



Q3

**Delårsrapport för niomånadersperioden
som avslutades den 30 september 2022**

(org. nummer: 559018-9543)



Höjdpunkter

(alla belopp är i amerikanska dollar om ej annat anges)

Tredje kvartalet 2022

- Genomsnittlig dagsproduktion av olja och gas för det tredje kvartalet 2022 var 2 389 BOEPD (Q3 2021: 3 610 BOEPD)
- Intäkter om 17,7 miljoner USD (Q3 2021: 19,5 miljoner USD)
- Rörelsens netback uppgick till 11,0 miljoner USD eller 50,81 USD per fat oljeekvivalenter (BOE) (Q3 2021: 13,6 miljoner USD eller 41,17 USD per BOE)
- EBITDA om 9,6 miljoner USD (Q3 2021: 12,9 miljoner USD)
- Periodens resultat uppgick till 2,6 miljoner USD (Q3 2021: 6,1 miljoner USD)
- Vinst per aktie före och efter utspädning om 0,02 USD (Q3 2021: 0,05 USD)

Niomånadersperioden som avslutades 30 september 2022

- Genomsnittlig dagsproduktion av olja och gas för nio månader 2022 var 3 412 BOEPD (nio månader 2021: 3 485 BOEPD)
- Intäkter om 72,5 miljoner USD (nio månader 2021: 50,5 miljoner USD)
- Rörelsens netback uppgick till 50,9 miljoner USD eller 58,25 USD per fat oljeekvivalenter (BOE) (nio månader 2021: 34,1 miljoner USD eller 36,92 USD per BOE)
- EBITDA om 46,3 miljoner USD (nio månader 2021: 32,1 miljoner USD)
- Periodens resultat uppgick till 22,8 miljoner USD (nio månader 2021: 14,2 miljoner USD)
- Vinst per aktie före och efter utspädning om 0,19 USD (nio månader 2021: 0,13 USD)
- Likvida medel om 11,3 miljoner USD (31 december 2021: 25,5 miljoner USD)

Finansiell information i sammandrag

(TUSD, om ej annat anges)	Q3 2022	Q2 2022	Q1 2022	Q4 2021	Q3 2021	Nio månader 2022	Nio månader 2021	Helår 2021
Dagsproduktion, netto (BOEPD)	2 389	3 292	4 580	3 098	3 610	3 412	3 485	3 387
Intäkter	17 657	24 018	30 831	17 818	19 496	72 506	50 488	68 306
Rörelsens netback	10 998	17 408	22 528	11 913	13 568	50 934	34 147	46 060
EBITDA	9 648	14 621	22 069	15 615	12 909	46 338	32 110	47 725
Periodens resultat	2 593	8 219	12 030	7 363	6 083	22 842	14 224	21 587
Vinst per aktie – före utspädning (USD)	0,02	0,07	0,10	0,06	0,05	0,19	0,13	0,19
Vinst per aktie – efter utspädning (USD)	0,02	0,07	0,10	0,06	0,05	0,19	0,13	0,19
Likvida medel	11 338	23 863	29 416	25 535	31 778	11 338	31 778	25 535

Definitioner

Förkortningar

CAD	Kanadensiska dollar
SEK	Svenska kronor
BRL	Brasilianska real
USD	Amerikanska dollar
TSEK	Tusen SEK
TUSD	Tusen USD
MSEK	Miljoner SEK
MUSD	Miljoner USD

Oljelerade termer och måttenheter

BOE eller boe	Fat av oljeekvivalenter
BBL eller bbl	Fat
BOEPD	Fat av oljeekvivalenter per dag
BOPD	Fat av olja per dag
Mbbl	Tusen fat av olja
MMbbl	Miljoner fat av olja
Mboe	Tusen fat av oljeekvivalenter
MMBoe	Miljoner fat av oljeekvivalenter
Mboepd	Tusen fat av oljeekvivalenter per dag
Mbopd	Tusen fat av olja per dag
MCF	Tusen kubikfot
MSCF	Tusen standardkubikfot
MSCFPD	Tusen standardkubikfot per dag
MMSCF	Miljoner standardkubikfot
MMSCFPD	Miljoner standardkubikfot per dag
BWPD	Fat vatten per dag

Gas till olja omräkning

6 000 kubikfot = 1 fat av oljeekvivalenter

Brev till aktieägarna

Kära vänner och aktieägare i Maha Energy AB,

Under det tredje kvartalet 2022 har Bolaget genomfört ett antal väsentliga styrelseförändringar och förändringar på företagsledande positioner vilket förstärker Mahas bolagsstyrningsstruktur och ledarskap. Först godkände Mahas aktieägare förslaget att välja Fabio Vassel, Paulo Thiago Mendonça och Enrique Peña till ordinarie styrelseledamöter fram till nästa årsstämma i 2023. De ersatte Jonas Lindvall, Nicholas Walker, och Christer Lindholm. Fabio Vassel valdes till styrelsens ordförande och ersätter Harald Pousette som kvarstår som ordinarie styrelseledamot. De nya styrelseledamöterna representerar Starboard Group som är ett brasilianskt Private Equity-bolag med omfattande erfarenhet och en stark historik inom olja och gas speciellt på den brasilianska marknaden.

Starboard designade och skapade 3R Petroleum, ett börsnoterat brasilianskt oberoende olje- och gasbolag med ett marknadsvärde på över 2 miljarder USD. 3R var den mest lyckosamma deltagaren i Petrobras avyttringsprogram som tog in mer än 2 miljarder USD i eget kapital och skulder. Paulo och Fabio är tidigare ordförande och styrelseledamöter i 3R och var avgörande för att utveckla 3R till ett av de ledande mindre oljebolagen i Latinamerika.

Den nya styrelsen har utsett Paulo Mendonça till ny verkställande direktör (CEO) i Bolaget och Bernardo Guterres till ny ekonomidirektör (CFO). Utöver sina erfarenheter hos 3R har Paulo också ansvarat för betydande transaktioner, omfattande mer än 5 miljarder USD, i olje- och gasindustrin. Innan dess var Paulo chef för Investment Banking på Brasil Plural's Investment Banking division och ansvarig för mergers & acquisitions (M&A) samt aktie- och kapitalmarknadstransaktioner.

Bernardo har omfattande erfarenhet från den brasilianska finansmarknaden och olje- och gassektorn. Bernardo har arbetat på ledande bolag såsom Itaú BBA, Deutsche Bank, Opportunity Private Equity, och Safra's Private Equity and Investment Banking division. Han är dessutom tidigare styrelseledamot i Petroreconcavo, ett viktigt mindre brasilianskt oljebolag, där han strukturerade och ledde den första förvärvsfinansieringen inom olja och gas på fastlandet i Brasilien motsvarande en investering på ca 300 miljoner USD.

Dessa förändringar är ett led i Bolagets nya strategiska positionering vilken kommer att fokusera på utbyggnad av Bolagets verksamhet genom organisk och icke-organisk tillväxt för att maximera avkastningen till aktieägarna. Upphandling och genomförande av intressanta M&A-transaktioner kommer att bli väsentliga för att uppnå denna målsättning.

Den nya inriktningen kommer också med arbetsuppgifter som behöver genomföras såsom:

- (i) Förbättrande av Mahas nuvarande kapitalstruktur och förstärkning av balansräkningen och likvidposition;
- (ii) Optimera investeringar och rörelsekostnader för att förbättra avkastningen på satsat kapital;
- (iii) Analys för att optimera tillgångsportföljen inklusive försäljningar och nya utbyggnader;
- (iv) Utse ett nytt oberoende bolag att bedöma och certifiera reserver och resurser;
- (v) Upprätta en dynamisk och kraftfull arbetsplan för borrnings- och renoveringsaktiviteter.

Det tredje kvartalet var inte Maha starkaste, då produktionsvolymerna under kvartalet var lägre än planerat och förväntat. Följaktligen måste 2022 års produktionsguidning revideras till 3 000 – 3 400 BOEPD. Produktionen för niomånadersperioden som avslutades 30 september 2022 uppgick till 3 412 BOEPD; emellertid, på grund av högre priser, ökade intäkter och nettoresultat för niomånadersperioden. EBITDA för niomånadersperioden 2022 uppgick till 46,3 miljoner USD jämfört med 32,1 miljoner USD för samma period föregående år. Intäkterna för niomånadersperioden 2022 var 72,5 miljoner USD jämfört med 50,5 miljoner USD för niomånadersperioden 2021. Rörelsen netback för det tredje kvartalet påverkades av kostnader för renoveringsarbeten och lägre produktion, men Mahas rörelsens netback för niomånadersperioden om 50,9 miljoner USD har redan överträffat rörelsens netback för helåret 2021 om 46,1 miljoner USD. Maha stängde kvartalet med bruttoskulder om 49,4 miljoner USD och en likvid position om 11,3 miljoner USD vilket resulterar i Nettoskuld i förhållande till EBITDA om 0,62. Från ett mer verksamhetsinriktat perspektiv finns det starka indikatorer på att kampanjen med renoveringsarbeten i Brasilien, vilken är färdigställd och Tie-brunnarna producerar, visar en positiv trend.

Slutligen, tack för ert förtroende för den nya styrelsen och företagsledningen som kommer att leda Maha in i nästa steg. Styrelsen och företagsledningen är fokuserade på att öka aktieägarvärden och förbättra Bolagets attraktion genom förbättrade prestationer samt säkerställa nära samarbete med våra anställda, klienter och offentliga administrationer och samhälle som helhet.

Å allas vägnar på Maha vill vi personligen tacka var och en av er för er ovärderliga support såväl som Jonas Lindvall för att grunda Bolaget. Vi kommer att säkerställa att ert förtroende bibehålls när vi förstärker och växer in i nästa kapitel med full transparens, ödmjukhet och hårt arbete.

Vi ser fram emot Bolagets framtid och all den potential det har och vi kommer att hålla er nogsamt informerade om alla väsentliga händelser och framsteg framöver.

Med vänliga hälsningar

Paulo Mendonça
Verkställande direktör

Finansiell rapport för tredje kvartalet som avslutades 30 september 2022

GENOMGÅNG AV VERKSAMHET OCH FINANSIELL UTVECKLING

Strategi

Bolagets affärsverksamhet inkluderar prospektering, utveckling och produktion av råolja och naturgas. Bolagets kärnkompetens är inom primär, sekundär och förbättrad olje- och gasutvinningsteknik och strategin är att inrikta sig på och utveckla underpresterande olje- och gastillgångar. Genom att fokusera på tillgångar med bevisad kolvätenärvaro och tillämpa moderna och skräddarsydda teknologilösningar är Bolagets primära risk inte osäkerheten i reservoarens innehåll utan i utvinningen.

Tillgångar

Land	Koncessionsnamn	Mahas licensandel (%)	Status	Nettoarea (km ²)	BOEPD ⁽¹⁾	Partner
Brasilien	Tie (REC-T 155)	100 %	Producerande	6,1	1 868	
Brasilien	REC-T 155	100 %	Prospektering	17,3	-	
Brasilien	REC-T 129	100 %	Prospektering	29,3	-	
Brasilien	REC-T 142	100 %	Prospektering	27,7	-	
Brasilien	REC-T 224	100 %	Prospektering	29,1	-	
Brasilien	REC-T 117	100 %	Prospektering	27,5	-	
Brasilien	REC-T 118	100 %	Prospektering	31,3	-	
Brasilien	Tartaruga	75 %	Producerande	24,1	198	Petrobras (25%)
USA	IL-bassängen (flera)	97 %	Producerande	14,6	314	
USA	LAK Ranch	99 %	Förproduktion	26,2	9	SEC (1%)
Oman	Block 70	100 %	Förproduktion	639,0	-	

BRASILIEN

Tiefältet (Reconcavobassängen)

Maha äger och driver, genom ett helägt dotterbolag, 100 procent i sex koncessionsavtal på fastlandet i Reconcavobassängen i Brasilien, inklusive det oljeproducerande Tiefältet. Tiefältet och de sex koncessionerna är belägna i delstaten Bahia på fastlandet i Brasilien. De sex koncessionerna är i olika stadier av prospektering och utveckling. När Maha förvärvade de sex koncessionerna hade totalt tio borrhningar genomförts och 212 km² 3D-seismik hade förvärvats av den tidigare operatören över de totalt 168,3 km².

Tiefältet, vilket ursprungligen upptäcktes under 2008, förvärvades av Maha Energy sommaren 2017. Vid tidpunkten för förvärvet producerade fältet från två fritt flödande brunnar, GTE-3 och GTE-4. Produktionen påverkades av brunnarnas reservoarproduktivitet, kapaciteten för hantering av gas samt en begränsning av upp till 1 300 BOEPD av olje- och gasförsäljning. Fältet producerar från två separata sandstensreservoarer Agua Grande (AG) och Sergi (SG). Eftersom fältet inte är knutet till ett pipelinesystem hanteras och säljs all olje- och gasproduktion lokalt.

I 2021 hade fyra ytterligare brunnar borrats på fältet (Tie-1, Tie-2, Tie-3 och Tie-4) för att öka produktionen. Ett artificiellt pumpsystem installerades på alla producerande brunnar och två 1 320 hk Ariel gaskompressorer anslöts för att kunna genomföra återinjicering av gas. Kapaciteten för återinjicering av gas frikopplar oljeproduktion från produktion av associerad gas och möjliggör för kontinuerlig oljeproduktion oberoende av begränsningar i gasleveranser.

