



Q4

Bokslutskommuniké för

HELÅRET SOM AVSLUTADES 31 DECEMBER 2024

(org nummer: 559018-9543)

Höjdpunkter

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

Fjärde kvartalet 2024

- Genomsnittlig dagsproduktion från Illinoisbassängen ökade med 130% till 380 BOEPD under Q4 2024 jämfört med Q4 2023 efter att utbyggnadsprogrammet slutförts.
- Intäkter om TUSD 2 327, en ökning om 100% under Q4 2024 jämfört med Q4 2023.
- Rörelsens netback uppgick till TUSD 1 225 under Q4 2024, en ökning om 122% jämfört med Q4 2023, huvudsakligen till följd av högre produktion.
- Periodens resultat från kvarvarande verksamhet uppgick till TUSD 9 985, främst till följd av en orealiserad vinst, netto, om TUSD 12 573 till följd av att marknadsvärdet på aktier i Brava Energia ökade under kvartalet.
- Brava Energia, det börsnoterade brasilianska olje- och gasföretag där Maha innehar en ägarandel på 4,76%, meddelade i december 2024 att brasilianska National Agency of Petroleum, Natural Gas and Biofuels ("ANP") hade godkänt återupptagandet av produktionen i Papa Terra samt produktionsstart vid FPSO Atlanta.
- I november 2024 återbetalade Maha en banksskuld om TUSD 15 000 för att undvika att tillskjuta ytterligare kontanta medel som säkerhet, vilket skulle resultera i högre kostnad för finansieringen. Maha är nu ett skuldfritt bolag.
- Likvida medel uppgick till TUSD 10 050 (inklusive spärrade likvida medel om TUSD 1 115).
- Likvida investeringstillgångar uppgick till TUSD 87 526 hänförligt till aktier i Brava Energia och skuldebrev (debentures) i 3R Offshore.

Händelser efter rapportperiodens utgång

- Tekniska och operativa diskussioner ("Mesas Técnicas") med PetroUrdaneta och CVP (Partner A, ett dotterbolag till PDVSA) avslutades, där de huvudsakliga antagandena i affärsplanen fastställdes. Planen skisserar en total prognostiserad produktionsvolym på cirka 90 miljoner fat olja och 180 Bscf gas fram till 2037. Målet är en toppproduktion på omkring 40 000 fat oljeekvivalenter per dag, och planen är föremål för godkännande från de venezuelanska myndigheterna samt förhandlingar om tillämpliga avtal.
- Maha kommer under första kvartalet 2025 att erhålla cirka TUSD 200 i utdelning från 2B Ametrino AB, motsvarande en avkastning om 18% per år. 2B Ametrino äger 38% av aktierna i GasTransboliviano S.A., ett bolag som i sin tur äger den bolivianska delen av pipeline "Brazil-Bolivia".
- Maha kommer under första kvartalet 2025 att erhålla en oljeprisrelaterad tilläggsköpeskilling på TUSD 4 410 från PetroRecôncavo. Denna betalning är en del av Maha Brasilien-transaktionen, vilken slutfördes i början av 2023.

Finansiell information i sammandrag

Tabellen nedan avser kvarvarande verksamhet:

Finansiell information (TUSD)	Q4 2024	Q4 2023	Helåret 2024	Helåret 2023
Genomsnittlig dagsproduktion (BOEPD)	380	165	328	197
Intäkter	2 327	1 165	8 492	5 226
Rörelsens netback	1 225	552	4 417	2 197
Administrationskostnader	-2 562	-2 635	-8 196	-5 017
EBITDA	-3 073	-1 765	-4 791	-3 900
Periodens resultat	9 985	-1 087	-49 562	-6 755
Vinst per aktie – före och efter utspädning	0,06	-0,01	-0,29	-0,04
Finansiella skulder	-	-34 379	-	-34 379
Finansiella tillgångar	93 782	9 134	93 782	9 134
Likvida medel (inkl. spärrade likvida medel)	10 050	131 076	10 050	131 076

Brev till aktieägarna

Kära vänner och aktieägare,

Under det fjärde kvartalet ökade vår oljeproduktion i USA avsevärt, och vi tog ytterligare steg framåt med vårt projekt i Venezuela. Dessutom började Brava Energia, vår stora likvida investering, leverera produktionsökningar.

