



Första kvartalet 2018

Första kvartalet 2018 (första kvartalet 2017)

- Intäkterna uppgick till TUSD 2 357 (TUSD 2 400)
- EBITDA uppgick till TUSD -38 (TUSD 414)
- EBITDA påverkades av realiserade värdeförändringar på derivat om TUSD -144 (TUSD 259)
- Periodens resultat uppgick till TUSD -2 098 (TUSD 1 303)
- Resultat per aktie, före och efter utspädning, uppgick till USD -0,05 per aktie (USD -0,04 per aktie)
- Produktion av olja och gas, brutto, uppgick i genomsnitt till 588 fat oljeekvivalent per dag ("boepd") (654 boepd)
- Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till TUSD 154 (TUSD 626)

Highlights

- Accelererat borr- och arbetsprogram inlett för att under 2018 borra 24 nya brunnar, återöppna stängda brunnar och genomföra renoveringar (workovers) på producerande brunnar
- Produktion av olja och gas, brutto, ökade till 680 boepd i april 2018
- Finansiering om MUSD 10 säkerställd för att finansiera utökat borrprogram
- Överenskommelse om att förvärva 40 olje- och gasrättigheter i Texas Panhandle, USA, med bevisade reserver om cirka 4 miljoner fat oljeekvivalent och en produktion om 115 boepd för MUSD 6,2 genom övertagande av lån och en riktad aktieemission
- Målsättning att dubblera dagsproduktionen av olja och gas till årsslutet 2018

	Första kvartalet 2018	Fjärde kvartalet 2017	Första kvartalet 2017	Helåret 2017
<u>Operativa resultat</u>				
Oljeproduktion, brutto, fat	28 621	30 363	29 897	127 080
Produktion av gas och flytande gas, brutto, tusen kubikfot (mcf)	145 530	173 536	173 734	707 543
Genomsnittlig dagsproduktion, brutto, boepd	588	644	654	671
Oljeproduktion, netto, fat	23 375	24 325	25 670	103 714
Produktion av gas och flytande gas, netto, tusen kubikfot (mcf)	110 190	125 896	130 147	523 251
Genomsnittlig dagsproduktion, netto, boepd	464	492	526	523
Genomsnittligt försäljningspris olja, USD/fat	59,71	51,86	48,70	47,53
Genomsnittligt försäljningspris gas USD/mcf	7,13	8,14	6,51	6,78
<u>Finansiella resultat</u>				
Intäkter, TUSD	2 357	2 295	2 400	9 234
EBITDA	-38	433	414	1 400
Rörelseresultat, TUSD	-344	-392	117	-560
Periodens resultat, TUSD	-2 098	-2 110	-1 303	-7 126
Resultat per aktie (före och efter utspädning), USD	-0,05	-0,05	-0,04	-0,18

Matra Petroleum AB är ett oberoende olje- och gasbolag med inriktning på prospektering och produktion i USA. Bolaget äger genom det helägda dotterbolaget Matra Petroleum Inc. 130 olje-och gasrättigheter som täcker en yta om 15 435 hektar (38 140 acres) i Panhandle-regionen i Texas. Matras reserver uppgår till 21,0 miljoner fat oljeekvivalent. Matra Petroleum's aktier handlas på NASDAQ First North i Sverige under tickerkod MATRA. Mangold Fondkommission AB är Bolagets Certified Adviser (www.mangold.se).

Bäste aktieägare,

De viktigaste händelserna under det första kvartalet 2018 var att vi säkrade finansiering för ett accelererat borr- och utbyggnadsprogram under 2018 och avsiktsförklaringen om förvärv av producerande olje- och gasreserver i vårt verksamhetsområde. Dessa händelser ger oss möjlighet att fördubbla dagsproduktionen av olja och gas vid årets slut, vilket är vårt mål.

Vi planerar att öka investeringarna under 2018 till MUSD 11 (2017: MUSD 5,2) och accelerera takten i borr- och utbyggnadsprogrammet på bolagets olje- och gasrättigheter i Texas Panhandle. Under de kommande månaderna planerar Matra att borra 24 nya brunnar för att öka olje- och gasproduktionen. Därtill har ett omfattande arbetsprogram inletts för att förbättra produktionen från befintliga brunnar genom renoveringar (workovers) och återöppnande av tidigare stängda brunnar.

