og balanseposter*

Transaksjoner i fremmed valuta omregnes til den funksjonelle valutaen til transaksjonskurs. Realisert valutagevinst eller -tap ved oppgjør og omregning av pengeposter i fremmed valuta til kursen på balansedagen resultatføres. Dersom valutaposisjonen anses som kontantstrømsikring eller sikring av nettoinvestering i utenlandsk virksomhet føres gevinst og tap som del av utvidet resultat.

Valutagevinster og -tap knyttet til lån, kontanter og kontantekvivalenter presenteres (netto) som finansinntekter eller finanskostnader. Alle andre valutagevinster og -tap presenteres på linjen for andre (tap) gevinster.

### 2.5 Verdifall på ikke-finansielle eiendeler

Immaterielle eiendeler med ubestemt utnyttbar levetid og goodwill avskrives ikke men testes årlig for verdifall. Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at fremtidig inntjening ikke kan forsvare eiendelens balanseførte beløp.

Forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp, resultatføres som nedskrivning. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgsutgifter og bruksverdi. Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige inngående kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler (unntatt goodwill).

### 2.6 Finansielle instrumenter

#### 2.6.1 Klassifisering

Selskapet klassifiserer finansielle instrumenter i følgende kategorier:

- Finansielle instrumenter vurdert til amortisert kost
- Finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi med verdiendring over ordinært resultat
- Finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi med verdiendring over utvidet resultat

Ledelsen klassifiserer finansielle eiendeler ved anskaffelse.

*(a) Måling til virkelig verdi*

For alle finansielle instrumenter som omsettes i et aktivt marked benyttes den noterte prisen. Finansielle instrumenter som ikke omsettes i et aktivt marked verdsettes gjennom bruk av ulike verdsettelsesteknikker. Alle endringer i virkelig verdi innregnes direkte i resultatregnskapet med mindre eiendelen er klassifisert som finansielle instrumenter til virkelig verdi med verdiendring over utvidet resultat

*(b) Måling til amortisert kost*

Finansielle instrumenter som ikke måles til virkelig verdi verdsettes til amortisert kost.



## Production Energy Company AS

### 2.6.2 Regnskapsføring og måling

Vanlige kjøp og salg av finansielle investeringer regnskapsføres på avtaletidspunktet, som er den dagen selskapet forplikter seg til å kjøpe eller selge eiendelen. Alle finansielle eiendeler som ikke regnskapsføres til virkelig verdi over resultatet, balanseføres første gang til virkelig verdi med tillegg av transaksjonsutgifter. Finansielle eiendeler som føres til virkelig verdi over resultatet regnskapsføres ved anskaffelsen til virkelig verdi og transaksjonsutgiftene resultatføres. Investeringer fjernes fra balansen når rettighetene til å motta kontantstrømmer fra investeringen opphører eller når disse rettighetene er blitt overført og selskapet i hovedsak har overført all risiko og hele gevinstpotensialet ved eierskapet. Utlån og fordringer måles i senere perioder til amortisert kost ved bruk av effektiv rente-metoden.

Gevinst eller tap fra endringer i virkelig verdi av eiendeler klassifisert som "finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet", inkludert renteinntekt og utbytte, medtas i resultatregnskapet under "Andre (tap) gevinster" i den perioden de oppstår. Utbytte fra finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet er inkludert i andre inntekter når selskapet har juridisk krav på utbytte.

### 2.7 Verdifall på finansielle eiendeler

*Eiendeler bokført til amortisert kost*

Selskapet ser ved hver balansedato etter om det finnes objektive indikasjoner på at en finansiell eiendel eller en gruppe av finansielle eiendeler har falt i verdi. Tap ved verdifall av en finansiell eiendel eller en gruppe av finansielle eiendeler innregnes bare dersom det er objektive indikasjoner på verdifall som et resultat av én eller flere hendelser som har inntruffet etter førstegangsinnregningen (en "tapshendelse") og denne tapshendelsen (eller hendelsene) påvirker fremtidige estimerte kontantstrømmer på en måte som kan måles pålitelig.

Kriteriene som selskapet benytter for å avgjøre om det er objektivt belegg for et tap ved verdifall inkluderer:

- Vesentlige finansielle vanskeligheter hos utsteder eller debitor (inkludert operatørselskap)
- Kontraksbrudd, for eksempel mislighold av kontrakt eller manglende betaling av forfalte renter eller forfalt hovedstol
- Det blir sannsynlig at låntaker vil gå konkurs, eller gjennomgå en finansiell restrukturering

Dersom verdifall senere reduseres, og reduksjonen objektivt kan knyttes til en hendelse som inntreffer etter at verdifallet ble innregnet, skal det tidligere resultatførte verdifallet reverseres i resultatregnskapet.