¹ Per innevarande kvartal rapporterade produktionsvolymen, netto till Maha före royalties. 1 BBL = 6 000 SCF gas. Uppskattningsvis 89 procent av Mahas produktion av oljeekvivalenter är råolja.

I början av 2022 anslöts Tie-4-brunnen till de permanenta produktionsanläggningarna på Tiefältet och efter att ha testats under ett 24-timmars pumptest med en elektrisk nedsänkbar pump (Electric Submersible Pump (ESP)) producerade brunnen 4 400 BOPD och 1 766 MSCFPD (4 695 BOEPD) med ett stabilt tryck vid brunnhuvudet om 220 psi. Både AG-zonen och SG-zonen genomborrades och producerar tillsammans med användande av en ESP.

Oljan transporteras med lastbil till ett raffinaderi samt till två separata leveransstationer och gasen omhändertas genom en kombination av komprimerad naturgas och gas-to-wire-gasgeneratorer samt genom återinjicering.

Tie-5 (horisontell brunn)

Maha borrade den horisontella Tie-5-brunnen i 2022 vilken designades som en horisontell brunn med en ESP. Tie-5-brunnen färdigställdes och genomgick en serie av stimulations- och rensningsåtgärder för att utöka produktionen. Tie-5-brunnen genomborrade 240 meter AG-sand och började flöda fritt 766 BOEPD (590 BOPD och 1 054 MSCFPD), initialt utan användande av en ESP, med ett stabilt tryck vid brunnhuvudet om 220 psi och mindre än 1 procent vatten. Brunnen har producerat stabilt med användande av en ESP utan vatten (mindre än 1 procent vatten). Emellertid så föreföll det som, baserat på initial produktionsinformation, att den horisontella reservoarsektionen kan ha skadats av borrhälskor under borrhälsfasen. Det uppmätta inflödet är väsentligt lägre än vad som skulle kunna förväntas från en reservoar med sådana utmärkta egenskaper. Det är pågående planer att återhämta ESP och perforera delar av den horisontella borrhälslinjen med Tubing Conveyed Perforating (TCP) guns (perforerande sprängladdningar) i början av 2023 på grund av ledtider för att erhålla utrustning. Detta skulle kunna hantera de skador som uppstod under borrhälsning och addera produktion från hela det horisontella borrhålet.

Tie-6 (vatteninjiceringsbrunn)

Maha påbörjade borrhälsningen av Tie-6-vatteninjiceringsbrunnen den 12 juni 2022. Slutligt djup (Total Depth) om 2 282 meter nåddes den 17 juli. Agua Grande (AG) reservoaren påträffades 12 meter (TVD) högre än förväntat så denna zon testades för att undersöka möjligheten till en kortfristig oljeproduktion i AG. Sergi påträffades 5 meter (TVD) högre än förväntat och båda reservoarerna genomträngde olja-/vattenkontakten (OWC). Flödestester från brunnen var inte övertygande och brunnen ändras nu till en vatteninjektor i enlighet med de ursprungliga planerna.

Tie WSW (vattenbrunn)

Borrhälsningen Fax 2 borrade lyckosamt en grund vattenbrunn på Tiefältet. Vattenbrunnen är väsentlig för tillhållande av vatten för vatteninjiceringsprogrammet som för närvarande implementeras på Tiefältet. En ESP installerades i brunnen som kan hantera mer än 10 000 fat vatten per dag för vattenflödesprogrammet.

I innevarande kvartal har flera renoveringsarbeten i brunnar genomförts. ALV-2 brunnen konverterades till en gasinjektorbrunn vilket möjliggör för oavbruten oljeproduktion och brunnen färdigställdes med nya rör av bästa sort. GTE-3 brunnen konverterades från att använda dubbla jetpumpar till att producera med användande av en enda blandad ESP. Tie-1-produktionsbrunnen behövde också arbetas med för att få upp jetpumpar som fastnat i båda de färdigställda strängarna. Brunnen färdigställdes på nytt med jet pumps-produktion från en sträng. GTE-4-brunnen behövde renoveras för att ersätta en läckande fodersträng. Efter utgången av kvartalet färdigställdes årets renoveringsarbetsprogram och alla brunnar på Tiefältet har nu återställts och flödar till produktionsanläggningarna.

Genomsnittlig produktion från Tiefältet i innevarande kvartal, vilken påverkades väsentligt av ovan nämnda driftstopp i brunnarna, var 1 868 BOEPD (1 608 BOPD olja och 1 562 MSCFPD gas). Totalt sett så led Tiefältet av väsentligt minskad produktion under kvartalet på grund av mekaniska problem i fyra av de sex producerande brunnarna på fältet.

Tartarugafältet (Sergipe-Alagoasbassängen)

Maha har en 75-procentig licensandel i utbyggnadsblocket Tartaruga, beläget på fastlandet i Sergipe Alagoasbassängen i Brasilien. Petrobras innehar resterande 25 procent. Tartarugafältet ligger i den norra halvan av Tartarugablocket och producerar lätt olja (41° API) från Penedosandstensreservoaren. Penedosandstenen består av 27 separata staplade sandstenslager som alla har loggats med elektroniska verktyg och bedöms kunna innehålla olja. Två av de 27 lagerna har producerat kommersiella mängder olja (Penedo 1 och Penedo 6).

Tartarugaoljefältet upptäcktes ursprungligen i 1994 och förvärvades av Maha under 2017. Vid tiden av förvärvet producerade fältet från en brunn med hjälp av en hydraulisk jetpump. En andra brunn, TTG-2, producerade sporadiskt på fritt flöde varför Maha konverterade brunnen med ett artificiellt pumpsystem och produktionen fördubblades nästan över en natt. Under 2019 konverterade Bolaget TTG-2 till en producerande horisontell sidobrunn och fältproduktionen kom upp till nästan 1 000 BOPD (brutto). En uppföljningsbrunn borrades (TTG-3) under 2020 i det norra förkastningsblocket på strukturen, huvudsakligen för att utvärdera strukturen och erhålla väsentliga reservoardeata. Efter en serie av borrheter "Drill Stem Tests" (DSTs) i fyra separata sandstenszoner av Penedoformationen konstaterades det att reservoaren på det norra förkastningsblocket sannolikt var utsatt för reservoardegnering. Samtliga fyra zoner stimulerades men inga kommersiella mängder olja flödade. Fokus skiftades därefter mot det södra förkastningsblocket där två brunnar för närvarande producerar kommersiella mängder av olja.

Penedonosandstensreservoaren svarar extremt bra på hydrauliska stimuleringstekniker och flödar väldigt lite vatten.

Produktionsanläggningen vid Tartarugafältet möjliggör bearbetning och hantering av cirka 800 BOPD och har en lagringskapacitet om 1 350 fat olja. Råoljeexport sker med tankbilar eftersom anläggningen inte är kopplad till ett pipelinesystem.

Sedan juli 2020 har Bolaget sålt associerad naturgas till extern part, Geracao E Servicos Ltda ("GTW"). Naturgasen genererar energi till sex generatorer vilka producerar el för anläggningskonsumtion samt till det lokala elnätet.

Tartarugafältet producerar stadigt från två brunnar med väldigt liten produktionsminskning. Under innevarande kvartal lämnade Bolaget ett bud på Petrobras 25-procentiga arbetsintresse i fältet. Direkt framtida arbete som planeras i Tartarugafältet är ytterligare en horisontell brunn i Penedosandstenen. Tartaruga 3 (TTG-3)-brunnen har identifierats som en möjlig kandidat för en horisontell sidoborrning.

Den genomsnittliga nettoproduktionen från Tartarugafältet under tredje kvartalet var 198 BOEPD (188 BOPD olja och 57 MSCFPD gas).

USA

Illinoisbassängen (IB)

Den 31 mars 2020 förvärvade Maha ett antal oljeproducerande tillgångar i Illinoisbassängen i USA som utökade Bolagets USA-verksamhet. Illinoisbassängen är en av de äldsta oljeproducerande bassängerna i Nordamerika och har hittills producerat över 4 miljarder fat olja. Enligt historien upptäcktes olja i Illinoisbassängen ursprungligen av en slump 1853 och olja har påträffats i flera grunda dolomit- och sandstensreservoarer. De flesta oljeproducenter i området producerar olja från tre oberoende separata reservoarer. Detta är ett konventionellt oljefält med låg risk och rimliga utvinningskostnader.

Den 1 mars 2022 påbörjade Maha borrningen av Glaze 11-5-brunnen i Illinoisbassängen. Denna vertikala brunn med ett djup om 4 000 fot är lokaliserad i hjärtat av Mississippisandstensformationerna i Illinoisbassängen och har som mål flera staplade lager. Glaze 11-5-brunnen borrades och färdigställdes under det första kvartal 2022 och bidrar nu till de dagliga produktionsvolymerna i Illinoisbassängen. Under det första kvartalet har Bolaget tecknat ett hyresavtal av mark om 1,9 km² (463 acres) i Indiana, USA. Hyran ger Maha möjlighet att borra upp till 23 produktionsbrunnar på den hyrda marken. Marken ligger i direkt anslutning till mark som redan innehas av Maha i området och är en bra utvidgning av existerande produktion från Illinoisbassängen. Hyresavtalet stipulerar att Maha måste borra åtminstone en brunn under de första tre åren och sedan åtminstone en brunn varje år därefter för att ha kvar hyresrätten.

Den genomsnittliga nettoproduktionen från Illinoisbassängen under det första kvartalet var 314 BOPD.

LAK Ranch (LAK)

Bolaget äger tjockoljefältet LAK Ranch till 99 procent och är operatör. LAK Ranch är beläget på den östra kanten av den gamla och mycket produktiva "Powder River Basin" i Wyoming, USA.

Tungoljefältet LAK Ranch stängdes ner i början av 2020 till följd av Covid-19 pandemin. För närvarande är minimalt med arbete planerat i 2022 inklusive för att möta regulatoriska krav. För att möta dessa påbörjades tillfälligt arbete för att återstarta produktion från ett fåtal brunnar. I innevarande kvartal har 830 fat av tillfälligt olja producerats i samband med brunnsrelaterat arbetet.

Oman

Block 70

Bolaget ingick den 5 oktober 2020 i ett prospekterings- och produktionsdelningsavtal (EPSA) med regeringen för Sultanatet Oman avseende Block 70 som är beläget i på fastlandet i Oman. EPSA-avtalet fastställdes genom ett kungligt kungörande från Hans Majestät Sultanen av Oman den 28 oktober 2020 och Maha blev operatör för blocket med en 100-procentig andel.

Under de första och andra kvartalen 2022 har Bolaget fortsatt att arbeta för att påbörja 2022 års borrprogram samt att säkerställa nödvändiga tillstånd och säkra upp väsentliga leverantörer. Borrkampanjen pågår enligt plan och två brunnar har borrats hittills.

Under innevarande kvartal ingick Bolaget ett utfarmningsavtal med Mafraq Energy LLC vilket kommer att ge denna strategiska partner ett 35-procentigt arbetsintresse i Block 70 i Oman i utbyte mot att Mafraq Energy LLC ersätter Maha för sin prorataandel av samtliga tidigare kostnader inklusive signaturbonusen. Mafraq Energy LLC kommer också att behöva betala sin del av alla framtida utgifter på Block 70. Mafraq Energy LLC tillför värdefull teknisk expertis såväl som ett strategiskt partnerskap i Oman för framtida tillväxt. Bolaget väntar på den omanska regeringens godkännande av utfarmningsavtalet för att det skall börja gälla.

GENOMGÅNG AV RÄKENSKAPERNA

Resultat

Resultatet för innevarande kvartal uppgick till 2 593 TUSD (Q3 2021: 6 083 TUSD) vilket motsvarar vinst per aktie om 0,02 USD (Q3 2021: 0,05 USD). Resultatet minskade jämfört med motsvarande period föregående år och kommer huvudsakligen från låga produktionsvolymerna från Tiefältet, vilket ledde till lägre intäkter på grund av minskade försäljningsvolymerna, ökade rörelsekostnader, större avskrivningar och ökade administrationskostnader vilket motverkades av lägre finansiella kostnader samt aktuella och uppskjutna skatter. Råoljepriserna var fortsatt höga under innevarande kvartal på grund av obalansen i utbud och efterfrågan och geopolitisk osäkerhet.

Resultatet för nio månader 2022 uppgick till 22 842 TUSD vilket motsvarar vinst per aktie om 0,19 USD jämfört med 14 224 TUSD vilket motsvarar vinst per aktie om 0,13 USD för nio månader 2021. Högre resultat för nio månadersperioden beror huvudsakligen på ökade intäkter för perioden i förhållande till jämförande period vilket motverkades av ökade produktionskostnader och avskrivningar. Ökade administrationskostnader motverkades något av ökade övriga intäkter.

Bolagets rörelseresultat före räntor, skatter och avskrivningar (EBITDA) för tredje kvartalet uppgick till 9 648 TUSD (Q3 2021: 12 909 TUSD) och var 25 procent lägre på grund av samma skäl som ovan. Bolagets EBITDA för nio månadersperioden 2022 uppgick till 46 338 TUSD (nio månader 2021: 32 110 TUSD) och var 44 procent högre huvudsakligen på grund av högre realiserade oljepriser under året och en stark produktion i årets första och andra kvartal vilket delvis motverkades av ökade produktionskostnader och administrationskostnader.