Vi är också i färd med att slutföra förvärvet av 40 olje- och gasrättigheter i Texas Panhandle, USA, från Melody Capital Partners, LP. Genom förvärvet tillförs vi bevisade reserver om cirka 4 miljoner fat oljeekvivalent som i mars 2018 producerade cirka 115 fat oljeekvivalent per dag.

Melody är en viktig finansiell partner för Matra och vi utökar vårt samarbete med Melody som tillhandahåller lånefinansiering för vårt borrprogram och som genom förvärvet blir en betydande aktieägare i Matra.

Under första kvartalet fortsatte ovanligt låga vintertemperaturer i norra Texas att påverka pipelines och kompressorer, vilket höll tillbaka produktionen. Med kort varsel fick vi också besked om att processanläggningen, som behandlar vår producerade gas, stängde för underhållsarbeten. Det resulterade i att gasproduktionen stängdes under två veckor i mars. Högre erhållna olje- och gaspriser kompenserade de lägre produktionsvolymerna och resulterade i att intäkterna ökade något från fjärde kvartalet 2017 och var i linje med första kvartalet 2017.

EBITDA och resultat var lägre, huvudsakligen till följd av lägre produktionsvolymerna vilket resulterade i högre produktionskostnader per producerat fat oljeekvivalent och förluster på prissäkringskontrakt. Trots detta var kassaflöde från den löpande verksamheten positivt och ökade jämfört med fjärde kvartalet 2017.

Den svåra vintern är bakom oss. Vi har påbörjat den första borrhningen i årets borrprogram, vi öppnar tidigare nedstängda oljebrunnar och programmet med renoveringar (workovers) av borrhål pågår. Som en följd ökade oljeproduktionen i april till 680 fat oljeekvivalent per dag, upp 16 procent jämfört med Q1. När det pågående förvärvet slutförs, kommer ytterligare fat att tillkomma.

Ökande produktion och högre oljepriser stödjer intäkter, kassaflöde och resultat. Som en lågkostnadsproducent av konventionell olja och gas har Matra en betydande operativ hävstång att förbättra den finansiella utvecklingen i takt med att produktionen fortsätter öka. Vår målsättning är att avsluta året med en fördubblad dagsproduktion och vi ser fram emot att uppdatera er om utvecklingen framöver.

23 maj 2018

Maxim Barskiy
Verkställande direktör

Produktion och utveckling

Matra Petroleum AB (publ) ("Matra Petroleum", "Matra" eller "Bolaget") äger 130 olje-och gasrättigheter som täcker en yta om 15 435 hektar (38 140 acres) i Panhandle-regionen i Texas, USA. Matras bevisade olje- och gasreserver uppgick per 30 november 2017 till 21,0 miljoner fat oljeekvivalent.

Produktion av olja och gas, försäljningsvolym och erhållet försäljningspris presenteras i tabellerna nedan.

Första kvartalet 2018	Olja, fat	Gas, Mcf	Summa oljeekvivalent
Producerade volymer, brutto	28 621	145 530	52 876
Genomsnittlig dagsproduktion, brutto	318	1 617	588
Producerade volymer, netto	23 375	110 190	41 740
Genomsnittlig dagsproduktion, netto	260	1 224	464
Sålda volymer	23 530	110 190	41 895
Pris, netto, (USD/enhet)	59,71	7,13	52,29
Intäkter från försäljning av olja och gas (TUSD)	1 405	785	2 191

Första kvartalet 2017	Olja, fat	Gas, Mcf	Summa oljeekvivalent
Producerade volymer, brutto	29 897	173 734	58 853
Genomsnittlig dagsproduktion, brutto	332	1 930	654
Producerade volymer, netto	24 534	130 147	46 225
Genomsnittlig dagsproduktion, netto	273	1 446	514
Sålda volymer	25 670	130 147	47 361
Pris, netto, (USD/enhet)	48,70	6,51	44,30
Intäkter från försäljning av olja och gas (TUSD)	1 250	848	2 098

Nettoproduktionen av olja och gas under första kvartalet 2018 uppgick till 41 740 fat oljeekvivalent ("boe"), motsvarande en genomsnittlig dagsproduktion om 464 fat oljeekvivalent ("boepd"). 54 procent av periodens produktion var olja och 46 procent var gas. Produktionen minskade då den fortsatt påverkades av ovanligt låga vintertemperaturer som påverkade pipelines och kompressorer samt av underhållsarbeten vid gasprocessanläggningen i Borger, Texas, vilken på kort varsel stängdes under två veckor i mars 2018.