### 2.8 Kundefordringer

Kundefordringer oppstår ved omsetning av varer eller tjenester som er innenfor den ordinære driftssyklusen. Dersom oppgjør forventes innen ett år eller mindre (eller i den ordinære driftssyklusen dersom lenger), klassifiseres fordringene som omløpsmidler. Dersom dette ikke er tilfelle, klassifiseres fordringene som anleggsmidler.

Kundefordringer måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved etterfølgende måling vurderes kundefordringer til amortisert kost ved bruk av effektiv rente, fratrukket avsetning for inntruffet tap.

### 2.9 Kontanter og kontantekvivalenter

Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, bankinnskudd.

### 2.10 Aksjekapital og overkurs

Alle aksjer klassifiseres som egenkapital.

Utgifter som knyttes direkte til utstedelse av nye aksjer eller opsjoner med fradrag av skatt, føres som reduksjon av mottatt vederlag i egenkapitalen.



## Production Energy Company AS

### 2.11 Leverandørgjeld

Leverandørgjeld er forpliktelser til å betale for varer eller tjenester som er levert fra leverandørene til den ordinære driften. Leverandørgjeld er klassifisert som kortsiktig dersom den forfaller innen ett år eller kortere (selgerkreditt i bransjen anses som normalt selv om den forfaller senere enn 12 mnd.). Dersom dette ikke er tilfelle, klassifiseres det som langsiktig.

Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved etterfølgende måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost ved bruk av effektiv rente.

### 2.12 Lån

Lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling av lånet finner sted, med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder regnskapsføres lån til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente. Forskjellen mellom det utbetalte lånebeløpet (fratrukket transaksjonskostnader) og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid som del av effektiv rente.

Kostnader knyttet til etablering av trekkrettigheter balanseføres i påvente av låneopptak dersom det er sannsynlig at lån blir trukket opp. Kostnadene føres senere til fradrag på lånet ved opptrekk. Dersom det ikke anses sannsynlig at hele eller deler av trekkrettigheten blir trukket opp, balanseføres honoraret som forskuddsbetalte likviditetstjenester og kostnadsføres over perioden rettigheten gjelder for. Alle andre rentekostnader kostnadsføres i den perioden de påløper.

### 2.13 Sammensatte finansielle instrumenter

#### 2.13.1 Gjeld i utenlandsk valuta

Gjeld klassifiseres ut fra underliggende gjeldsavtale. Gjeld som klassifiseres som "Finansiell forpliktelse målt til amortisert kost" føres ved opptrekk til virkelig verdi. Etterfølgende amortisering skjer i lånevaluta, med omregning hver balansedag.

Gjeld som klassifiseres som "Finansiell forpliktelse til virkelig verdi over resultat", balanseføres til virkelig verdi basert på estimert virkelig verdi av eiendeler og gjeld i tråd med underliggende vilkår i avtalen med långiver.

Når det gjennomføres vesentlige endringer i eksisterende vilkår for finansielle forpliktelser, regnskapsføres dette som et opphør av den opprinnelige finansielle forpliktelsen og innregning av en ny finansiell forpliktelse. Differansen mellom den balanseførte verdien av en finansiell forpliktelse som har opphørt og den nye finansielle forpliktelsen som er innregnet resultatføres som en finansiell post.

#### 2.13.2 Klassifisering

Lån er klassifisert som kortsiktige med mindre selskapet har en ubetinget rett til å utsette oppgjør minst 12 måneder etter balansedagen.

### 2.14 Betalbar og utsatt skatt

Skattekostnaden består av betalbar skatt, refusjonsskatt og utsatt skatt. Skatt blir resultatført, bortsett fra når den relaterer seg til poster som er ført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. Hvis det er tilfellet, blir skatten også ført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen.

Betalbar skatt for perioden beregnes i samsvar med de skattemessige lover og regler som er vedtatt, eller i hovedsak vedtatt av skattemyndighetene på balansedagen. Ledelsen vurderer de standpunkt man har hevdet i selvangivelsene der gjeldende skattelover er gjenstand for fortolkning. Basert på ledelsens vurdering, foretas avsetninger til forventede skattebetalinger der dette anses nødvendig.