Produktion

	Q3 2022	Q3 2021	Nio månader 2022	Nio månader 2021	Helår 2021
Levererad olja (fat)	194 953	293 662	814 074	857 566	1 104 631
Levererad gas (MSCF)	148 859	230 687	704 992	562 775	790 532
Levererad olja och gas – oljeekvivalenter (BOE) ²	219 763	332 110	931 573	951 362	1 236 386
Dagsvolym (BOEPD) – oljeekvivalenter	2 389	3 610	3 412	3 485	3 387

De redovisade produktionsvolymerna är licensandelsvolym, netto före statliga och privata royalties. Cirka 89 procent (Q3 2021: 88 procent) av den totala produktionen av oljeekvivalenter var råolja under tredje kvartalet 2022.

Den genomsnittliga dagliga produktionsvolymen för innevarande kvartal är 34 procent lägre än för jämförande kvartal. De tillkommande produktionsvolymerna från den nya Tie-5-brunnen motverkades av lägre produktionsvolym från andra brunnar på Tiefältet, vilka genomgick renoveringsarbeten under kvartalet för att återaktivera produktion. Dessa renoveringsarbeten kommer att fortsätta in i det fjärde kvartalet för att återuppta produktionen. Tie-3-brunnen konverterades tidigare under året till en injiceringsbrunn och Tie-2-brunnens produktion var lägre än i tidigare period på grund av naturlig minskning och förväntad ökad vattenandel vilken därefter har färdigställts med en jetpump för att hjälpa till att öka flödena. Den förväntade vattenandelens ökande trend är förväntad på fält med vattenflöden såsom på Tiefältet och har resulterat i lägre oljeproduktion från Tie-4 brunnen vilken började producera tidigare under året. Dessutom har tre viktiga producerande brunnar (GTE-3, GTE-4 och Tie-1) stängts ner under en stor del av 2022 på grund av olika problem inklusive rörläckage och fastnad rörutrustning. Brist på utrustning och relaterade oljetjänster i Brasilien har resulterat i försening av brunnreparationsarbeten och därför har det tagit längre tid att återstarta planerar produktion på Tiefältet. Produktionsvolymerna på Tartarugafältet var högre under innevarande kvartal jämfört med tredje kvartalet 2021. Minskningen i produktionsvolym i Brasilien möttes av ökade produktionsvolym i Illinoisbassängen. De producerade gasvolymerna var också lägre än för jämförande period på grund av minskningen i producerade oljevolymer.

Genomsnittlig dagsproduktion minskade med 2 procent för nio månader 2022 jämfört med samma period i 2021. De ökade produktionsvolymerna från de nytilkomna Tie-4-, och Tie-5-brunnarna och de tolv nya brunnarna i Illinoisbassängen motverkades av lägre produktion från Tiefältet på grund av pågående renoveringsarbeten för att återaktivera brunnar samt naturlig minskning och ökad vattenandel. Bolaget hade rekordproduktionsvolym under första kvartalet vilka delvis motverkades av lägre produktionsvolym under andra och tredje kvartalen.

Intäkter

(TUSD, om ej annat anges)	Q3 2022	Q3 2021	Nio månader 2022	Nio månader 2021	Helår 2021
Olje- och gasintäkter	17 657	19 496	72 506	50 488	68 306
Försäljningsvolym (BOE)	216 434	329 599	874 396	925 188	1 206 332
Olja erhållet pris (USD/BBL)	90,26	65,76	93,21	59,90	62,60
Gas erhållet pris (USD/MSCF)	1,26	0,86	1,02	0,78	0,79
Oljeekvivalenter erhållet pris (USD/BOE)	81,58	59,15	82,92	54,57	56,62
Referenspris genomsnitt – Brent (USD/BBL) ³	100,71	73,47	104,85	67,89	70,86
Referenspris genomsnitt – WTI (USD/BBL)	93,18	70,62	98,79	64,81	68,13

Intäkterna för innevarande kvartal minskade med 9 procent till 17 657 TUSD (Q3 2021: 19 496 TUSD) jämfört med det tredje kvartalet 2021. Minskningen berodde på lägre försäljningsvolym med 34 procent på grund av att produktionen på Tiefältet minskade på grund av att pågående renoveringsarbeten på flera av brunnarna på

² BOE beaktar levererad och såld gas. 1 fat = 6,000 SCF gas

³ Referenspriset är från U.S. Energy Information Agencys hemsida

fältet påverkade intäkterna. Dessutom hade september månads produktion från Tartarugafältet inte sålts vid utgången av kvartalet. Emellertid var försäljningsvolymerna från Illinoisbassängen 23 procent högre i innevarande kvartal jämfört med motsvarande kvartal föregående år. Lägre volymer motverkades av högre realiserade priser på oljeekvivalenter med 38 procent. Bolagets ökade erhållna oljepriser för innevarande kvartal är linje med det 37 procent högre genomsnittliga oljepriset på Brent.

Intäkterna för nio månader 2022 uppgick till 72 506 TUSD (nio månader 2021: 50 488 TUSD), motsvarande en ökning om 44 procent jämfört med nio månader 2021. Ökningen i intäkter beror på högre erhållna priser på oljeekvivalenter med 52 procent vilket motverkades av minskade försäljningsvolymer med 5 procent. För niomånadersperioden motverkades lägre försäljningsvolymer under kvartalet av högre försäljningsvolymer under första halvåret vilket minskade den totala påverkan på niomånadersperiodens försäljningsvolymer.

Erhållna råoljepriser i Brasilien baseras på Brentpriset med avdrag för aktuella rabatter, vilka fastställs årligen, enligt följande:

Råolja från Tiefältet

Råolja från Tiefältet säljs huvudsakligen till ett närliggande raffinaderi Dax Oil Refino S.A. ("DAX") och till Petrobras. För råolja som sålts till DAX är rabatten i förhållande till Brentpriset enligt följande skala:

Brentpris (USD/fat)	Rabatt (USD/fat)
< 30 USD	5 USD
Mellan 30,1 och 40	6 USD
Mellan 40,1 och 50	7 USD
Mellan 50,1 och 80	8 USD
Över 80,1	10 %

Från den 1 april 2022 säljs råolja till Petrobras från Tiefältet till en rabatt i förhållande till Brentpriset om 5,17 USD per fat. Tidigare var rabatten 6,48 USD per fat för de första 22 680 levererade faten per månad och 5,44 USD därefter, före hänförliga skatter vilka beräknas till 5 procent av nettopriset efter avtalad rabatt vilket inte längre gäller enligt det förnyade försäljningsavtalet.

Råolja från Tartarugafältet

Råolja från Tartarugafältet säljs i sin helhet till Petrobras. Från den 1 juli 2022 säljer Maha råoljan från Tartarugafältet till Petrobras till en rabatt i förhållande till Brentpriset på 6,95 USD per fat. Tidigare försäljning av råolja från Tartarugafältet skedde till en rabatt i förhållande till Brentpriset på 3,40 USD per fat.

Råolja från Illinoisbassängen

Råolja från Illinoisbassängen säljs till ett raffinaderi till det genomsnittliga månatliga WTI-referenspriset minus en rabatt om cirka 3 USD per fat.

Mer information om intäkter finns i not 4 i denna delårsrapport.

Royalties

(TUSD, om ej annat anges)	Q3 2022	Q3 2021	Nio månader 2022	Nio månader 2021	Helår 2021
Royalties	2 178	2 597	8 947	7 091	9 384
Per enhet (USD/BOE)	10,06	7,88	10,23	7,66	7,78
Royalties som % av intäkter	12,3%	13,3 %	12,3%	14,0%	13,7 %

Royalties regleras kontant och baseras på erhållna priser före rabatter. Royaltykostnaderna minskade med 16 procent för tredje kvartalet 2022 men ökade med 26 procent för niomånadersperioden 2022 jämfört med motsvarande perioder föregående år och är i linje med minskade intäkter för innevarande kvartal jämfört med samma kvartal för ett år sedan och ökade intäkter för niomånadersperioden 2022 jämfört med motsvarande period 2021. Dessutom är royaltynivåerna för innevarande kvartal och nio månader 2022 lägre än för jämförelseperioderna 2021 på grund av att man lyckats erhålla en minskning av royaltynivån i Brasilien med 2,5 procent med effekt från februari 2022. Royaltynivån i Illinoisbassängen var fortsatt på samma nivå som i jämförande period.

På en per BOE-basis är royaltykostnaderna högre för innevarande perioder jämfört med jämförande perioder på grund av att kostnaderna fördelas på lägre försäljningsvolym.

Produktionskostnader

(TUSD, om ej annat anges)	Q3 2022	Q3 2021	Nio månader 2022	Nio månader 2021	Helår 2021
Rörelsekostnader	4 014	2 839	11 100	7 951	11 196
Transportkostnader	467	492	1 525	1 299	1 666
Totala produktionskostnader	4 481	3 331	12 625	9 250	12 862
Per enhet (USD/BOE)	20,71	10,10	14,44	9,99	10,66

Totala produktionskostnader var 35 procent högre för innevarande kvartal och uppgick till 4 481 TUSD (Q3 2021: 3 331 TUSD) och 36 procent högre för nio månader 2022 och uppgick till 12 625 TUSD (nio månader 2021: 9 250 TUSD).

Rörelsekostnaderna var högre för innevarande kvartal och nio månader 2022 jämfört med motsvarande perioder i 2021 huvudsakligen på grund av ökade rörelsekostnader på Tiefältet och i Illinoisbassängen. För det första fick Bolaget betala 314 TUSD i böter (take-or-pay) på Tiefältet grund av lägre gasproduktion i kvartalet. För det andra hade Bolaget kostnader för renoveringsarbeten för att återaktivera produktion från vissa Tie-brunnar vilka hade varit nerstängda under stor del av 2022 samt för det tredje ökade totala rörelsekostnader på grund av effekten av trycket från inflation och ökning av vissa kostnader som är knutna till Brent i korrelation till ökade Brentpriser.

De ökade rörelsekostnaderna i Illinoisbassängen är i linje med ökningen i försäljningsvolym med 23 procent för innevarande kvartal och 77 procent för nio månader 2022 som ett resultat av den ökade produktionen till följd av de tolv nya brunnarna som borrades under 2021. Dessutom har inflationen och renoveringsarbeten som gjorts för att rensa ut vissa brunnar påverkat ökningen i rörelsekostnader i Illinoisbassängen.

Mahas produktion transporteras huvudsakligen med lastbil till leveransplatserna och därför korrelerar transportkostnaderna med försäljningsvolymerna. Transportkostnaderna för innevarande kvartal är huvudsakligen i linje med samma period i 2021 trots 34 procent lägre försäljningsvolym för innevarande kvartal på grund av ökade dieselkostnader som är knutna till indexet för Brent. Med högre Brent under innevarande period har drivmedelskostnaderna ökat i motsvarande grad. Transportkostnaderna för nio månader 2022 är 17 procent högre än för jämförande period på grund av en allmän ökning av transportkostnader på grund av ökade dieselkostnader.

På en per BOE- (eller enhets-) basis var produktionskostnaderna för innevarande kvartal 20,71 USD per BOE (Q3 2021: 10,10 USD per BOE) motsvarande en ökning med 105 procent jämfört med samma period föregående år huvudsakligen på grund av samma skäl som nämns ovan samt på grund av lägre absorption av fasta kostnader på grund av de lägre försålda volymerna. På en per BOE- (eller enhets-) basis var produktionskostnaderna för nio månader 2022 14,44 USD per BOE (nio månader 2021: 9,99 USD per BOE) motsvarande en ökning med 45 procent jämfört med samma period föregående år huvudsakligen på grund av samma skäl som nämns ovan.

Rörelsens netback

(TUSD, om ej annat anges)	Q3 2022	Q3 2021	Nio månader 2022	Nio månader 2021	Helår 2021
Rörelsens netback	10 998	13 568	50 934	34 147	46 060
Netback (USD/BOE)	50,81	41,17	58,25	36,92	38,18

Rörelsens netback är ett alternativt nyckeltal som används i olje- och gasindustrin för att jämföra prestationen internt och med andra oljebolag och beräknas som intäkter minus royalties och produktionskostnader. Rörelsens netback för innevarande kvartal är 19 procent lägre jämfört med motsvarande period föregående år huvudsakligen på grund av lägre intäkter på grund av lägre försäljningsvolym och ökade produktionskostnader under innevarande kvartal.

Rörelsens netback för nio månader 2022 är 49 procent högre jämfört med motsvarande period föregående år huvudsakligen på grund av väsentligt högre erhållna oljepriser vilket något motverkades av ökade produktionskostnader under niomånadersperioden.

Avskrivningar

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q3 2022	Q3 2021	Nio månader 2022	Nio månader 2021	Helår 2021
Avskrivningar	3 295	2 104	10 683	5 796	8 535
Avskrivningar (USD/BOE)	15,22	6,38	12,22	6,26	7,08

Avskrivningstakten beräknas på bevisade och sannolika olje- och naturgasreserver, och tar i beräkning framtida utvecklingskostnader för att producera reserverna. Avskrivningar beräknas på produktionsenhetsbasis. Avskrivningstakten kommer att variera för varje ny period baserat på mängden och typen av investeringar och nya reserver.