Intäkter

Intäkterna under första kvartalet 2018 uppgick till TUSD 2 357, en minskning om 2 procent jämfört med första kvartalet 2017 (TUSD 2 400¹). Intäkterna inkluderar intäkter från försäljning av olja om TUSD 1 405, gas om TUSD 785 och övriga intäkter om TUSD 167. Den lägre produktionen uppvägdes av högre priser på råolja och gas.

Erhållna genomsnittliga försäljningspriser för olja och gas ökade under perioden med 18 procent och uppgick till USD 59,71 per fat för olja och USD 7,13 per mcf för gas (USD 48,70 per fat respektive USD 6,51 per mcf). Försäljningspriserna ökade som en följd av fortsatt ökade marknadspriser på olja och gas.

Producerad olja säljs till Valeroraffinaderiet i nordvästra delen av Moore County i Panhandleregionen. Gasen levereras genom lokala pipelinesystemen i Texas som drivs av DCP Midstream L.P. samt Energy Transfer Partners.

¹ Siffror inom parentes avser motsvarande period föregående år, om inte annat anges.

Kostnader

Produktionskostnaderna uppgick under rapportperioden till TUSD 1 453, vilket var i linje med första kvartalet 2017 (TUSD 1 456). Produktionskostnaderna påverkas huvudsakligen under första kvartalet varje år av väderförhållanden.

Produktionskostnader inkluderar förändringar i lager samt produktionsskatter, elektricitet, uppvärmning av råolja (under vinterperioden), underhåll och hyra av kompressorer, löner till fältpersonal, underhåll och renovering av brunnar samt övriga kostnader.

Administrativa kostnader uppgick till TUSD 786 under första kvartalet 2018, vilket var i linje med första kvartalet 2017 (TUSD 789).

Övriga intäkter/kostnader

Övriga intäkter/kostnader uppgår till TUSD -150 (TUSD 264) och avser realiserade och orealiserade värdeförändringar på bolagets derivat.

Rörelseresultat och EBITDA

Rörelseresultatet för första kvartalet 2018 uppgick till TUSD -344, jämfört med TUSD 117 för första kvartalet 2017. EBITDA under första kvartalet 2018 uppgick till TUSD -38 (TUSD 414).

Minskningen av operativt resultat och EBITDA berodde huvudsakligen väderförhållanden och stängningen av gasprocessanläggningen i Borger under första kvartalet. Därtill påverkades både det operativa resultatet samt EBITDA av förluster på derivatkontrakt under första kvartalet 2018 jämfört med vinster på derivatkontrakt under första kvartalet 2017.

Finansiella poster, netto

Finansiella poster, netto, bestod av finansiella kostnader om TUSD 1 754 under första kvartalet 2018 jämfört med TUSD 1 420 under första kvartalet 2017. Skillnaden var en följd av ökade lån och högre ränta, samt valutakursförändringar. Ränta på lånen till Melody förfaller till betalning vid lånens förfalldatum den 31 december 2019.

Skatt

Ingen skattekostnad uppstod under första kvartalet 2018 (noll).

Resultat

Matra redovisar ett resultat efter skatt för första kvartalet 2018 om TUSD -2 098, motsvarande ett resultat per aktie om USD -0,05 (TUSD -1 303 och USD -0,04 per aktie).

Investerings- och arbetsprogram

Investeringarna under första kvartalet 2018 uppgick till TUSD 319, jämfört med TUSD 1 626 under första kvartalet 2017.

Matra Petroleum planerar att dubblera investeringarna under 2018 till MUSD 11 (2017: MUSD 5,2) för att accelerera takten i borrh- och utbyggnadsprogrammet på bolagets olje- och gasrättigheter i Texas Panhandle. Matra planerar att borra 24 nya brunnar för att öka olje- och gasproduktionen. Därtill kommer ett omfattande arbetsprogram att genomföras för att förbättra olje- och gasproduktionen från befintliga brunnar genom renoveringar (workovers) och återöppnande av tidigare stängda brunnar.