Det er ved bruk av gjeldsmetoden beregnet utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld. Dersom utsatt skatt oppstår ved første gangs balanseføring av en gjeld eller eiendel i en transaksjon, som ikke er en virksomhetssammenslutning, og som på transaksjonstidspunktet verken påvirker regnskaps- eller skattemessig resultat, blir den ikke



## Production Energy Company AS

balansført. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skattelover som er vedtatt eller i det alt vesentlige er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres eller når den utsatte skatten gjøres opp.

Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at fremtidig skattepliktig inntekt vil foreligge der de skattereduserende midlertidige forskjellene kan utnyttes.

Utsatt skattefordel og utsatt skatt skal motregnes dersom det er en juridisk håndhevbar rett til å motregne eiendeler ved betalbar skatt mot forpliktelser ved betalbar skatt, og utsatt skattefordel og utsatt skatt gjelder inntektsskatt som ilegges av samme skattemyndighet for samme skattepliktige foretak eller forskjellige skattepliktige foretak som har til hensikt å gjøre opp forpliktelser og eiendeler ved betalbar skatt netto.

Oljeselskaper som opererer på norsk sokkel er underlagt norsk petroleumbeskatning. Under dette regimet kan oljeselskaper som ikke har netto skattepliktig inntekt kreve 78% refusjon av sine letetekstnader, begrenset oppad til det skattepliktige underskuddet i det aktuelle inntektsåret. Beregnet refusjon regnskapsføres som kortsiktig fordring. Utsatt skatt kan bare nettoføres innen hvert skatteregime.

Selskapene kan også kreve refusjon av skatteverdien av underskudd til framføring ved opphør av petroleumsvirksomhet i Norge. Selskapet balansefører utsatt skattefordel på fremførbart underskudd knyttet til petroleumsvirksomheten.

Krav på skatterefusjon for skatteverdien av letetekstnader er klassifisert som (negativ) skattekostnad og som kortsiktig skattefordring i regnskapet. De tilhørende letetekstnadene er vist brutto før skatt. Krav på skatterefusjon ved opphør av petroleumsvirksomhet er klassifisert som kortsiktig skattefordring i regnskapet.

### 2.15 Avsetninger

Avsetninger regnskapsføres når selskapet har en juridisk eller underforstått forpliktelse som følge av tidligere hendelser, når det er sannsynlig at et visst kapitalbehov er nødvendig for å innfri forpliktelsen, og når beløpet kan estimeres. Det avsettes ikke for fremtidige driftstap.

Der det er flere lignende forpliktelser, må sannsynligheten for at det trengs kapital til å dekke alle forpliktelsene samtidig vurderes ved å se alle forpliktelsene under ett. En avsetning regnskapsføres selv om sannsynligheten for oppgjør knyttet til noen av forpliktelsene i samme klasse kan være liten.

### 2.16 Inntektsføring

Inntekter regnskapsføres når det er sannsynlig at transaksjoner vil generere fremtidige økonomiske fordeler som vil tilflyte selskapet og beløpets størrelse kan estimeres pålitelig. Salgsinntekter er presentert fratrukket merverdiavgift og rabatter.

### 2.17 Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og kortsiktige likvide plasseringer, som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med gjenværende løpetid mindre enn tre måneder fra anskaffelsesdato.



## Production Energy Company AS

### Note 3 - Finansiell risikostyring

#### 3.1 Finansielle risikofaktorer

Risikostyringen ivaretas av ledelsen og styret i selskapet.

##### (a) Markedsrisiko

###### (i) Valutarisiko

Selskapet eksponeres for valutarisiko på betalingsstrømmer i annen valuta enn den funksjonelle valuta NOK. Denne risikoen er særlig relevant i forhold til USD da selskapet tok opp gjeld i USD i 2010, samt at selskapet har bankinnskudd i USD. Valutarisikoen oppstår når fremtidige handelstransaksjoner eller balanseførte eiendeler eller forpliktelser er nominert i en valuta som ikke er enhetens funksjonelle valuta.

Ledelsen har valgt på nåværende fase i selskapet ikke å sikre valutarisikoen, annet enn gjennom bankinnskudd i USD. Dersom NOK i forhold til USD var 10% sterkere/svakere per 31. desember 2021 og alle andre variabler var konstante ville dette føre til et høyere/lavere resultat etter skatt på NOK 0/0 millioner (2020: NOK 0/0 millioner). Effekt på selskapets egenkapital er sammenfallende med effekt på resultat etter skatt. Endringen skyldes hovedsakelig valuta- tap/gevinst i forbindelse med omregning av bankinnskudd i USD.

###### (ii) Prisisiko

Siden selskapet ikke har produksjon av olje eller gass er ikke selskapet direkte eksponert for svingninger i oljeprisen.