Avskrivningarna för innevarande kvartal är högre och uppgick till 3 295 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 15,22 USD per BOE) jämfört med 2 104 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 6,38 USD per BOE) för jämförande period. Avskrivningarna och avskrivningstakten på en per fat-basis ökade på grund av den högre avskrivningsbasen för Brasilien vilken påverkades av ökningen i framtida utbyggnadsinvesteringar samt minskningen i de brasilianska reserverna vid utgången av 2021. Dessutom påverkade de ökade avskrivningar för Illinoisbassängen på grund av högre avskrivningsbas och högre försäljningsvolym avskrivningarna.

Avskrivningarna för nio månader 2022 ökade med 100 procent och uppgick till 10 683 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 12,22 USD per BOE) jämfört med 5 796 TUSD (med en genomsnittlig avskrivning om 6,26 USD per BOE) för jämförande period. Avskrivningarna och avskrivningstakten på en per fat-basis ökade huvudsakligen på grund av samma skäl som nämns ovan.

Administrationskostnader

<i>(TUSD, om ej annat anges)</i>	Q3 2022	Q3 2021	Nio månader 2022	Nio månader 2021	Helår 2021
Administrationskostnader	1 442	1 247	4 505	3 691	5 517
Administrationskostnader (USD/BOE)	6,66	3,78	5,15	3,99	4,57

Administrationskostnaderna för innevarande kvartal uppgick till 1 442 TUSD (6,66 USD per fat) vilket är 16 procent högre än för motsvarande period i 2021. Administrationskostnaderna är högre huvudsakligen på grund av den ökade verksamheten i Oman samt inflationsökning som påverkat de flesta kostnadsposterna.

Administrationskostnaderna för nio månader 2022 uppgick till 4 505 TUSD (5,15 USD per fat) vilket är 22 procent högre än för motsvarande period i 2021 då de uppgick till 3 691 TUSD (3,99 USD per fat) huvudsakligen på grund av samma skäl som nämns ovan.

På per BOE-basis är administrationskostnaderna för innevarande kvartal 76 procent högre och för niomånadersperioden 29 procent högre än för jämförelseperioderna föregående år huvudsakligen på grund av ökade administrationskostnader och lägre försäljningsvolym i innevarande perioder.

Kostnader för prospektering och affärsutveckling

Kostnader för prospektering och affärsutveckling uppgick till 48 TUSD för innevarande kvartal och 152 TUSD för niomånadersperioden jämfört med 0 (noll) TUSD respektive 6 TUSD för jämförande perioder i 2021. Dessa kostnader hänför sig till underhåll av prospekteringslicenserna i Brasilien såväl som till Mahas förprospekteringsstudier för nya områden eller nya projekt inklusive affärsutveckling.

Valutakursvinster eller förluster

Valutakursförlust, netto, för innevarande kvartal uppgick till 211 TUSD (Q3 2021: vinst om 58 TUSD) och för nio månader 2022 valutakursförlust, netto om 111 TUSD (nio månader 2021: vinst om 60 TUSD). Valutakursförändringar uppstår vid genomförande av transaktioner denominerade i utländsk valuta.

Valutakursförlusterna för innevarande kvartal och för nio månader 2022 är hänförliga till Moderbolagets bankbehållning i svenska kronor och som har USD som funktionell valuta. Den svenska kronan har stadigt försvagats mot den amerikanska dollarn under året.

Övriga intäkter och kostnader

Övriga intäkter i innevarande kvartal uppgick till 382 TUSD (Q3 2021: 747 TUSD) på grund av utnyttjande av skattekrediter i Brasilien, kända som Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços ("ICMS"). ICMS är en statlig försäljningsskatt på handeln av varor, transporter samt kommunikationstjänster. Dessa skattekrediter kan utnyttjas mot importrelaterade avgifter i Bolaget eller så kan de säljas till externa parter för utnyttjande. För nio månader 2022 redovisade Bolaget övriga intäkter om 627 TUSD (nio månader 2021: 1 925 TUSD) huvudsakligen relaterade till ICMS-krediter som Bolaget kunde utnyttja eller sälja till tredje part.

Finansiella kostnader, netto

Finansiella kostnader, netto för innevarande kvartal uppgick till 2 163 TUSD (Q3 2021: 2 584 TUSD) och uppgick för nio månader 2022 till 6 669 TUSD (nio månader 2021: 7 096 TUSD) och beskrivs i not 5. Finansiella kostnader, netto för innevarande kvartal är 16 procent lägre än för jämförande kvartal huvudsakligen på grund av höga ränteintäkter från inlåning och förväntad ränta på skattekrediter. Finansiella kostnader, netto för nio månader 2022 är 6 procent lägre än för jämförande period huvudsakligen på grund av att högre räntor relaterade till BTG-finansieringen motverkades av ökade ränteintäkter på skattekrediter.

Inkomstskatter

Bolaget redovisade en aktuell skattekostnad om 187 TUSD för innevarande kvartal och en aktuell skatteintäkt om 2 007 TUSD för nio månader 2022 jämfört med en aktuell skattekostnad om 904 TUSD respektive 2 237 TUSD för motsvarande perioder föregående år. Skattekostnaden för innevarande kvartal är mycket lägre än för jämförande period huvudsakligen på grund av lägre beskattningsbar inkomst för perioden på grund av minskade intäkter och tillkommande avdrag hänförliga till skattemässiga överavskrivningar. Under året gjorde Bolaget avdrag för överavskrivningar tillgängliga i Brasilien. Bolaget gjorde skattemässiga överavskrivningar retroaktivt för de tidigare beskattningsåren 2018 - 2020 och lämnade in rättade deklarationer för de åren vilket resulterade i skatteåterbäring om 3,0 miljoner USD att använda mot innevarande års skatt vilket resulterade i återbäring av skatt i niomånadersperioden 2022.

Inkluderat i kundfordringar och övriga fordringar som uppgår till 8,9 miljoner USD är skatteåterbäringen och andra skattekrediter om 5,0 miljoner USD.

Beskattning av företagsvinster i Brasilien sker till en kombinerad skattesats om 34 procent (25 procent bolagsskatt och 9 procent sociala avgifter); emellertid har Maha Energy Brasil Ltda. säkerställt vissa skatteincitament (SUDENE) fram till beskattningsåret 2029 på båda sina fält, vilket möjliggör en minskning om 75 procent av bolagsskatten från 25 procent till 6,25 procent och som innebär att den sammanlagda nettoskattesatsen blir 15,25 procent.

Uppskjuten skattekostnad för innevarande kvartal uppgick till 1 199 TUSD och för niomånadersperioden 2022 till 8 040 TUSD jämfört med uppskjuten skattekostnad om 1 292 TUSD respektive 2 817 TUSD för motsvarande perioder föregående år. Den uppskjutna skattekostnaden är huvudsakligen i linje med jämförande kvartal och är väsentligt större än för jämförande nio månader 2021 huvudsakligen på grund av avdrag för överavskrivningar i Brasilien vilket minskade tillgängliga uppskjutna skattefordringar till noll och Bolaget redovisade en uppskjuten skatteskuld om 3 642 TUSD då tillgänglig skatt för framtida utnyttjande blir lägre än bokförda värden. En uppskjuten skattefordran eller skatteskuld uppstår när det är temporära skillnader mellan skattemässig och bokföringsmässig behandling av avskrivningar av anläggningstillgångar, skattemässiga underskottsavdrag och vissa avsättningar.

Bolaget är verksam i olika länder med olika skattesystem där bolagsskatten skiljer sig från reglerna i Sverige. Bolagsskattesatsen för Bolaget kan variera mellan 15 och 28 procent, emellertid är merparten i Brasilien där skattesatsen för Maha efter erhållna skatteincitament är 15,25 procent. Den effektiva skattesatsen för redovisningsperioden påverkas av ett flertal poster som inte får fullt skatteavdrag.

Valutakursdifferenser vid omräkning av utländsk verksamhet

Den funktionella valutan för Bolagets dotterbolag i Brasilien är BRL; för presentationsändamålet omräknas dock alla tillgångar och skulder till balansdagens valutakurs och resultaträkningen omräknas till periodens genomsnittliga valutakurs.

Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska verksamheter som redovisats i Rapporten över totalresultat uppgick för innevarande kvartal till -4 307 TUSD (Q3 2021: -8 516 TUSD) huvudsakligen på grund av att växelkursen för den amerikanska dollarn per den 30 september 2022 stärktes mot brasilianska real (BRL) med 3 procent jämfört med växelkursen per 30 juni 2022.

Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska verksamheter som redovisats i Rapporten över totalresultat uppgick för nio månader 2022 till 1 785 TUSD (nio månader 2021: -3 013 TUSD) huvudsakligen på grund av att den amerikanska dollarn försvagades mot brasilianska real (BRL) med 3 procent sedan 31 december 2021.

Likviditet och kapitalresurser

Bolaget förvaltar sitt kapital för att stödja Bolagets strategiska tillväxtmål och bibehålla en finansiell kapacitet och flexibilitet, bevara tillgången till kapitalmarknaderna, säkerställa dess förmåga att finansiera organisk tillväxt och att finansiera potentiella förvärv samtidigt som man bibehåller förmågan att hantera Bolagets finansiella förpliktelser när de förfaller. Bolaget hanterar sin likviditet genom att aktivt arbeta med strategier för likvida medel och lån. Bolagets anser att kapitalstrukturen inkluderar eget kapital på 116,6 miljoner USD (31 december 2021: 91,4 miljoner USD) plus nettoskuld på 38,1 miljoner USD (31 december 2021: 29,9 miljoner USD). Den 30 september 2022 uppgick Bolagets rörelsekapital till ett underskott om 14,9 miljoner USD (31 december 2021: 5,8 miljoner USD), vilket inkluderar 11,3 miljoner USD i kontanter (31 december 2021: 25,5 miljoner USD). Bolaget började amortera på banklånet under innevarande år.

Bolaget hanterar sin kapitalstruktur och justerar den baserat på förändringar i ekonomiska förutsättningar och riskkaraktäristikan i de underliggande olje- och naturgastillgångarna. För att hantera Bolagets kapitalbehov upprättar Bolaget årliga utgiftsbudgetar som uppdateras vid behov beroende på olika faktorer, inklusive framgångsrika kapitalplaceringar och allmänna marknads- och branschförhållanden. Årliga och eventuellt senare uppdaterade budgetar godkänns av styrelsen.

Aktiedata

Utestående aktier	A	B	Total
31 december 2021	119 715 696	-	119 715 696
30 september 2022	119 715 696	-	119 715 696

Inga aktier emitterades under innevarande kvartal eller nio månader 2022.

Risker och osäkerheter

Bolaget undersöker noggrant de olika risker vilka man kan exponeras emot och bedömer påverkan och sannolikhet för dessa risker. Bolagets policy för riskhantering har fastställts för att identifiera och analysera de risker Bolaget står inför för att fastställa relevanta risknivåer och för att följa marknadsvillkoren och Bolagets aktiviteter. Detta tillvägagångssätt bemöter aktivt risker löpande som en integrerad och kontinuerlig del av beslutsfattandet i Bolaget och är utformat för att säkerställa att alla risker identifieras, bedöms, förstås och kommuniceras i god tid. Oavsett detta medför prospektering, utbyggnad och produktion av olja och gas stora operativa och finansiella risker, som även med en kombination av erfarenhet, kunskap och noggrann utvärdering kanske inte helt kan elimineras eller ligger helt utanför Bolagets kontroll. Bolagets styrelse har det övergripande ansvaret för fastställande och uppföljning av Bolagets riskhantering.

En detaljerad analys av Mahas operativa, finansiella och externa risker och hur dessa bemöts beskrivs i Maha Energys årsredovisning för 2021 (sidorna 39-42).

Covid-19 pandemin skulle kunna ha en negativ påverkan på Bolagets finansiella ställning, rörelseresultat och kassaflöden. Trots att vaccinering lyckosamt har genomförts i många jurisdiktioner är risken för återfall eller nya virusstammar fortsatt hög och skulle kunna resultera i fortsatta fluktuationer i priser på olja och konventionell naturgas. Hur stor påverkan som sådana händelser har på Bolagets verksamhet, finansiella ställning och rörelseresultat kommer att bero på den framtida utvecklingen, vilken är högst osäker och kan inte förutspås med någon nivå av säkerhet.

Dessutom invaderade ryska militära styrkor Ukraina i februari 2022 och marknaden står inför en högst osäker framtid under tiden som Ryssland-Ukraina konflikten fortskrider. Vi förväntar oss att olje- och gaspriser kommer att vara volatila och påverkade av hur länge och hur allvarlig konflikten blir, till vilken grad rysk export minskas på grund av sanktioner, tajmingen och möjligheten för leverantörer och regeringar att ersätta minskade leveranser samt hållningen från Opec+. Den långfristiga påverkan av konflikten och sanktionerna på Ryssland kommer fortsatt att vara osäker och Bolaget fortsätter att följa utvecklingen.

Legala frågor

Bolaget har flera pågående, befintliga rättsliga frågor avseende arbetskraft, regelverk och verksamheter. Alla dessa betraktas som rutinmässiga och är i överensstämmelse med att bedriva verksamhet i Brasilien. Avsättningar för juridiska processer bedöms i samråd med Bolagets brasilianska juridiska rådgivare och har redovisats under övriga långfristiga skulder och avsättningar.