Matra Petroleum AB ("Matra") och företag som kontrolleras av Melody Capital Partners, LP ("Melody") har undertecknat en avsiktsförklaring enligt vilken Matra skall förvärva 40 olje- och gasrättigheter med bevisade reserver om cirka 4,0 miljoner fat oljeekvivalent och en nuvarande produktion om cirka 115 fat oljeekvivalent per dag i Texas Panhandle, USA. Köpeskillingen uppgår till MUSD 6,2 genom övertagande av lån och en riktad aktieemission till Melody. Matra Petroleum USA, Inc. kommer överta lån om MUSD 4 och Matra Petroleum AB avser att emittera 4 593 435 aktier i Matra till Melody med ett värde om MUSD 2,2, motsvarande 10,38 procent av utestående aktier efter transaktionens genomförande. Förvärvet är fortsatt avhängigt bindande avtal.

Matras målsättning är att efter att ha genomfört arbetsprogram och förvärv dubblera den dagliga produktionen av olja och gas vid årets slut 2018.

Finansiering och likviditet

Per den 30 mars 2018 har Matra slutfört den finansieringsöverenskommelse med företag som kontrolleras av Melody Capital Partners, LP ("Melody") som offentliggjordes den 14 mars 2018, enligt vilken Melody kommer att tillhandahålla ytterligare upp till MUSD 10 för att finansiera Matras borr- och utbyggnadsprogram 2018.

Per den 30 mars 2018 ändrades kreditavtalet med Legacy Texas Bank och krav på uppfyllande av finansiella kovenanter flyttades till fjärde kvartalet 2018 och starten för amorteringar av lånet sköts upp till 1 april 2019.

Per 31 mars 2018 uppgick Matras likviditet till TUSD 1 020 (31 december 2017: TUSD 604). Kassaflödet från den löpande verksamheten uppgick under första kvartalet 2018 till TUSD 154 (TUSD 626).

Moderbolaget

Moderbolagets nettoresultat före skatt för första kvartalet 2018 uppgick till TSEK -954 (TUSD -118 vid kurs SEK/USD om 8,1121) jämfört med nettoresultat före skatt från bildandet 26 oktober 2016 till 31 mars 2017 om TSEK -376 (TUSD -42). Moderbolaget blev koncernens moderbolag under räkenskapsåret 2017.

Per 31 mars 2018 uppgick moderbolagets likviditet till TSEK 789 motsvarande TUSD 95 vid kurs SEK/USD 8,3419 (TSEK 34 086 motsvarande TUSD 3 816 vid kurs SEK/USD 8,9324).

Aktiedata

Per 31 mars 2018 uppgår antalet utestående aktier i Matra Petroleum AB (publ) till 39 675 217 (före utspädning) och till 41 534 702 (efter utspädning).

Risker och osäkerhetsfaktorer

En redogörelse för risker och osäkerhetsfaktorer presenteras under not 2.

Transaktioner med närstående

Ersättningar till ledande befattningshavare och styrelseledamöter uppgick under första kvartalet 2018 till TUSD 147 (TUSD 130). Inga andra transaktioner med närstående skedde.

Teckningsoptioner till ledningen

Den 8 februari 2017 beslutades att emittera maximalt 1 859 485 teckningsoptioner för att uppfylla tidigare utfästelser om ägande till ledningen i Matra Petroleum USA Inc. Teckningsoptioner emitterades den 28 februari 2017. Varje teckningsoption berättigar innehavaren att teckna en (1) ny aktie i bolaget till en teckningskurs om SEK 1,01 per aktie (nominellt värde) under perioden 31 augusti 2017 till 31 januari 2022. Om samtliga teckningsoptioner utnyttjas kommer det leda till en utspädning på omkring 4,5 procent av aktiekapitalet och rösterna i bolaget. Inga teckningsoptioner emitterades eller löstes in under första kvartalet 2018.

Väsentliga händelser efter rapportperioden

I mars 2018 inledde en av Matra USAs tidigare styrelseledamöter ett skiljedomsförfarande genom att registrera ett skiljedomskrav för ett påstått brott mot ett anställningsavtal. Även om viss ersättning redovisas som upplupen i de finansiella rapporterna, kommer Koncernen att kraftigt motsätta sig alla påstådda krav och har registrerat en motfordran.