###### (iii) Renterisiko

Selskapets renterisiko er knyttet til lån. Lån med flytende rente medfører en renterisiko for selskapets kontantstrøm som delvis reduseres av den motsatte effekten fra kontantekvivalenter som mottar flytende rente. Så langt har selskapet valgt ikke å inngå sikringskontrakter mot slike svingninger.

##### (b) Kredittrisiko

Selskapets eiendeler består i hovedsak av bankinnskudd.

Forfall for finansielle forpliktelser fremgår av note 17.

#### 3.2 Risiko knyttet til kapitalforvaltning

Man jobber med å avvikle virksomheten, og basert på forholdene ovenfor så er det ikke grunnlag for å avlegge årsregnskapet under forutsetning om fortsatt drift. Årsregnskapet er dermed avlagt under forutsetning om avvikling.

### Note 4 – Bruk av estimater

Ledelsen har brukt estimater og forutsetninger som har påvirket verdsettelsen av eiendeler, gjeld, inntekter, kostnader og opplysning om potensielle forpliktelser. Dette gjelder særlig vurdering av utsatt skattefordel og vurdering av gjeld. Fremtidige hendelser kan medføre at estimatene endrer seg. Estimater og de underliggende forutsetningene vurderes løpende. Endringer i regnskapsmessige estimater regnskapsføres i den perioden endringene oppstår. Hvis endringene også gjelder fremtidige perioder fordeles effekten over inneværende og fremtidige perioder.

Estimater og forutsetninger som representerer risiko for vesentlige endringer i balanseført verdi på eiendeler og gjeld i løpet av neste regnskapsår, samt viktige skjønnsmessige vurderinger ved anvendelse av enhetens regnskapsprinsipper, fremgår nedenfor

##### a) Gjeld til TGS

Gjeld målt til virkelig verdi, ikke hentet fra observerbare markeder (nivå 3). I verdimålingen inngår vurdering av virkelig verdi av de underliggende verdier i selskapet som kan ligge til grunn for verdsettelsen av gjeld. Disse faktorene er usikre, og det vises også til note 15.



## Production Energy Company AS

### Note 5 – Segmentinformasjon

Aktiviteten i selskapet er knyttet til avviking, og segmentrapportering er derfor ikke relevant for regnskapet.

### Note 6 - Poster som er slått sammen i resultatregnskapet

Posten "Annen driftskostnad" består av:

(Tall i NOK 1000)	2021	2020
Konsulenttjenester og innleid personell	974	3 669
Avsetning for mottatt krav (se note 18)	-340 500	6 000
Andre driftskostnader	-28	162
<b>Sum annen driftskostnad</b>	<b>-339 554</b>	<b>9 831</b>

### Note 7 - Lønnskostnader, antall ansatte, m.m.

Lønnskostnader	2021	2020
Lønnskostnader	171	171
Arbeidsgiveravgift	0	0
Pensjonskostnader	0	0
Andre lønnsrelaterte ytelser	0	0
<b>Sum</b>	<b>171</b>	<b>171</b>
Antall ansatte ved årets slutt	0	0

#### Ytelser til ledende personer

Det er utbetalt kr 171 000 i honorar til styrets leder. Selskapet har ikke daglig leder eller andre ansatte. Styret ivaretar den daglige ledelse av selskapet. Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelser til styrets medlemmer eller andre nærstående parter.

#### Godtgjørelse til revisor

(Tall i NOK 1000)	2021	2020
- lovpålagt revisjon	150	155
- andre attestasjonstjenester	0	0
- skatterådgivning	0	0
- andre tjenester, inkl. bistand med ligningspapir	581	448
<b>Sum godtgjørelse til revisor</b>	<b>731</b>	<b>603</b>

Alle beløpene er oppgitt eks. mva.



## Production Energy Company AS

### Note 8 - Transaksjoner med nærstående

#### Godtgjørelser til nærstående

Selskapet har i løpet av 2021 kostnadsført kr 0 for ledelsestjenester levert av Skeie Technology AS (kr 170 000 i 2020).

Selskapet har ingen utestående leverandørgjeld til Skeie Technology AS pr 31.12.2021 (kortsiktig gjeld på kr 942 000 pr 31.12.2020).