Miljö, sociala frågor och bolagsstyrning (Environment, Social, and Governance (ESG))

Genom en ansvarstagande verksamhet och strategisk planering eftersträvar Maha att skapa långsiktiga värden för alla sina intressehavare. Härigenom utformar Maha sin verksamhet på ett ansvarsfullt sätt gentemot medarbetare, närområde och miljö. För att bidra till samhället och vara en god global medborgare måste man utöver att följa lagar och förordningar integrera intressehavarnas intressen i Bolagets företagsstrategi. En del av Mahas verksamhet utgörs av kommunikation med intressehavare. Deras intressen spelar en betydelsefull roll för Bolagets utveckling och framgång. Maha definierar intressehavare som individer, lokalsamhällen och organisationer, som antingen kan påverkas av Mahas verksamhet eller som rimligen kan förväntas påverka Bolagets möjlighet att tillämpa sina strategier och uppnå sina mål. Genom kommunikation med intressehavarna utbyts information om och perspektiv på Mahas verksamhet. Läs mer om Mahas ESG strategi och hållbarhet på hemsidan www.mahaenergy.ca/se.

Miljö

En viktig del i Mahas verksamhet och utvecklingsplaner är att respektera och minimera påverkan på miljön. Maha inkluderar därför strategier för miljöförvaltning i den operativa planeringen och beaktar dem i alla skeden av verksamheten. Maha bedriver sin verksamhet på ett sätt som respekterar miljön och är i enlighet med gällande miljölagar och förordningar. En huvudkomponent i Mahas miljöförvaltning är att vara proaktiv snarare än reaktiv. Genom att i förebyggande syfte identifiera, föregripa, planera och förhindra kostsamma och omfattande sena justeringar i utbyggnadsplaner och den operativa verksamheten, kan Maha minimera, med målet att eliminera, eventuella miljömässiga och sociala effekter innan de uppstår. Genom proaktiv miljöförvaltning kan också potentiella bestående negativa effekter undvikas. Bolaget får på så sätt möjlighet att fatta beslut utifrån sin strategi och planering istället för att tvingas reagera på oplanerade, uppkomna situationer. Maha kan därigenom planera för att effektivt utnyttja Bolagets resurser och minimera potentiella miljömässiga och sociala effekter. Till exempel återvinner eller återinjicerar därför Maha producerat vatten vid anläggningarna vilket inte bara minskar behovet av att tillsätta nytt vatten utan minskar också kraven på vattenrening. I Brasilien minskar Maha utsläppen av naturgas genom att använda gasen från oljeproduktionen till att generera el.

Socialt ansvar

Maha värdesätter relationerna med sina medarbetare, med lokala samhällsinvånare och andra intressehavare. Därför görs ansträngningar för att samverka med medarbetare och lokala samhällsinvånare på ett transparent och respektfullt sätt. Till exempel, startade Maha MahaConnect -programmet, en kommunikationskanal som underlättar för lokala intressehavare att komma i kontakt med Maha. Genom MahaConnect får Bolaget tillgång till lokala frågor och angelägenheter, och en kanal för att besvara dem. Information om programmet har distribuerats i en broschyr till lokalsamhällena och via lokala möten, samt finns på Mahas hemsida. För att säkerställa att MahaConnect är tillgänglig till intressehavare så finns det tre olika kommunikationskanaler: 1) Email, 2) vanlig post, och 3) samhällsmöten. Alla frågor kan ställas anonymt, men Maha uppmuntrar alla att identifiera sig för att underlätta transparent kommunikation.

Dessutom försöker Maha förvissa sig om att det lokala samhället har nytta av verksamheten både direkt och indirekt. Ett sätt för Maha att bidra till det lokala samhället och dess ekonomi är genom att anställa medarbetare lokalt och uppmana underentreprenörer att använda lokala entreprenörer i möjligaste mån.

Maha har också kontakt med lokala föreningar för att främja lokal anställning (där det går) och upprätthålla en öppen och transparent dialog med de lokala samhällena nära verksamheten.

Bolagsstyrning

Bolagsstyrning utgör en del av grunden för Mahas företagskultur och affärs mål, och hjälper till att stödja intressehavarnas intressen. Maha har åtagit sig att bedriva sin verksamhet på ett ärligt, säkert och etiskt sätt med integritet och i full överensstämmelse med gällande lagar, regler och förordningar i de länder där Bolaget är aktivt. Personlig etik och affäretik tas på största allvar av Maha och ligger till grund för alla bolagsstyrningsregler. Alla anställda måste vid varje tillfälle följa tillämpliga lagar, regler och förordningar och dessutom agera i enlighet med Bolagets interna policyer och arbetsmetoder. Alla anställda måste undvika situationer som skulle kunna uppfattas som olämpliga eller oetiska, eller som skulle kunna antyda att dessa lagar, regler och förordningar inte tas på allvar. Anställda får inte bidra till regelbrott som begås av andra samarbetspartners eller intressehavare. Del av Mahas bolagsstyrning är att Maha inte tolererar någon form av korruption och har infört strikta policyer för bolagsstyrning som tydligt definierar hur affärer skall bedrivas. Det bästa sättet att förhindra korruption är genom transparens - ett av Bolagets kärnvärden. Bolaget har upprättat policyer för uppförande och antikorruption för alla sina anställda, entreprenörer och arbetstagare. Utöver utbildningar i Bolagets policyer finns samtliga av Mahas fastställda bolagsstyrningspolicyer, -procedurer och -riktlinjer tillgängliga för samtliga medarbetare.

Moderbolaget

Affärsverksamheten för Maha Energy AB fokuserar på: a) styra och förvalta alla koncernföretag, dotterbolag och utlandsverksamheter; b) styra den börsnoterade svenska enheten; c) anskaffa kapital efter behov för förvärv och för koncernens verksamhetstillväxt; och d) verksamhetsutveckling.

Moderbolagets resultat för tredje kvartalet 2022 uppgick till -6 310 TSEK (Q3 2021: -59 146 TSEK) vilket är högre än för jämförelseperioden på grund av minskade finansiella kostnader, netto om 10 861 TSEK (Q3 2021: 21 467 TSEK) då jämförelseperioden inkluderade valutakursförluster hänförliga till lån i US dollar vilket motverkades av lägre realiserade valutakursvinster om 6 708 TSEK (Q3 2021: förlust om 8 359 TSEK). Dessutom inkluderade jämförande period nedskrivning av lån till dotterbolag och andelar i koncernföretag om 43 828 TSEK. Administrationskostnader om 2 157 TSEK (Q3 2021: 2 210 TSEK) för innevarande kvartal var i linje med jämförande period.

Moderbolagets resultat för nio månader 2022 uppgick till -31 937 TSEK (nio månader 2021: -80 776 TSEK) vilket är högre än för jämförelseperioden främst på grund av minskade administrationskostnader om 6 571 TSEK (nio månader 2021: 7 213 TSEK) och realiserade valutakursvinster om 11 697 TSEK (nio månader 2021: vinst om 5 635 TSEK) på grund av att den amerikanska dollarn stärktes mot den svenska kronan. Dessutom inkluderade jämförelseperioden nedskrivning av lån och aktier i dotterbolag om 43 828 TSEK.

Finansiella rapporter

Koncernens resultaträkning i sammandrag

<i>(TUSD) förutom för per aktie data</i>	Not	Q3 2022	Q3 2021	Nio månader 2022	Nio månader 2021
Intäkter					
Försäljning av olja	4	17 657	19 496	72 506	50 488
Royalties		(2 178)	(2 597)	(8 947)	(7 091)
Nettointäkter		15 479	16 899	63 559	43 397
Kostnader för sålda produkter					
Produktionskostnader		(4 481)	(3 331)	(12 625)	(9 250)
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	6	(3 295)	(2 104)	(10 683)	(5 796)
Bruttovinst		7 703	11 464	40 251	28 351
Administrationskostnader och övriga kostnader		(1 442)	(1 247)	(4 505)	(3 691)
Aktiebaserade ersättningar	11	(242)	(159)	(566)	(265)
Kostnader för prospektering och affärsutveckling		(48)	-	(152)	(6)
Valutakursvinster/(förluster)		(211)	58	(111)	60
Övriga intäkter (förluster)		382	747	627	1 925
Rörelseresultat		6 142	10 863	35 544	26 374
Finansiella kostnader, netto	5	(2 163)	(2 584)	(6 669)	(7 096)
Resultat före skatt		3 979	8 279	28 875	19 278
Aktuell skatt		(187)	(904)	2 007	(2 237)
Uppskjuten skatt		(1 199)	(1 292)	(8 040)	(2 817)
Periodens resultat		2 593	6 083	22 842	14 224
Resultat per aktie före utspädning		0,02	0,05	0,19	0,13
Resultat per aktie efter utspädning		0,02	0,05	0,19	0,13
Vägt genomsnittligt antal aktier:					
Före utspädning		119 715 696	119 654 826	119 715 696	110 620 223
Efter utspädning		119 843 247	119 876 160	120 116 527	110 915 847

Koncernens rapport över totalresultat i sammandrag

(TUSD)	Not	Q3 2022	Q3 2022	Nio månader 2022	Nio månader 2021
Periodens resultat		2 593	6 083	22 842	14 224
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen: Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska verksamheter		(4 307)	(8 516)	1 785	(3 013)
Totalresultat för perioden		(1 714)	(2 433)	24 627	11 211
Hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare		(1 714)	(2 433)	24 627	11 211

Koncernens balansräkning i sammandrag

(TUSD)	Not	30 september 2022	31 december 2021
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	6	149 739	117 411
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	7	21 335	13 660
Uppskjutna skattefordringar		-	3 583
Övriga anläggningstillgångar		498	491
Summa anläggningstillgångar		171 572	135 145
Omsättningstillgångar			
Förutbetalda kostnader och depositioner		1 096	1 239
Varulager av råolja		834	247
Kundfordringar och övriga fordringar		8 930	5 948
Likvida medel		11 338	25 535
Summa omsättningstillgångar		22 198	32 969
SUMMA TILLGÅNGAR		193 770	168 114
Eget kapital och skulder			
Eget kapital		116 618	91 425
Skulder			
Långfristiga skulder			
Banklån	8	31 408	44 234
Avsättningar för återställningskostnader	9	2 472	2 264
Uppskjutna skatteskulder		3 642	-
Leasingskulder	10	1 896	2 385
Övriga långfristiga skulder och avsättningar		672	651
Summa långfristiga skulder		40 090	49 534
Kortfristiga skulder			
Banklån	8	18 000	11 250
Leverantörsskulder		7 209	9 644
Upplupna kostnader och avsättningar		10 712	5 189
Leasingskulder, kortfristig del	10	1 141	1 072
Summa kortfristiga skulder		37 062	27 155
SUMMA SKULDER		77 152	76 689
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		193 770	168 114

Koncernens rapport över kassaflöde i sammandrag

<i>(TUSD)</i>	Not	Q3 2022	Q3 2021	Nio månader 2022	Nio månader 2021
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
Periodens resultat		2 593	6 083	22 842	14 224
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	6	3 295	2 104	10 683	5 796
Aktiebaserade ersättningar	11	242	159	566	265
Ökning av avsättningar för återställningskostnader	5,9	36	28	106	91
Ökning av obligationsskuld		-	-	-	497
Amortering av uppskjutna finansieringskostnader	8	452	591	1 406	833
Räntekostnader		1 916	2 002	5 927	4 955
Aktuell skatt		187	904	(2 007)	2 237
Uppskjuten skatt		1 199	1 292	8 040	2 817
Orealiserade valutakursförändringar		251	550	(14)	1 063
Betalning av skuld för återställningskostnader		(42)	-	(42)	-
Erhållen ränta		68	11	175	41
Betald ränta		(1 869)	(1 955)	(5 783)	(5 268)
Betald skatt		(335)	(584)	(2 673)	(1 810)
Förändring i rörelsekapital	15	1 686	514	1 372	(1 668)
Kassaflöde från den löpande verksamheten		9 679	11 699	40 598	24 073
Investeringsverksamheten					
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	6	(13 044)	(12 312)	(37 806)	(33 372)
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar	7	(4 744)	(640)	(7 675)	(1 313)
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten		(17 788)	(12 952)	(45 481)	(34 685)
Finansieringsverksamheten					
Leasingbetalningar	10	(319)	(330)	(990)	(952)
Återbetalning av obligationslån		-	-	-	(35 919)
Upptagande av banklån	8	-	-	-	60 000
Amortering av banklån	8	(3 750)	-	(7 500)	-
Betalda finansieringskostnader		-	910	-	(5 102)
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	11	-	(943)	-	9 047
Inlösen av teckningsoptioner (netto efter emissionskostnader)	11	-	(27)	-	9 191
Kassaflöde från (använt i) finansieringsverksamheten		(4 069)	(390)	(8 490)	36 265
Förändring av likvida medel		(12 178)	(1 643)	(13 373)	25 653
Likvida medel, vid periodens början		23 863	34 139	25 535	6 681
Valutakursdifferenser i likvida medel		(347)	(718)	(824)	(556)
Likvida medel, vid periodens slut		11 338	31 778	11 338	31 778