KONCERNENS RESULTATRÄKNING OCH RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT

<i>Belopp i TUSD</i>	Not	1 jan 2018 - 31 mar 2018 3 månader	1 jan 2017 - 31 mar 2017 3 månader	1 jan 2017 - 31 dec 2017 12 månader
Intäkter:	3	2 357	2 400	9 234
Kostnader:				
Produktionskostnader	4	-1 453	-1 456	-5 070
Avskrivningar		-312	-302	-1 296
Bruttoresultat		592	642	2 867
Administrationskostnader		-786	-789	-3 318
Övriga intäkter/kostnader				
Vinster/förluster på derivatkontrakt, netto		-150	264	-109
Rörelseresultat		-344	117	-560
Finansiella poster, netto				
Finansiella kostnader	5	-1 754	-1 420	-6 566
		-1 754	-1 420	-6 566
Resultat före skatt		-2 098	-1 303	-7 126
Periodens resultat		-2 098	-1 303	-7 126
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare		-2 098	-1 303	-7 126
		-2 098	-1 303	-7 126
Övrigt totalresultat				
Valutakursdifferens		7	-74	160
		7	-74	160
Totalresultat för perioden		-2 091	-1 377	-6 966
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare		-2 091	-1 377	-6 966
		-2 091	-1 377	-6 966
Resultat per aktie (före utspädning), USD		-0,05	-0,04	-0,18
Vägt genomsnittligt antal aktier (före utspädning)		39 675 217	35 036 478	38 908 131
Resultat per aktie (efter utspädning), USD		-0,05	-0,04	-0,18
Vägt genomsnittligt antal aktier (efter utspädning)		39 675 217	35 036 478	38 908 131

KONCERNENS BALANSRÄKNING

<i>Belopp i TUSD</i>	Not	31 mars 2018	31 december 2017
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar		81 107	80 957
Övriga materiella anläggningstillgångar		242	275
Övriga anläggningstillgångar		250	250
Summa anläggningstillgångar		81 599	81 482
Omsättningstillgångar			
Varulager		170	170
Kundfordringar och andra fordringar	6	1 074	1 296
Likvida medel		1 020	604
Summa omsättningstillgångar		2 264	2 070
SUMMA TILLGÅNGAR		83 863	83 552
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital		19 559	21 650
Innehav utan bestämmande inflytande		1 795	1 795
Summa eget kapital		21 354	23 445
Skulder			
Långfristiga skulder			
Finansiella skulder	7	55 423	52 625
Avsättning för återställande		1 036	1 011
Summa långfristiga skulder		56 459	53 636
Kortfristiga skulder			
Finansiella skulder	7	113	953
Leverantörsskulder och andra skulder		2 465	2 080
Upplupna skulder		3 078	3 056
Derivatinstrument		375	382
Summa kortfristiga skulder		6 661	6 471
Summa skulder		62 490	60 106
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		83 863	83 552

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

<i>Belopp i TUSD</i>	Not	1 jan 2018 - 31 mar 2018	1 jan 2017 - 31 mar 2017	1 jan 2017 - 31 dec 2017
		3 månader	3 månader	12 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten:				
Periodens resultat		-2 098	-1 303	-7 126
Justeringar för:				
Avskrivningar		312	302	1 297
Förändringen i nuvärdet av avsättning för återställande	5	25	23	79
Räntekostnader	5	1 729	1 397	6 401
Orealiserat resultat på derivatkontrakt		-6	-5	664
Förlust på återlämnad leasingbil		-	-	-37
Betalda räntor		-321	-308	-1 250
Förändringar i rörelsekapital		513	520	-370
Kassaflöde från den löpande verksamheten		154	626	-343
Kassaflöde från investeringsverksamheten:				
Investeringar i olje- och gastillgångar		-319	-1 626	-5 172
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-319	-1 626	-5 172
Kassaflöde från finansieringsverksamheten:				
Likvida medel från aktieemissioner		-	5 424	5 701
Emissionskostnader		-	-584	-1 065
Finansiella kostnader reglerade med likvida medel		-	-	-210
Erhållna lån		784	-	-
Återbetalda lån		-210	-	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		574	4 840	4 426
Förändring likvida medel		409	3 840	-1 088
Likvida medel vid periodens början		604	1 532	1 532
Valutakursförändringar likvida medel		7	-	160
Likvida medel vid periodens slut		1 020	5 372	604