### Note 9 – Finansposter slått sammen i resultatregnskapet

(Tall i NOK 1000)	2021	2020
Renteinntekter:		
- Renteinntekter på kortsiktig bankinnskudd	0	24
- Andre renteinntekter	304	710
<b>Renteinntekter</b>	<b>304</b>	<b>734</b>
Annen finansinntekt:		
- Agiogevinst	0	11 730
- Andre finansinntekter	0	0
<b>Annen finansinntekt</b>	<b>0</b>	<b>11 730</b>
<b>Verdiendring gjeld</b>	<b>2 746</b>	<b>6 324</b>
Rentekostnader:		
- Amortisert rentekost lån	-14 526	-17 441
- Avsatt rentekost rettsak (se note 18)	-20	-561
<b>Rentekostnader</b>	<b>-14 546</b>	<b>-18 002</b>
Andre finanskostnader:		
- Agio tap	-11 772	0
<b>Annen finanskostnad</b>	<b>-11 772</b>	<b>0</b>
<b>Netto finansposter</b>	<b>-23 268</b>	<b>786</b>

### Note 10 - Informasjon om felleskontrollerte eiendeler

Selskapet har ingen lisensandeler pr 31.12.2021 (lisens PL018DS ble tilbakelevert til myndighetene i 2018).



## Production Energy Company AS

### Note 11 – Kundefordringer og andre fordringer

(Tall i NOK 1000)	2021	2020
Bankkonti med begrenset disposisjonsrett	0	3 280
Andre fordringer	167	137
<b>Sum kundefordringer og andre fordringer</b>	<b>167</b>	<b>3 417</b>

Ingen av fordringene har forfall senere enn ett år.

### Note 12 – Bundne bankinnskudd

På balansedagen hadde selskapet tilgjengelige bankinnskudd til en verdi av MNOK 34 millioner (2020: NOK 32 000, i tillegg hadde selskapet bankinnskudd med begrenset disposisjonsrett på MNOK 3 knyttet til DNBS krav om pant i refusjonsskatt).

### Note 13 – Skatt

(Tall i NOK 1000)

Beregning av utsatt skatt	2021	2020
<i>Midlertidige forskjeller</i>		
Driftsløspøre	-68	-85
Lån TGS	0	340 052
Avsetning rettsak	0	-423 000
Fordring mot E&P Holding AS	-3 194	-3 194
<b>Netto midlertidige forskjeller</b>	<b>-3 264</b>	<b>-86 227</b>
<b>Fremførbart underskudd selskapsskatt</b>	<b>-92 889</b>	<b>-11 600</b>
<b>Fremførbart underskudd særskatt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Det er ingen tidsbegrensning i utnyttelse av underskudd til fremføring.

Det knytter seg usikkerhet til måling av underskudd til fremføring pr 31.12.2021 som følge av de skattesaker og tvister selskapet har vært involvert i – ref også note 15.

Utsatt skatt		
Utsatt skatt ex underskudd	-718	-18 970
Utsatt skattefordel på underskudd selskapsskatt 22%	-20 436	-2 552
Utsatt skattefordel på underskudd 56%	0	0
<b>Sum utsatt skattefordel/utsatt skatt</b>	<b>-21 154</b>	<b>-21 522</b>
Utsatt skatt på midlertidige forskjeller, ikke balanseført	21 154	21 522
Refusjonsskatt ved opphør av petroleumsvirksomhet	0	0
<b>Sum utsatt skattefordel/utsatt skatt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Utsatt skatt nettoføres når selskapet har en juridisk rett til å motregne utsatt skattefordel mot utsatt skatt i balansen og dersom den utsatte skatten og den utsatte skattefordelen er til samme skattemyndighet i samme skatteregime for samme skattepliktige enhet eller ulike skattepliktige enheter hvor hensikten er å fastsette balansene på en netto basis.

Selskaper som er engasjert i petroleumsvirksomhet på norsk sokkel er skattepliktige etter Petroleumsskatteloven. Denne loven gir selskapene rett til å kreve refusjon av skatteverdien av letekostnader og også av underskudd til framføring ved opphør av petroleumsvirksomheten. Selskapet fremmet krav om refusjonsoppgjør ved opphør av petroleumsvirksomhet i skattemeldingen for 2019. Opphørsrefusjonen ble betalt til selskapet i 2021.



## Production Energy Company AS

Selskapet har tidligere påklaget vedtak for 2011-2014 knyttet til fradrag for renter og agio knyttet til TGS gjeld, samt kommentert og imøtegått varsel om endring for 2015-2018 og utkast til endringsvedtak for 2015-2018. Vedtaket er endelig gjeldende for selskapet etter at Klagenemnda for petroleumsskatt i desember 2021 forkastet selskapets klage over vedtaket knyttet til fradrag for renter og agio knyttet til TGS gjeld.