Koncernens rapport över förändring i eget kapital i sammandrag

(TUSD)	Aktiekapital	Överkursfond	Övriga reserver	Balanserade vinstmedel	Summa eget kapital
Ingående balans 1 januari 2021	122	66 120	(34 096)	23 410	55 556
Totalresultat					
Periodens resultat	-	-	-	14 224	14 224
Omräkningsdifferenser	-	-	(3 013)	-	(3 013)
Summa totalresultat	-	-	(3 013)	14,224	11 211
Transaktioner med ägare					
Aktiebaserade ersättningar	-	265	-	-	265
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	10	10 493	-	-	10 503
Utnyttjande av teckningsoptioner och aktieoptioner (netto efter emissionskostnader)	14	9 264	-	-	9 278
Summa transaktioner med ägare	24	20 022	-	-	20 046
Utgående balans 30 september 2021	146	86 142	(37 109)	37 634	86 813
Totalresultat					
Periodens resultat	-	-	-	7 363	7 363
Omräkningsdifferenser	-	-	(2 901)	-	(2 901)
Summa totalresultat	-	-	(2 901)	7 363	4 462
Transaktioner med ägare					
Aktiebaserade ersättningar	-	154	-	-	154
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	-	-	-	-	-
Utnyttjande av teckningsoptioner och aktieoptioner (netto efter emissionskostnader)	-	(4)	-	-	(4)
Summa transaktioner med ägare	-	150	-	-	150
Utgående balans 31 december 2021	146	86 292	(40 010)	44 997	91 425
Totalresultat					
Periodens resultat	-	-	-	22 842	22 842
Omräkningsdifferenser	-	-	1 785	-	1 785
Summa totalresultat	-	-	1 785	22 842	24 627
Transaktioner med ägare					
Aktiebaserade ersättningar (netto efter emissionskostnader)	-	566	-	-	566
Utgående balans 30 september 2022	146	86 858	(38 225)	67 839	116 618

Moderbolagets resultaträkning

(Belopp i TSEK)	Not	Q3 2022	Q3 2021	Nio månader 2022	Nio månader 2021
Intäkter		-	-	-	-
Kostnader					
Administrationskostnader och övriga kostnader		(2 157)	(2 210)	(6 571)	(7 213)
Valutakursvinster/(förluster)		6 708	8 359	11 697	5 635
Rörelseresult		4 551	6 149	5 126	(1 578)
Nedskrivning av lån till dotterbolag och andelar i koncernföretag		-	(43 828)	-	(43 828)
Finansiella kostnader, netto		(10 861)	(21 467)	(37 063)	(35 370)
Resultat före skatt		(6 310)	(59 146)	(31 937)	(80 776)
Inkomstskatt		-	-	-	-
Periodens resultat och totalresultat⁴		(6 310)	(59 146)	(31 937)	(80 776)

Moderbolagets balansräkning

(Belopp i TSEK)	Not	30 september 2022	31 december 2021
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag		13 663	8 003
Lån till dotterbolag		700 755	644 044
		714 418	652 047
Omsättningstillgångar			
Kundfordringar och övriga fordringar		72	-
Spärrade likvida medel		50	50
Likvida medel		46 192	88 170
		46 314	88 220
Summa tillgångar		760 732	740 267
Eget kapital och skulder			
Aktiekapital		1 316	1 316
Överkursfond		692 051	686 398
Ansamlade förluster		(495 832)	(463 895)
Summa eget kapital		197 535	223 819
Långfristiga skulder			
Banklån	8	360 711	412 964
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och upplupna kostnader		2 326	1 406
Banklån	8	200 160	102 078
		202 486	103 484
Summa skulder		563 197	516 448
Summa eget kapital och skulder		760 732	740 267

⁴ En separat rapport över Övrigt totalresultat presenteras inte för moderbolaget då det inte finns några poster inkluderade i Övrigt totalresultat för moderbolaget.

Moderbolagets rapport över förändring i eget kapital

	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital	
	Aktiekapital	Överkurs-fond	Ansamlade förluster	Summa eget kapital
<i>(Belopp i TSEK)</i>				
Ingående balans 1 januari 2021	1 117	516 500	(337 434)	180 183
Summa totalresultat	-	-	(80 776)	(80 776)
Transaktioner med ägare				
Aktiebaserade ersättningar	-	2 270	-	2 270
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	82	88 178	-	88 260
Utnyttjande av aktieoptioner (netto efter emissionskostnader)	116	78 123	-	78 240
Summa transaktioner med ägare	199	168 571	-	168 770
Utgående balans 30 september 2021	1 316	685 071	(418 210)	268 177
Summa totalresultat	-	-	(45 685)	(45 685)
Transaktioner med ägare				
Aktiebaserade ersättningar	-	1 357	-	1 357
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	-	-	-	-
Utnyttjande av aktieoptioner (netto efter emissionskostnader)	-	(30)	-	(30)
Summa transaktioner med ägare	-	1 327	-	1 327
Utgående balans 31 december 2021	1 316	686 398	(463 895)	223 819
Summa totalresultat	-	-	(31 937)	(31 937)
Transaktioner med ägare				
Aktiebaserade ersättningar	-	5 653	-	5 653
Utgående balans 30 september 2022	1 316	692 051	(495 832)	197 535

Noter till de finansiella rapporterna i sammandrag

1. Företagsinformation

Maha Energy AB ("Maha (Sweden)" eller "Bolaget") med organisationsnummer 559018-9543 samt dess dotterbolag (tillsammans "Maha" eller "Koncernen") är verksamt inom förvärv, prospektering och utveckling av olje- och gasfyndigheter.

Koncernen har verksamhet i Brasilien, Oman och i USA. Huvudkontoret är beläget på Strandvägen 5A, 114 51 Stockholm, Sverige. Bolagets dotterbolag Maha Energy Inc. har sitt tekniska kontor i Calgary, Canada. Bolaget har ett kontor i Rio de Janeiro i Brasilien samt operativa kontor i Grayville, IL, i Newcastle, WY, USA samt i Muscat i Oman.

2. Grund för upprättande

Koncernens oreviderade delårsräkenskaper i sammandrag har upprättats i enlighet med International Accounting Standard (IAS) 34, Delårsrapportering, med användande av redovisningsprinciper i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) utgivna av International Accounting Standards Board ("IASB") och Årsredovisningslagen.

Koncernens oreviderade delårsräkenskaper i sammandrag är i tusentals US dollars (TUSD), om ej annat anges, vilket är Bolagets presentations- och funktionella valuta. Dessa oreviderade delårsräkenskaper i sammandrag för koncernen har upprättats på basis av historiska anskaffningsvärden, med undantag för vissa finansiella instrument som värderas till verkligt värde.

Redovisningsprinciperna som beskrivs i Årsredovisningen för 2021 har tillämpats vid upprättandet av denna rapport. Viss information och vissa upplysningar som normalt ingår i noterna till årsredovisningarna har summerats eller har redovisats endast på årsbasis. Följaktligen bör Koncernens finansiella rapporter i sammandrag läsas i samband med Årsredovisningen för 2021.

Moderbolagets (Maha Energy AB) räkenskaper har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige, med användande av rekommendationen Rådet för finansiell rapportering, RFR2, "Redovisning för juridisk person" och Årsredovisningslagen.

Enligt svenska bokföringsregler är det inte tillåtet att redovisa moderbolagets resultat i annan valuta än svenska kronor eller Euro och således är moderbolagets räkenskaper upptagna i svenska kronor och inte i Koncernens presentationsvaluta USD.

Förändringar i redovisningsprinciper

Bolaget har i innevarande kvartal inte antagit några nya redovisningsstandards, tolkningar eller ändringar till redovisningsstandards som träder i kraft vid eller efter 1 januari 2022.

Fortsatt drift

Bolaget har upprättat dessa koncernredovisningar under antagande om fortsatt drift, som innebär att realiseringen av tillgångar och skulder sker i den normala verksamheten när de förfaller. Bolaget hanterar sin kapitalstruktur för att stödja Bolagets strategiska tillväxt och har positivt kassaflöde från den löpande verksamheten.

3. Segmentinformation

Rörelsesegmenten är baserade på ett geografiskt perspektiv och redovisas i enlighet med den interna rapporteringen till företagsledningen enligt följande:

Brasilien; inkluderar all olje- och gasverksamhet från prospektering och produktion på Tiefältet och på Tartarugafältet.

USA; inkluderar all olje- och gasverksamhet i Illinoisbassängen och på LAK-fältet.

Huvudkontorssegmentet; huvudkontorssegmentet omfattar kostnader som huvudkontoret i Sverige och det tekniska- och supportkontoret i Kanada har såväl som ursprungliga kostnader hänförliga till aktiviteterna i Oman. Dessa rörelsesegment har liknande ekonomisk karakteristik då de för närvarande inte genererar intäkter.

Justeringskolumnen innefattar huvudsakligen koncernjusteringar och elimineringar mellan segmenten.

Följande tabeller visar rörelseresultatet för varje segment. Försäljning och övriga intäkter avser externa (icke-koncerninterna) transaktioner.

<i>(TUSD)</i>	Brasilien	USA	Huvudkontor	Totalt
Q3 2022				
Intäkter	15 090	2 567	-	17 657
Royalties	(1 554)	(624)	-	(2 178)
Produktions- och rörelsekostnader	(3 918)	(563)	-	(4 481)
Avskrivningar	(2 111)	(1 164)	(20)	(3 295)
Administrationskostnader	(126)	(62)	(1 254)	(1 442)
Aktiebaserade ersättningar	-	-	(242)	(242)
Prospektering och affärsutveckling	-	-	(48)	(48)
Valutakursförlust	(61)	-	(150)	(211)
Övriga intäkter	382	-	-	382
Rörelseresultat	7 702	154	(1 714)	6 142
Finansiella kostnader, netto	(89)	(7)	(2 067)	(2 163)
Aktuell skatt	(187)	-	-	(187)
Uppskjuten skatt	(1 199)	-	-	(1 199)
Årets resultat	6 227	147	(3 781)	2 593

<i>(TUSD)</i>	Brasilien	USA	Huvudkontor	Justeringar	Totalt
Q3 2021					
Intäkter	17 915	1 581	-	-	19 496
Royalties	(2 206)	(391)	-	-	(2 597)
Produktions- och rörelsekostnader	(3 048)	(283)	-	-	(3 331)
Avskrivningar	(1 750)	(339)	(15)	-	(2 104)
Administrationskostnader	(171)	(40)	(1 036)	-	(1 247)
Aktiebaserade ersättningar	-	-	(159)	-	(159)
Valutakursförlust (vinst)	14	-	(5)	49	58
Övriga intäkter	747	-	-	-	747
Rörelseresultat	11 501	528	(1 215)	49	10 863
Finansiella kostnader, netto	(604)	(5)	(1 975)	-	(2 584)
Aktuell skatt	(904)	-	-	-	(904)
Uppskjuten skatt	(1 292)	-	-	-	(1 292)
Årets resultat	8 701	523	(3 190)	49	6 083

(TUSD)	Brasilien	USA	Huvudkontor	Totalt
Nio månader 2022				
Intäkter	62 170	10 336	-	72 506
Royalties	(6 445)	(2 502)	-	(8 947)
Produktions- och rörelsekostnader	(10 312)	(2 313)	-	(12 625)
Avskrivningar	(8 095)	(2 533)	(55)	(10 683)
Administrationskostnader	(670)	(203)	(3 632)	(4 505)
Aktiebaserade ersättningar	-	-	(566)	(566)
Prospektering och affärsutveckling	-	-	(152)	(152)
Valutakursförlust	100	-	(211)	(111)
Övriga intäkter	627	-	-	627
Rörelseresultat	37 375	2 785	(4 616)	35 544
Finansiella kostnader, netto	(673)	(20)	(5 976)	(6 669)
Aktuell skatt	2 007	-	-	2 007
Uppskjuten skatt	(8 040)	-	-	(8 040)
Årets resultat	30 669	2 765	(10 592)	22 842

(TUSD)	Brasilien	USA	Huvudkontor	Justeringar	Totalt
Nio månader 2021					
Intäkter	46 734	3 754	-	-	50 488
Royalties	(6 165)	(926)	-	-	(7 091)
Produktions- och rörelsekostnader	(8 208)	(1 042)	-	-	(9 250)
Avskrivningar	(4 850)	(899)	(47)	-	(5 796)
Administrationskostnader	(576)	(83)	(3 032)	-	(3 691)
Aktiebaserade ersättningar	-	-	(265)	-	(265)
Prospektering och affärsutveckling	-	-	(6)	-	(6)
Valutakurs (förlust) eller vinst	22	76	1 028	(1 066)	60
Övriga intäkter	1 925	-	-	-	1 925
Rörelseresultat	28 882	880	(2 322)	(1 066)	26 374
Finansiella kostnader, netto	(1 838)	(14)	(5 244)	-	(7 096)
Aktuell skatt	(2 237)	-	-	-	(2 237)
Uppskjuten skatt	(2 817)	-	-	-	(2 817)
Årets resultat	21 990	866	(7 566)	(1 066)	14 224

4. Intäkter

Bolaget erhåller intäkter från leverans av produkter vid varje tillfälle i följande större kategorier av råvaror från olje- och gasproduktion i de geografiska regionerna Brasilien och USA:

TUSD	Q3 2022	Q3 2021	Nio månader 2022	Nio månader 2021
Brasilien				
Råolja	14 919	17 728	61 541	46 317
Naturgas	171	187	629	417
Brasilien; försäljning av olja och gas	15 090	17 915	62 170	46 734
USA; försäljning av olja	2 567	1 581	10 336	3 754
Totala intäkter från avtal med kunder	17 657	19 496	72 506	50 488

Intäkter upptas till belopp som specificeras i kontrakt och representerar belopp att erhålla netto efter avdrag för rabatter och försäljningsskatter. Prestationsåtaganden hänförliga till försäljning av råolja är uppfyllda när kontroll över produkten har övergått till kunden. Det inträffar när oljan fysiskt har överlämnats till den leveransplats som överenskommit med kunden och kunden har erhållit den legala äganderätten.