KONCERNENS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

<i>Belopp i TUSD</i>	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital/ Reserver	Valuta- omräk- nings reserv	Balan- serat resultat	Totalt	Innehav utan bestäm- mande inflytande	Totalt eget kapital
Eget kapital per 1 januari 2017	-	71 931	-	-47 951	23 980	1 795	25 775
Periodens resultat	-	-	-	-7 126	-7 126	-	-7 126
Omräkningsdifferens	-	-	160	-	160	-	160
Periodens totalresultat	-	-	160	-7 126	-6 966	-	-6 966
Förvärv av Matra Petroleum USA, Inc. Ny emission (kontant), netto	3 665	-3 665	-	-	5 701	-	5 701
Apportemission, netto	756	4 945	-	-	-1 065	-	-1 065
Eget kapital per 31 december 2017	4 421	72 146	160	-55 077	21 650	1 795	23 445

<i>Belopp i TUSD</i>	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital/ Reserver	Valuta- omräk- nings reserv	Balan- serat resultat	Totalt	Innehav utan bestäm- mande inflytande	Totalt eget kapital
Eget kapital per 1 januari 2018	4 421	72 146	160	-55 077	21 650	1 795	23 445
Periodens resultat	-	-	-	-2 098	-2 098	-	-2 098
Omräkningsdifferens	-	-	7	-	7	-	7
Periodens totalresultat	-	-	7	-2 098	-2 091	-	-2 091
Eget kapital per 31 mars 2018	4 421	72 146	167	-57 175	19 559	1 795	21 354

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING OCH RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT

	<i>1 jan 2018 - 31 mar 2018</i>	<i>26 okt 2016 - 31 mar 2017</i>	<i>26 okt 2016 - 31 dec 2017</i>
<i>Belopp i TSEK</i>	3 månader	3 månader	15 månader
Intäkter	186	-	185
Rörelsekostnader			
Övriga externa kostnader	-988	-348	-5 653
Personalkostnader	-148	-	-457
Summa rörelsekostnader	-1 136	-348	-6 110
Rörelseresultat	-950	-348	-5 925
Finansiella poster			
Valutakursförluster	-4	-14	-727
Räntekostnader	-	-14	-14
Summa finansiella poster	-4	-28	-741
Resultat före skatt	-954	-376	-6 666
Inkomstskatt	-	-	-
Periodens resultat	-954	-376	-6 666
Övrigt totalresultat för perioden	-	-	-
Totalresultat för perioden	-954	-376	-6 666

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING

Belopp i TSEK

31 mars 2018

31 december 2017

TILLGÅNGAR

Anläggningstillgångar

Aktier i koncernbolag	270 520	270 520
Summa anläggningstillgångar	270 520	270 520

Omsättningstillgångar

Fordringar på koncernbolag	525	484
Övriga kortfristiga fordringar	25	-
Förbetalda kostnader och upplupna intäkter	327	101
Likvida medel	789	990
Summa omsättningstillgångar	1 666	1 575
SUMMA TILLGÅNGAR	272 186	272 095

EGET KAPITAL OCH SKULDER

Eget kapital

Bundet eget kapital:

Aktiekapital	39 675	39 675
--------------	--------	--------

Fritt eget kapital:

Överkursfond	238 075	238 075
Balanserat resultat	-6 667	-
Periodens resultat	-954	-6 667
Summa eget kapital	270 130	271 084

Kortfristiga skulder

Leverantörsskulder	601	441
Skulder till koncernbolag	265	80
Upplupna kostnader	1 191	491
Summa kortfristiga skulder	2 056	1 011
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	272 186	272 095

Noter

För första kvartalen som avslutades 31 mars 2018 och 2017 samt räkenskapsåret som avslutades 31 december 2017. (Belopp i tabeller anges i amerikanska dollar, om inget annat anges.)

Not 1 – Bolagets information och grund för upprättande

Denna delårsrapport har upprättats i enlighet med International Accounting Standards (IAS) 34 delårsrapportering och årsredovisningslagen (SFS 1995:1554).

Matra Petroleum AB (publ) ("Matra" eller "Bolaget") bildades i oktober 2016 som moderbolag för koncernen. Matra AB konsoliderade 100 procent av Matra Petroleum USA, Inc. ("Matra USA"), som blev ett helägt dotterbolag i februari 2017. Genom ett flertal transaktioner, förvärvades Matra USA från dess tidigare aktieägare Rovelo Investment Ltd och Matra Petroleum Ltd ("Matra Ltd"). I utbyte emitterade Matra AB aktier till Rovelo Investment Ltds och Matra Ltds tidigare aktieägare.