### Balansført refusjonsskatt

	2021	2020
Refusjon knyttet til opphør av petroleumsvirksomhet	0	95 400
Ikke balansført pga usikkerhet	0	-46 103
Refusjon letetekstnader tidligere år	0	67 730
<b>Balansført refusjon</b>	<b>0</b>	<b>117 027</b>

Se note 18 for mer informasjon om refusjonsskatt.

### Inntektsskatt vist i resultatregnskapet består av

Skatterefusjon, opphør	0	0
Korrigerende skatt tidligere år / avsetning skatt	0	-28
Endring i utsatt skatt/skattefordel	0	0
<b>Sum skatter i resultatregnskapet</b>	<b>0</b>	<b>-28</b>

Selskapet har i henhold til regnskapsregler avsatt kroner 360 000 knyttet til skatteeksponering.

### Avstemning av effektiv skattesats

<b>Resultat før skatt</b>	<b>316 115</b>	<b>-8216</b>
Forventet skattekostnad – 22%/78%	69 545	-2028
Ikke balansført utsatt skattefordel	-74 735	2 028
Skatt tidligere år / permanente forskjeller	5 190	-28
<b>Skattekostnad</b>	<b>0</b>	<b>-28</b>



## Production Energy Company AS

### Note 14 – Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld består av:

(Tall i NOK 1000)	2021	2020
Leverandørgjeld	-109	-119
Avsetning for andre forpliktelser	-360	-425 699
<b>Annen kortsiktig gjeld</b>	<b>0</b>	<b>-942</b>
<b>Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld</b>	<b>469</b>	<b>-426 760</b>

### Note 15 – Pantstillelser og gjeld

I selskapets langsiktige gjeld inngår en forpliktelse til TGS-NOPEC Geophysical Company ASA ("TGS"). Forpliktelsen er rentebærende, etterprioritert og er verdsatt til MNOK 24 i balansen pr 31.12.21. Verdsattelsen er foretatt i henhold til restruktureringsavtale av 23. desember 2011. Gjeldens pålydende er på MUSD 21, samlet USD 42 mill inkl påløpte renter. Restruktureringsavtalen er inngått mellom aksjonærene og kreditorer og redegjør blant annet for prinsipper for fordeling av midler mellom partene ved en avvikling samt henstand knyttet til innkreving av gjeld.

Selskapets gjeldsforpliktelse overfor TGS er et resultat av avtaler mellom E&P Holding AS ("EPH") og TGS i 2010. EPH kjøpte i 2009 og 2010 seismikk fra TGS for et betydelig beløp, hvorav kun deler av vederlaget ble betalt kontant. I forbindelse med at EPH i 2010 både overførte visse aktiva til selskapet og reduserte en fordring mot selskapet, ble gjeld som EPH hadde til TGS transportert til selskapet, samtidig som EPHs restvederlag/selgerkreditt mot TGS ble redusert tilsvarende.

I desember 2015 kom Klagenemnda for oljeskatt med en kjennelse knyttet til EPHs fradragsrett for nevnte seismikkjøp fra TGS. EPH ble nektet fradrag, og vedtaket mot EPH er endelig. TGS ble tiltalt av Økokrim for medvirkning til grovt skattesvik, men ble frifunnet ved Borgarting lagmannsretts dom av 16. april 2020. Også Borgarting lagmannsrett legger imidlertid til grunn at resultatet i Klagenemndas vedtak av desember 2015 er korrekt. Idet gjelden synes å være pådratt under forutsetning av en urettmessig og illojal bruk av leterefusjonsordningen, fremstår det som noe usikker for selskapet om og i hvilken utstrekning selskapets forpliktelse til TGS gyldig består, selv om man legger til grunn at gjelden har en verdi etter restruktureringsavtalen.

### Note 16 – Aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen på NOK 1 344 169 består av 13 441 687 aksjer à NOK 0,10. Det er en aksjeklasse i selskapet.

#### Oversikt over aksjonærene pr. 31.12.2021

Navn	Antall aksjer	Eierandel
Skeie Technology	12 481 951	92,3%
Valcreco AS v/dets konkursbo	959 736	7,7%
<b>Total</b>	<b>13 441 687</b>	<b>100 %</b>

I februar 2022 ervervet Skeie Technology AS aksjene eid av Valcreco AS.

Utvikling i antall aksjer:	
Antall aksjer pr 31.12.2017	13 441 687
Antall aksjer pr 31.12.2018	13 441 687
Antall aksjer pr 31.12.2019	13 441 687
Antall aksjer pr 31.12.2020	13 441 687
Antall aksjer pr 31.12.2021	13 441 687

Styrets medlemmer eier ingen aksjer i selskapet pr 31.12.2021.