Bolaget hade tre huvudkunder under Q3 2022 (Q3 2021: en) och tre huvudkunder under nio månader 2022 (nio månader 2021: en) som individuellt svarade för mer än 10 procent av Bolagets konsoliderade bruttoförsäljning. Den totala försäljningen till dessa kunder uppgick under innevarande kvartal till cirka 17,4 miljoner USD (Q3

2021: 14,1 miljoner USD) och för nio månader 2022 cirka 67,9 miljoner USD (nio månader 2021: 38,4 miljoner USD). Inga interna försäljningar eller inköp av olja och gas skedde under perioden.

Bolaget hade inga avtalsstillgångar eller avtalskulder under redovisningsperioden. Per den 30 september 2022 inkluderades i kundfordringar 3,7 miljoner USD av intäkter från försäljning hänförlig till produktionen för innevarande kvartal.

5. Finansiella kostnader, netto

(TUSD)	Q3 2022	Q3 2021	Nio månader 2022	Nio månader 2021
Ränta på obligationskuld	-	-	-	1 463
Ökning av obligationskuld	-	-	-	497
Ökning av avsättningar för återställningskostnader (not 9)	35	28	106	91
Amortering av uppskjutna finansieringskostnader (not 8)	452	590	1 406	833
Valutakursförluster (vinster)	-	-	-	784
Räntekostnader (not 8)	1 916	2 002	5 909	3 491
Ränteintäkter	(240)	(36)	(752)	(63)
	2 163	2 584	6 669	7 096

6. Materiella anläggningstillgångar

(TUSD)	Olje- och gas-tillgångar	Övriga anläggningstillgångar	Nyttjanderätts-tillgångar	Totalt
Anskaffningsvärde				
31 december 2020	96 746	2 157	6 018	104 921
Anskaffningar	41 161	214	-	41 375
Förvärv	-	-	(30)	(30)
Förändring i återställningskostnader	(360)	-	-	(360)
Omräkningsdifferens	(7 000)	(190)	(14)	(7 204)
31 december 2021	130 547	2 181	5 974	138 702
Anskaffningar	40 358	325	469	41 152
Förändring i återställningskostnader	130	-	-	130
Omräkningsdifferens	1 766	14	9	1 789
30 september 2022	172 801	2 520	6 452	181 773
Avskrivningar				
31 december 2020	(12 513)	(751)	(612)	(13 876)
Avskrivningar	(7 000)	(142)	(1 267)	(8 409)
Omräkningsdifferens	951	19	24	994
31 december 2021	(18 562)	(874)	(1 855)	(21 291)
Avskrivningar	(9 464)	(74)	(1 022)	(10 560)
Omräkningsdifferens	(210)	(26)	53	(183)
30 september 2022	(28 236)	(974)	(2 824)	(32 034)
Bokfört värde				
31 december 2020	111,985	1 307	4 119	117 411
30 september 2022	144 565	1 546	3 628	149 739

7. Prospekterings- och utvärderingstillgångar

	TUSD
31 december 2020	11 014
Kostnader i perioden	2 646
31 december 2021	13 660
Kostnader i perioden	7 675
30 september 2022	21 335

Under innevarande kvartal har Bolaget ingått ett utfarmningsavtal med Mafraq Energy LLC varvid Bolaget kommer att överföra 35 % arbetsintresse i Block 70 i Oman i utbyte mot att Mafraq Energy LLC ersätter Maha för sin prorataandel av samtliga tidigare kostnader inklusive signaturbonusen. Mafraq Energy LLC kommer också att behöva betala sin del av alla framtida utgifter på Block 70. För att avtalet skall bli giltigt gäller standardvillkor för denna typ av avtal inklusive regeringens godkännande. Kostnaderna i perioden för innevarande år avsåg huvudsakligen Block 70 i Oman.

8. Banklån

	TUSD	TSEK
Banklån	60 000	504 276
Valutakursjustering	-	43 524
Uppskjutna finansieringskostnader	(4 516)	(32 758)
31 december 2021	55 484	515 042
Amortering	(7 500)	(80 813)
Uppskjutna finansieringskostnader	1 424	14 444
Valutakursjustering	-	112 198
30 september 2022	49 408	560 871
Avgår: Kortfristig skuld	18 000	200 212
Långfristig skuld	31 408	360 659

Den 30 mars 2021 signerade Bolaget ett låneavtal avseende ett seniort säkerställt lån om 60 miljoner USD ("Lånet") vilket förfaller den 31 mars 2025. Lånebeloppet har använts för att återbetala det utestående obligationslånet om 300 miljoner SEK och för att finansiera Bolagets expansionsprogram inom olje- och gasproduktion.

Lånet löper med en ränta som ökar stegvis från 12,75 procent till 13,5 procent när lånet närmar sig förfall. Lånet amorteras kvartalsvis i efterskott och är säkerställt med huvudsakligen alla tillgångar och aktier i Maha Energy och dess dotterbolag. Kapitalbeloppet skall återbetalas kvartalsvis över fyraårsperioden med början 15 månader efter dagen för låneavtalet. Från dagen för låneavtalet och till utbetalningsdagen den 23 april 2021 skall en avgift motsvarande en årlig ränta om 12,60 procent betalas. Efter utbetalning har Bolaget löst in det säkerställda obligationslånet den 5 maj 2021 med ett totalt belopp om 315,6 miljoner SEK inklusive upplupen ränta.

Låneavtalet kräver att Bolaget uppfyller vissa kovenanter inklusive nettoräntebärande skulder i förhållande till de senaste 12-månadernas EBITDA om mer än 3,0 vid utgången av varje kvartal. Enligt låneavtalet har Bolaget vissa restriktioner i att betala och överföra medel till personer utanför Mahakoncernen såväl som andra allmänna villkor relaterade till liknande lånearrangemang.

I samband med finansieringstransaktionen erhöll Bolaget också ett eget kapitaltillskott om 10 miljoner USD genom en riktad nyemission ("Private Placement") till samma bank mot utgivande av 7 470 491 nya aktier till ett pris om 11,59 SEK per aktie, vilket motsvarar en tioprocentig rabatt i förhållande till de 15 senaste dagarnas volymviktade genomsnittliga aktiepris innan dagen för låneavtalet. Denna rabatt uppgick till 1,1 miljoner USD och har proportionellt allokaterats till uppskjutna finansieringskostnader och emissionskostnader.

Bolaget redovisade direkt hänförliga transaktionskostnader om 5,2 miljoner USD som uppskjutna finansieringskostnader vilket också innefattar del av den tioprocentiga rabatten på Mahaaktien till den riktade nyemissionen. Uppskjutna finansieringskostnader kommer att amorteras över lånets löptid. Övriga

transaktionskostnader om 0,5 miljoner USD till följd av finansieringsaktiviteter och som inte var direkt hänförliga till den aktuella genomförda lånefinansieringen har kostnadsförts.

9. Avsättningar för återställningskostnader

Följande tabell redovisar avstämningen av ingående och utgående avsättning för återställningskostnader:

	(TUSD)
31 december 2020	2 597
Ökning av avsättning	122
Anskaffningar	251
Förändring av uppskattningar	(611)
Valutakursdifferens	(95)
31 december 2021	2 264
Ökning av avsättning	106
Anskaffningar	131
Reglering av skuld	(42)
Valutakursdifferens	13
30 september 2022	2 472

10. Leasingskuld

	(TUSD)
31 december 2020	4 693
Anskaffningar	-
Räntekostnader	122
Leasingbetalningar	(1 236)
Valutakursdifferens	(122)
31 december 2021	3 457
Anskaffningar	477
Räntekostnader	126
Leasingbetalningar	(990)
Valutakursdifferens	(33)
30 september 2022	3 037
Avgår kortfristig skuld	1 141
Leasingskuld – långfristig	1 896

11. Aktiekapital

Utestående aktier	Antal aktier per klass		
	A	B	Totalt
31 december 2020	101 146 685	483 366	101 630 051
Inlösen av aktieoptioner	10 134 916	-	10 134 916
Inlösen av teckningsoptioner	480 238	-	480 238
Nyemission av aktier	7 470 491	-	7 470 791
Konvertering av B-aktier	483 366	(483 366)	-
31 december 2021	119 715 696	-	119 715 696
30 september 2022	119 715 696	-	119 715 696

Incitamentsprogram för teckningsoptioner

Bolaget har ett långfristigt incitamentsprogram (LTIP) för teckningsoptioner som del i ersättningspaketet till företagsledning och anställda. Följande teckningsoptioner var utestående per 30 september 2022:

Utestående Tecknings- optioner	Utnyttjande- period	Tecknings- pris, SEK	Antal teckningsoptioner				
			1 januari 2022	Utgivna 2022	Utnyttjade 2022	Förfallna eller maku- lerade 2022	30 september 2022
2019 års tecknings- options- program (LTIP-3)	1 juni 2022 – 28 februari 2023	28,10	500 000	-	-	-	500 000
2020 års tecknings- options- program (LTIP-4)	1 juni 2023 – 29 februari 2024	10,90	460 000	-	-	-	460 000
2021 års tecknings- options- program (LTIP-5)	1 juni 2024 – 28 februari 2025	12,40	1 048 286	-	-	-	1 048 286
2021 års tecknings- options- program (LTIP-6)	1 juni 2023 – 29 februari 2024	12,40	524 143	-	-	-	524 143
2022 års tecknings- options- program (LTIP-7)	1 juni 2025 – 28 februari 2030	20,65	-	1 197 157	-	-	1 197 157
Totalt			2 532 429	1 197 157	-	-	3 729 586

Varje teckningsoption ger teckningsoptionsinnehavaren rätt att teckna en ny aktie i Bolaget till teckningspriset per aktie. Verkligt värde av utgivna teckningsoptioner i enlighet med incitamentsprogrammet har beräknats på tilldelningsdagen med användande av Black & Scholes-modellen.

Viktade genomsnittliga antaganden och verkliga värden är enligt följande:

	2022 Incitamentsprogram
Risfri ränta (%)	1,55
Genomsnittlig förväntad löptid (år)	8,0
Förväntad volatilitet (%)	55
Förverkningsgrad (%)	10,0
Viktat genomsnittligt verkligt värde (SEK)	11,02

Total kostnad för aktierelaterad ersättning för Q3 2022 uppgick till 242 TUSD (Q3 2021: 159) och för nio månader 2022 566 TUSD (nio månader 2021: 265 TUSD).

12. Finansiella tillgångar och skulder

För finansiella instrument som redovisas till verkligt värde i balansräkningen används följande hierarki;

- nivå 1: noterade marknadspriser i en aktiv marknad;
- nivå 2: annan data än noterade marknadspriser enligt nivå 1, som kan observeras antingen direkt eller indirekt, och
- nivå 3: annan information än observerbar marknadsdata.

Bolagets likvida medel, kundfordringar, leverantörsskulder och interimsskulder bedöms enligt hierarkin för verkligt värde som beskrivs ovan. Verkligt värde på likvida medel, kundfordringar, leverantörsskulder och interimsskulder uppskattas motsvara deras redovisade värde på grund av dessa instruments korta löptid. Banklånet redovisas till upplupet anskaffningsvärde vilket i stort motsvarar verkligt värde.

13. Hantering av finansiella risker

Bolaget undersöker noggrant de olika risker som det exponeras för och bedömer påverkan och sannolikheten för dessa risker. Bolagets riskhanteringspolicyer har fastställts för att identifiera och analysera de risker Bolaget står inför för att fastställa relevanta risknivåer och för att följa marknadsvillkoren och Bolagets aktiviteter. Detta tillvägagångssätt adresserar aktivt risker löpande som en integrerad och kontinuerlig del av beslutsfattandet i Bolaget och är utformat för att säkerställa att alla risker identifieras, bedöms, förstås och kommuniceras i god tid. Oavsett detta medför prospektering, utbyggnad och produktion av olja och gas stora operativa och finansiella risker, som även med en kombination av erfarenhet, kunskap och noggrann utvärdering kanske inte kan elimineras helt eller ligger helt utanför Bolagets kontroll. Bolagets styrelse har det övergripande ansvaret för fastställande och uppföljning av Bolagets riskhantering.

En detaljerad analys av Mahas operativa, finansiella och externa risker och hur Bolaget tar itu med dessa risker genom riskhantering beskrivs i Maha Energys Årsredovisning för 2021.