Bildandet av koncernen möter inte definitionen av ett rörelseförvärv i IFRS 3 då det är en transaktion under gemensamt bestämmande inflytande. Detta innebär att de finansiella rapporterna för Matra AB presenteras som en fortsättning av de legala dotterbolagen, Matra USA och Matra Ltd finansiella information då de varit under gemensamt bestämmande inflytande. Kapitalstrukturen följer det antal aktier som föreligger i Matra AB.

Dessa konsoliderade finansiella räkenskaper ("Finansiella räkenskaperna") återspeglar aktiviteterna under första kvartalet 2018 samt de jämförbara aktiviteterna för första kvartalet 2017 och räkenskapsåret 2017.

Moderbolagets finansiella rapporter har upprättats i enlighet med redovisningsprinciper antagna i Sverige och är i enlighet med RFR 2 redovisning för juridiska personer, som gavs ut av rådet för finansiell rapportering samt årsredovisningslagen (SFS 1995:1554).

Svensk lagstiftning tillåter inte att moderbolagets resultat presenteras i annan valuta än svenska kronor eller Euro, varför moderbolagets finansiella rapporter presenteras endast i svenska kronor och inte i US dollar.

Redovisningsprinciperna som beskrevs i årsredovisningen 2017 har använts för framtagandet av denna rapport, med följande undantag:

Från 1 januari 2018 tillämpar koncernen IFRS 9 Finansiella instrument och IFRS 15, Intäkter från avtal med kunder. IFRS 9 hanterar klassificering, värdering och redovisning av finansiella tillgångar och skulder. Den ersätter de delar av IAS 39 som hanterar klassificering och värdering och nedskrivning av finansiella instrument. IFRS 15 innehåller en samlad modell för intäktsredovisning avseende kundkontrakt som inte omfattas av andra standarder. Den ersätter IAS 11 Entreprenadavtal, IAS 18 Intäkter och de relaterade tolkningarna IFRIC 13, 15, 18 och SIC-31.

Införandet av IFRS 9 och IFRS 15 har inte fått någon väsentlig effekt på koncernen. Följaktligen har inga övergångseffekter uppkommit som en följd av införandet av dessa redovisningsprinciper.

Not 2 Risker och osäkerhetsfaktorer

Matra Petroleum ABs (publ) verksamhet är utsatt för ett antal risker och osäkerhetsfaktorer som löpande övervakas och analyseras. De huvudsakliga riskerna och osäkerhetsfaktorerna är operationella, finansiella och olje- och gaspriser. En mer detaljerad analys av Matra Petroleum's risker och osäkerheter och hur bolaget hanterar dessa presenteras i Not 1 i årsredovisningen för 2017.

Not 3 – Intäkter

<i>Belopp i TUSD</i>	1 jan 2018 - 31 mar 2018 3 månader	1 jan 2017 - 31 mar 2017 3 månader	1 jan 2017 - 31 dec 2017 12 månader
Olja	1 405	1 250	4 957
Naturgas	785	848	3 547
Tjänster	167	302	730
	2 357	2 400	9 234

Per 31 mars 2018 och 2017 var koncernen endast verksam inom olje- och gasproduktion i Texas, USA.

Not 4 – Produktionskostnader

<i>Belopp i TUSD</i>	1 jan 2018 - 31 mar 2018 3 månader	1 jan 2017 - 31 mar 2017 3 månader	1 jan 2017 - 31 dec 2017 12 månader
Olje- och gasproduktionskostnader	1 343	1 344	4 665
Produktionsskatter	105	89	405
Förändring lager	-	23	-
	1 448	1 456	5 070

Not 5 - Finansiella kostnader

<i>Belopp i TUSD</i>	1 jan 2018 - 31 mar 2018 3 månader	1 jan 2017 - 31 mar 2017 3 månader	1 jan 2017 - 31 dec 2017 12 månader
Räntekostnader	1 729	1 397	6 401
Förändring i nuvärde av avsättning för återställande	25	23	79
Valutakursförluster	-	-	86
	1 754	1 420	6 566

Not 6 – Kundfordringar och andras fordringar

<i>Belopp i TUSD</i>	31 mar 2018	31 dec 2017
Kundfordringar	945	1 160
Förskottsbetalningar	129	136
	1 074	1 296