Production Energy Company AS

20



## Production Energy Company AS

### Note 17 – Finansielle instrumenter

#### Likviditetsrisiko

Tabellen nedenfor spesifiserer selskapets finansielle forfallstruktur.

(Tall i NOK 1000)	Balansført	Kontantstrøm	< 1 år	2-5 år
Lån TGS	23 589	23 589	0	23 589
Leverandørgjeld og annen gjeld	469	469	469	0
Sum	24 058	24 058	469	23 589

Se informasjon om lån i note 15.

Kontantstrøm for lån TGS knytter seg til estimert nominelt beløp ved avvikling i henhold til restruktureringsavtalen.

#### Eksposering for valutarisiko

Se vurdering av valutarisiko i note 3.1.

#### Renterisiko

Selskapet har ikke inngått fastrenteavtaler eller rentebytteavtaler.

Dersom rentenivået hadde vært 0,5 % høyere/lavere for lån per 31. desember 2021 og alle andre variabler konstant, ville dette utgjort en reduksjon/økning i resultat etter skatt på NOK 0,0 mill. Dette skyldes at høyere/lavere rentekostnader på lån med flytende rente ville blitt utlignet av motsvarende endring i verdiregulering gjeld. Effekt på selskapets egenkapital er sammenfallende med effekt på resultat etter skatt.

#### Virkelig verdi og balansført verdi

Nedenfor er det gjort en sammenligning mellom bokført verdi og markedsverdi av selskapets finansielle instrumenter. De estimerte verdiene er fastsatt av selskapet ved å benytte hensiktsmessig markedsinformasjon og verdsettelsesmetoder. Bokført verdi av bankinnskudd og kortsiktig rentebærende gjeld er et beste estimat på deres virkelige verdi.

#### Verdi av finansielle eiendeler og forpliktelser

(Tall i NOK 1000)	2021	2020	2021	2020
	Balansført verdi		Virkelig verdi	
Andre fordringer	167	3 417	167	3 417
Bankinnskudd	33 722	32	33 722	32
Skatterefusjonsfordring	0	117 027	0	117 027
Gjeld TGS	-23 589	0	-23 589	0
Leverandørgjeld	-109	-119	-109	-119
Annen kortsiktig gjeld	-360	-2 339	-360	-2 339
Netto verdi	9 831	118 018	9 831	118 018

#### Eiendeler og gjeld til virkelig verdi

I verdimålingen av gjeld inngår virkelig verdi av de underliggende verdier i selskapet som ligger til grunn for verdsettelsen av gjeld. Disse faktorene er usikre, og det vises også til note 15.



## Production Energy Company AS

Følgende tabell presenterer endringene i virkelig verdi av gjeld:

	Gjeld til virkelig verdi over resultat 2021	Gjeld til virkelig verdi over resultat 2020
Inngående balanse	0	0
Amortisert rentekostnad	-14 526	-17 441
Valutajustering gjeld i USD	-11 808	11 117
Verdiendring	2 745	6 324
<b>Utgående balanse</b>	<b>-23 589</b>	<b>0</b>

For forutsetninger og verdsettelsesmetode vises det videre til note 15.

**Klassifisering av finansielle instrumenter**

Balanseført verdi av finansielle instrumenter klassifiseres i henhold til følgende kategorier:

- Finansielle eiendeler og gjeld vurdert til amortisert kost
- Finansielle instrumenter til virkelig verdi med verdiendring over resultat
- Finansielle instrumenter til virkelig verdi over utvidet resultat

(Tall i NOK 1000)

Kategori:	2021			2020		
	Fin. eiendeler og gjeld vurdert til amortisert kost	Fin. eiendeler og gjeld til virkelig verdi med verdiendring over resultat	Sum	Fin. eiendeler og gjeld vurdert til amortisert kost	Fin. eiendeler og gjeld til virkelig verdi med verdiendring over resultat	Sum
Andre fordringer	167		167	3 417		3 417
Bankinnskudd	33 722		33 722	32		32
Skatterefusjonsfordring	0		0	117 027		117 027
Sum eiendeler	33 889	0	33 889	120 476	0	120 476
Gjeld TGS	-23 589	0	-23 589	0	0	0
Leverandørgjeld	-109	0	-109	-119	0	-119
Annen kortsiktig gjeld	-360	0	-360	-2 339	0	-2 339
Sum forpliktelser	-24 058	0	-24 058	-2 458	0	-2 458
Netto verdi	9 831	0	9 831	118 018	0	118 018

**Note 18 – Betingede forpliktelser og andre forpliktelser****Betingede forpliktelser**

En rettsvist mellom selskapet og dets tidligere daglige leder ble endelig avgjort i 2019, og selskapet ble dømt til å betale tidligere daglig leder et konsulenthonorar på ca. kr 8 mill med tillegg av renter og saksomkostninger. I februar 2021 betalte selskapet resterende del av dette kravet med NOK 2,3 millioner til konkursboet til tidligere daglig leder.