14. Kapitalförvaltning

Bolaget förvaltar sitt kapital för att stödja Bolagets strategiska tillväxtmål och bibehålla en finansiell kapacitet och flexibilitet, bevara tillgången till kapitalmarknaderna, säkerställa dess förmåga att finansiera organisk tillväxt och att finansiera potentiella förvärv samtidigt som man bibehåller förmågan att hantera Bolagets finansiella förpliktelser när de förfaller. Bolaget hanterar sin likviditet genom att aktivt arbeta med strategier för likvida medel och lån. Bolagets anser att kapitalstrukturen inkluderar eget kapital på 116,6 miljoner USD (31 december 2021: 91,4 miljoner USD) plus nettoskuld på 38,1 miljoner USD (31 december 2021: 29,9 miljoner USD). Den 30 september 2022 uppgick Bolagets rörelsekapital till ett underskott om 14,9 miljoner USD (31 december 2021: 5,8 miljoner USD), vilket inkluderar 11,3 miljoner USD i kontanter (31 december 2021: 25,5 miljoner USD). Bolagets hanterar sin kapitalstruktur och justerar den baserat på förändringar i ekonomiska förutsättningar, verksamhetsrisker och rörelsekapitalkrav. Särskilt är Bolagets kapitalförvaltning riktat mot att möta kovenantsvillkoren för banklånet. Bolaget började amortera på lånet under andra kvartalet i enlighet med banklåneavtalet.

Bolaget kan justera sin kapitalstruktur genom att emittera nytt eget kapital eller genom lån och justera sitt investeringsprogram, vilket är tillåtet enligt avtalade arbetsåtaganden. För att underlätta hanteringen av Bolagets kapitalbehov upprättar Bolaget årliga utgiftsbudgetar som uppdateras vid behov beroende på olika faktorer, inklusive positiva kapitalinvesteringar och allmänna branschförhållanden. De årliga och uppdaterade budgeterna godkänns av styrelsen.

15. Förändringar i icke-kassapåverkande rörelsekapital

(TUSD)	30 september 2022	30 september 2021
Förändringar:		
Kundfordringar	(3 158)	(2 843)
Lager av råolja	(507)	53
Förutbetalda kostnader och depositioner	142	320
Leverantörsskulder och upplupna kostnader	4 895	802
Totalt	1 372	(1 668)

16. Ställda säkerheter

Per den 30 september 2022 hade Bolaget ställda säkerheter i förhållande till säkerheter för Lånet varvid moderbolaget har pantsatt aktierna i samtliga dotterbolag samt koncessionsrättigheter och andra tillgångar i Brasilien med ett bokfört värde för koncernen uppgående till 69,5 miljoner USD och för moderbolaget till 13,7 miljoner SEK, inklusive koncernjusteringar.

Bolaget har också finansiella garantier i förhållande till sina arbetsåtaganden i Brasilien och har kontraktuella åtaganden i USA och Oman (se not 17).

17. Åtaganden och eventalförpliktelser

Bolaget har sju koncessionsavtal med National Agency of Petroleum, Natural Gas and Biofuels in Brazil (ANP). Vissa av dessa prospekteringskoncessioner är föremål för arbets- och återställningsåtaganden vilka har garanterats med vissa kreditinstrument. Dessa åtaganden är del av Bolagets normala verksamhet och Bolaget har för avsikt att finansiera arbete eller straffavgifter, om nödvändigt, med existerande likvida medel, kassaflöde från verksamheten samt tillgängliga finansieringskällor.

I det fjärde kvartalet 2021 erhöll Bolaget ett fullständigt undantag från straffavgifter för minsta arbetsåtaganden i Block 224 och erhöll Bolaget förlängning till november 2024 för sina minsta arbetsåtaganden för Blocken 117 och 118.

I Illinoisbassängen har Bolaget, som ett led i det nyligen genomförda markförvärvet, åtagande om att borra åtminstone en brunn på den nya marken under de första tre åren och sedan åtminstone en brunn varje år därefter för att ha kvar hyresrätten. I nuvarande hyresavtal har Bolaget, till följd av åtagande, i första kvartalet 2022 borrar en brunn där man är operatör och en där man inte är operatör. Det finns inga ytterligare åtaganden för resten av innevarande år. Över de kommande fem åren har Bolaget åtagande att under 2023 och 2024 borra fyra brunnar per år där man är operatör och en, netto (0,5) brunn per år där man inte är operatör. Under 2025 till 2027 har Bolaget åtagande att borra tre brunnar per år där man är operatör och en, netto (0,5) brunn per år där man inte är operatör.

Dessutom kommer Bolaget att behöva betala en villkorad köpeskilling om 3,0 miljoner USD om vissa oljepriser och produktionsnivåmål möts innan 2023. Maha och dess dotterbolag har dock inget krav på att möta den produktionsnivå som satts som produktionsmål. Bolaget har inte bokat den villkorade köpeskillingen.

Genom förvärvet av Block 70 i Oman kommer Bolaget att genomföra minsta arbetsåtagande i den initiala prospekteringsperioden om tre år vilket inkluderar tolkning och omarbetning av 3D-seismik och borrhandet av mellan 8 och 10 grunda källor. Kostnaden för dessa aktiviteter uppskattas till 20 miljoner USD brutto.

18. Närstående transaktioner

Bolaget har inte ingått några transaktioner med närstående under året.

Nyckeltal

Maha anser att alternativa nyckeltal kan ge användbar tilläggsinformation till företagsledningen, investerare, analytiker och andra intressenter och är avsedda att ge ökad insikt i Mahas verksamhet och finansiella utveckling.

Finansiell data

<i>TUSD</i>			Nio månader	Nio månader
	Q3 2022	Q3 2021	2022	2021
Intäkter	17 657	19 496	72 506	50 488
Rörelsens netback	10 998	13 568	50 934	34 147
EBITDA	9 648	12 909	46 338	32 110
Nettoresultat	2 593	6 083	22 842	14 224
Kassaflöde från den löpande verksamheten	9 679	11 699	40 598	24 073
Fritt kassaflöde	(8 109)	(1 253)	(4 883)	(10 612)
Nettoskuld	38 070	22 801	38 070	22 801

Nyckeltal

	Q3 2022	Q3 2021	Nio månader 2022	Nio månader 2021
Avkastning på eget kapital (%)	2	7	20	16
Soliditet (%)	60	51	60	51
NIBD/EBITDA	0,61	0,65	0,61	0,65
TIBD/EBITDA	0,80	1,57	0,80	1,57

Data per aktie

	Q3 2022	Q3 2021	Nio månader 2022	Nio månader 2021
Vägt antal aktier (före utspädning)	119 715 696	119 654 826	119 715 696	110 620 223
Vägt antal aktier (efter utspädning)	119 843 247	119 876 160	120 116 527	110 915 847
Vinst per aktier (före utspädning), USD	0,02	0,05	0,19	0,13
Vinst per aktier (efter utspädning), USD	0,02	0,05	0,19	0,13
Utdelning per aktie	n/a	n/a	n/a	n/a

Avstämning mellan alternativa resultatmått:

Rörelsens netback

(TUSD)	Q3 2022	Q3 2021	Nio månader 2022	Nio månader 2021
Intäkter	17 657	19 496	72 506	50 488
Royalties	(2 178)	(2 597)	(8 947)	(7 091)
Rörelsekostnader	(4 481)	(3 331)	(12 625)	(9 250)
Rörelsens netback	10 998	13 568	50 934	34 147

EBITDA

(TUSD)	Q3 2022	Q3 2021	Nio månader 2022	Nio månader 2021
Rörelseresultat	6 142	10 863	35 544	26 374
Avskrivningar	3 295	2 104	10 683	5 796
Valutakursförluster (vinster)	211	(58)	111	(60)
EBITDA	9 658	12 909	46 338	32 110

Fritt kassaflöde

(TUSD)	Q3 2022	Q3 2021	Nio månader 2022	Nio månader 2021
Kassaflöde från den löpande verksamheten	9 679	11 699	40 598	24 073
Avgår: likvida medel använda i investeringsverksamheten	(17 788)	(12 952)	(45 481)	(34 685)
Fritt kassaflöde	(8 109)	(1 253)	(4 883)	(10 612)

Nettoskuld

(TUSD)	Q3 2022	Q3 2021	Nio månader 2022	Nio månader 2021
Banklån	49 408	54 579	49 408	54 579
Obligationslån	-	-	-	-
Avgår: likvida medel	(11 338)	(31 778)	(11 338)	(31 778)
Nettoskuld	38 070	22 801	38 070	22 801

Definition av nyckeltal

Kassaflöde från den löpande verksamheten: Kassaflöde från den löpande verksamheten enligt koncernens rapport över kassaflöde.

EBITDA (Earnings before interest, taxes, depreciation and amortization and impairment): Rörelseresultat före avskrivningar av olje- och gästtillgångar, avskrivning av materiella anläggningstillgångar, nedskrivningar, valutakursjusteringar, räntor och skatter.

Vinst per aktie: Periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier under året.

Vinst per aktie efter utspädning: Periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier efter utspädning under året.

Soliditet: Totalt eget kapital i förhållande till balansomslutningen.

Fritt kassaflöde: Kassaflöde från den löpande verksamheten med avdrag för kassaflöde använt i investeringsverksamheten enligt koncernens rapport över kassaflöde.

Nettoskuld: Räntebärande lån, exklusive leasingskulder, med avdrag för likvida medel.

Nettoskuld i förhållande till EBITDA (NIBD/EBITDA): Netto räntebärande skulder dividerat med de senaste fyra kvartalens EBITDA.

Rörelsens netback: Rörelsens netback definieras som intäkter minus royalties och rörelsekostnader.

Avkastning på eget kapital: Nettoresultat dividerat med utgående eget kapitalbalans.

Totala skulder i förhållande till EBITDA (TIBD/EBITDA): Totala räntebärande skulder dividerat med de senaste fyra kvartalens EBITDA.

Vägt genomsnittligt antal aktier för året: Antal aktier vid årets början med förändring i antal aktier vägt för den del av året de varit utgivna.

Vägt genomsnittligt antal aktier för året efter utspädning: Antal aktier vid årets början med förändring i antal aktier vägt för den del av året de varit utgivna med beaktande av eventuell utspädningseffekt.

Styrelsens försäkran

Verkställande direktören och Styrelsens ordförande försäkrar att delårsrapporten för perioden till den 30 september 2022 ger en rättvisande översikt av moderbolagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderbolaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

Godkänd av styrelsen

Stockholm den 15 november 2022

"Paulo Mendonca"

Paulo Mendonca, Verkställande direktör

"Fabio Vassel"

Fabio Vassel, Styrelsens ordförande

Revisorns rapport avseende översiktlig granskning av delårsrapporten per 30 september 2022 och den niomånadersperiod som slutade per detta datum.

Till styrelsen i Maha Energy AB (publ), org.nr. 559018-9543.

Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapport) för Maha Energy AB (publ) per 30 september 2022 och den niomånadersperiod som slutade per detta datum. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och rättvisande presentera denna delårsrapport i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna delårsrapport grundad på vår översiktliga granskning.

Den översiktliga granskningens inriktning och omfattning

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med International Standard on Review Engagements ISRE 2410 Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av företagets valda revisor. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt ISA och god revisions sed i övrigt har. De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning gör det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Slutsats

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att delårsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad för koncernens del i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen samt för moderbolagets del i enlighet med årsredovisningslagen.

*Göteborg den 15 november 2022
Deloitte AB*

*Fredrik Jonsson
Auktoriserad revisor*

Finansiell kalender

Fjärde kvartalet 2022:	28 februari 2023
Årsredovisning 2022:	12 april 2023
Första kvartalet 2023:	15 maj 2023
Andra kvartalet 2023:	14 augusti 2023
Tredje kvartalet 2023:	14 november 2023

Kontaktinformation

För vidare information vänligen kontakta:

Paulo Mendonça (VD)

Tel: +46 8 611 05 11

Email: info@mahaenergy.ca

Bernardo Guterres (Ekonomichef)

Tel: +46 8 611 05 11

Email: info@mahaenergy.ca

Victoria Berg (Investor Relations)

Tel: +46 8 611 05 11

Email: victoria@mahaenergy.ca

Maha Energy AB

Huvudkontor

Strandvägen 5A
SE-114 51 Stockholm, Sweden
+46 8 611 05 11

Tekniskt kontor

Suite 240, 23 Sunpark Drive SE
Calgary, Alberta T2X 3V1
+1 403-454-7560

Email:

info@mahaenergy.ca

Denna information är sådan information som Maha Energy AB är skyldigt att offentliggöra enligt lag (2007:528) om värdepappersmarknaden. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande kl. 07.30 CEST den 15 november 2022.

Framåtriktade uttalanden

Framåtriktade uttalanden i denna rapport som rör framtida förhållanden eller omständigheter, inklusive information om framtida resultat, tillväxt och andra utvecklingsprognoser utgör framåtriktade uttalanden. Framåtriktade uttalanden kan exempelvis kännetecknas av att de innehåller ord som "förutses", "tros", "förväntas", "avses", "planeras", "ämnas", "eftersträvas", "kommer" eller "kan" eller liknande uttryck. Framåtriktade uttalanden är till sin natur förknippade med risker och osäkerhetsmoment eftersom de avser förhållanden och är beroende av omständigheter som inträffar i framtiden. Till följd av ett flertal faktorer, vilka flera ligger utom Bolagets kontroll, kan framtida förhållanden komma att avsevärt avvika från vad som har uttryckts eller antytts i framåtriktade uttalanden. Alla framåtriktade uttalanden i detta pressmeddelande gäller endast per dagen då uttalandet lämnades och Bolaget har ingen skyldighet (och åtar sig ingen skyldighet) att uppdatera eller ändra något sådant uttalande till följd av ny information, framtida händelser eller andra förhållanden.