Not 7 - Finansiella skulder

<i>Belopp i TUSD</i>	31 mar 2018	31 dec 2017
Långfristiga		
LegacyTexas Bank Revolving Facility	19 926	19 922
Melody Capital Finance	30 600	28 420
LegacyTexas Bank	4 790	4 160
Finansiell leasing	107	123
	55 423	52 625
Kortfristiga:		
LegacyTexas Bank	-	840
Finansiell leasing	113	113
	113	953

Not 8 - Finansiella instrument

För finansiella instrument värderade till verkligt värde i balansräkningen, har följande hierarkiska mått använts:

- Nivå 1: baserat på noterade priser på aktiva marknader
- Nivå 2: baserat på annan data än noterade priser som inom nivå 1, som antingen är direkt eller indirekt observerbara
- Nivå 3: Baserat på annan information som inte kommer från observerbara marknadsdata.

Baserat på denna hierarki, kan verkligt värde på finansiella instrument beskrivas enligt följande:

31 mars 2018

<i>Belopp i TUSD</i>	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Tillgångar			
Derivatinstrument - långfristiga	-	-	-
Derivatinstrument - kortfristiga	-	-	-
	-	-	-
Skulder			
Derivatinstrument - långfristiga	-	-	-
Derivatinstrument - kortfristiga	-	375	-
	-	375	-

31 december 2017

<i>Belopp i TUSD</i>	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Tillgångar			
Derivatinstrument - långfristiga	-	-	-
Derivatinstrument - kortfristiga	-	-	-
	-	-	-
Skulder			
Derivatinstrument - långfristiga	-	-	-
Derivatinstrument - kortfristiga	-	382	-
	-	382	-

AVSTÄMNING MELLAN IFRS OCH NYCKELTALSBEGREPP (ALTERNATIVA NYCKELTAL)

Vissa uppgifter i denna rapport som företagsledningen och analytiker använder för att bedöma koncernens utveckling är inte upprättade enligt IFRS. Företagsledningen anser att dessa uppgifter underlättar för investerare att analysera koncernens resultatutveckling och finansiella struktur. Investerare bör betrakta dessa uppgifter som ett komplement snarare än en ersättning för finansiell redovisning enligt IFRS.

Resultat före avskrivningar exklusive derivat, EBITDA

	1 jan 2018 - 31 mar 2018 3 månader	1 jan 2017 - 31 mar 2017 3 månader	1 jan 2017 - 31 dec 2017 12 månader
<i>Belopp i TUSD</i>			
Rörelseresultat	-344	117	-560
Avskrivningar	312	302	1,296
Orealiserad vinst/förlust på derivatkontrakt	-6	-5	664
Resultat före avskrivningar exklusive derivat, EBITDA			
<i>Belopp i TUSD</i>	-38	414	1,400

Vid beräkning av EBITDA, exkluderas avskrivningar, nedskrivningar och realiserad vinst/förlust på derivatkontrakt från rörelseresultatet. Måttet ger bättre förståelse av ett operativt resultat som inte påverkats av icke kassapåverkande avskrivningar och effekten av icke kassapåverkande omvärderingar av derivatkontrakt.

FINANSIELL INFORMATION

Årsstämma kommer att hållas i Stockholm den 23 maj 2018.

Rapporten för andra kvartalet 2018 (januari – juni 2018), kommer att publiceras den 24 augusti 2018.

Denna rapport har inte varit föremål för granskning av bolagets revisorer.

För ytterligare information, vänligen kontakta

Maxim Barskiy, VD Matra Petroleum AB

Tel: +46 (0)8 611 4995

Investor Relations

E-post: ir@matrapetroleum.com

Webb: www.matrapetroleum.com

Certified Adviser

Mangold Fondkommission AB är Bolagets Certified Adviser.

Telefon: +46 (0) 85 03 01 550

E-post: info@mangold.se

Matra Petroleum AB (publ) | Eriksbergsgatan 10 | Box 7292 | 115 22 Stockholm

Telefon: +46 (0)8-611 4995 | webb: www.matrapetroleum.com | Email: ir@matrapetroleum.com

Denna information är sådan information som Matra Petroleum AB (publ) är skyldigt att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning 596/2014. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersons försorg, för offentliggörande den 23 maj 2018 kl. 08:30 CET.