Frem til slutten av 2010 var selskapet et heleidd datterselskap av E&P Holding AS ("EPH"). EPH foretok betydelige seismikkjøp i 2008-2010, i hovedsak fra TGS ASA ("TGS"). Kjøpene ble delvis finansiert av TGS ved selgerkreditt til EPH. Seismikkjøpene lå til grunn for utbetaling av letelån fra DNB Bank AS ("DNB") til EPH, og EPH krevde og fikk innvilget leterefusjon fra skattemyndighetene med grunnlag i seismikkjøpene.



## Production Energy Company AS

Skattemyndighetene la til grunn at leterefusjon innvilget EPH basert på kjøp av seismikk fra TGS var urettmessig. Også refusjon innvilget basert på seismikkjøp fra en annen leverandør ble satt til side av skattemyndighetene. EPH er ikke betalingsdyktig, og staten fremmet tilbakebetalingskrav mot DNB da banken i den aktuelle perioden mottok refusjonsutbetalingene som panthaver i EPHs leterefusjonskrav. DNB erkjente å være ansvarlig for statens krav, og i juli 2020 betalte DNB om lag NOK 423 millioner til staten.

Da selskapet var et datterselskap av EPH, frem til slutten av 2010, var selskapet bl.a. låntaker i samme lån og hadde stilt garanti og sikkerhet for EPHs lån i DNB. Da selskapet fikk ny majoritetsseier i slutten av 2010, ble selskapet fritatt for sitt ansvar for EPHs forpliktelser og det ble etablert en separat låneramme for selskapet i DNB. Som følge av statens krav mot DNB, hevdet DNB at selskapet var medansvarlig med EPH for det beløp DNB må innfri til staten. Ved Borgarting lagmannsretts rettskraftige dom av 3. oktober 2019 har DNB fått medhold i at banken hadde panterett i selskapets leterefusjonskrav, der ca. NOK 67,7 millioner ikke var utbetalt per 31. desember 2020. Selskapet foretok per 31. desember 2020 en regnskapsmessig avsetning med NOK 423 millioner for kravet fra DNB. Som følge av en forliksavtale mellom blant andre selskapet, DNB og TGS i oktober 2021, foretok selskapet en betaling på NOK 82,5 millioner til DNB som fullt og endelig oppgjør for DNBs krav. Forliksavtalen med DNB medførte at selskapet per 31. desember 2021 har reversert en tidligere avsetning med NOK 340,5 millioner.

### Note 19 – Hendelser etter balansedagen

Det her ikke oppstått hendelser etter balansedagen som har betydning for regnskapsavleggelsen for 2021.



Til generalforsamlingen i Production Energy Company AS

## *Uavhengig revisors beretning*

### *Konklusjon*

Vi har revidert Production Energy Company AS som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir 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 International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

### *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.

Vi viser til note 2 i årsregnskapet hvor det fremgår at ledelsen har til intensjon å avvikle virksomheten i selskapet etter balansedatoen. Gjennomføringen av den endelige oppløsningen av selskapet er betinget av generalforsamlingens beslutning. Årsregnskapet er derfor utarbeidet med basis i likvidasjonsverdier. Dette forholdet har ingen betydning for vår konklusjon om årsregnskapet.

Styret (ledelsen) er ansvarlig for øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke øvrig informasjon.

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

*PricewaterhouseCoopers AS, Kanalsletta 8, Postboks 8017, NO-4068 Stavanger*

*T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, [www.pwc.no](http://www.pwc.no)*

*Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap*

Uavhengig revisors beretning - Production Energy Company AS



### *Ledelsens ansvar for årsregnskapet*

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et regnskap 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 med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette. Det er besluttet å utarbeide årsregnskapet under forutsetning om avvikling.

### *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*

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

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

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet. Det er besluttet å utarbeide årsregnskapet under forutsetning om avvikling. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet 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.

(2)




Uavhengig revisors beretning - Production Energy Company AS



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.

Stavanger, 27. juni 2022  
PricewaterhouseCoopers AS

  
Gunnar Slettebø  
Statsautorisert revisor