I slutet på 2024 uppvisade det nyligen sammanslagna Brava Energia betydande framgångar, och började ta fram den betydande potential som finns i bolaget. Brava offentliggjorde sent under kvartalet att produktionen vid två av de största tillväxttillgångarna, fälten Atlanta och Papa Terra, hade återupptagits. Vid Atlantafältet, som drivits på sparlåga under stora delar av andra halvåret i väntan på den nya FPSO-anläggningen, återupptogs produktionen vid två nya brunnar. Produktionen planeras att ökas i takt med att de fyra tidigare producerande brunnarna åter tas i drift under första halvåret 2025. Papa Terra, där oljefältet hade stoppats i början av september, genomgick planerat underhåll på FPSO-anläggningen för att nå en mer stabil och ökad produktion framgent. Dessutom slutförde Brava förvärvet av 23%-andel i Parque das Conchas-klustret, vilket tillför en produktion om cirka 6 000 oljeekvivalenter per dag till bolaget. Maha förväntar att Brava når en produktionsnivå upp mot 100 000 fat oljeekvivalenter per dag under andra halvåret 2025. Aktiekursen, och därmed värdet av Mahas innehav på 4,76 % i detta stora bolag, har utvecklats positivt under fjärde kvartalet, och vi tror att den positiva trenden fortsätter, om än med variationer, i takt med att vi och marknaden ser de förväntade gradvisa produktionsökningarna framgent.

Framsteg gjordes också i vår position i Venezuela. Vi drev vårt återuppbyggnadsprojekt av PetroUrdeneta framåt genom att inleda tekniska diskussioner med PetroUrdeneta och CVP. Ett uppstartsmöte ägde rum i december 2024, och redan i februari nådde vi en första överenskommelse om de huvudsakliga antagandena och en färdplan för att öka produktionen från fältet. En uppdaterad affärsplan har utarbetats för återstoden av licensens giltighetstid, fram till 2037, med särskilt fokus på de kommande tre åren. Planen, som fortfarande inväntar godkännande från de venezuelanska myndigheterna, skisserar en total prognostiserad produktionsvolym på cirka 90 miljoner fat olja och 180 Bscf gas. Målet är en toppproduktion på omkring 40 000 fat oljeekvivalenter per dag. Jag upplever att PDVSA har stor respekt för vår analys av fälten och att vi har ömsesidig förståelse för vägen framåt. Parallellt med detta fortsätter vi våra förhandlingar om tillämpliga avtal och ansökningar om licenser från relevanta myndigheter, samtidigt som vi noga följer de politiska utvecklingarna i Venezuela och USA.

I Illinoisbassängen drev de tre nya produktionsbrunnarna, som färdigställdes i slutet av tredje kvartalet, kraftfullt upp produktionen – upp 130% jämfört med fjärde kvartalet 2023 – med intäkter och netback under kvartalet som återspeglade produktionstillväxten. Vi redovisar också under fjärde kvartalet en orealiserad nettovinst om MUSD 12,6 från aktiekursökningen i Brava, vilket positivt påverkade vårt resultat. Under fjärde kvartalet har vi också återbetalat all utestående bankfinansiering. Vi avslutar kvartalet med sammanlagt MUSD 97,6 i likvida medel och likvida investeringar. Dessutom kommer vi erhålla en oljeprisrelaterad tilläggsköpeskilling på MUSD 4,4 under första kvartalet 2025, som en del av försäljningen 2023 av oljefälten Tie och Tartaruga till PetroRecôncavo.

Med en solid finansiell position, ett innehav i Brava redo att bära frukt och en spännande uppsida i Venezuela ser vi framtiden an med stor optimism.

Kjetil Braaten Solbraekke,
Verkställande direktör

Genomgång av verksamheten

Tillgångar

Lokalisering	Land	Koncessionsnamn	Mahas licensandel (%)	2P-reserver årsslutet 2024 (mmboe)
Illinoisbassängen	USA	Illinoisbassängen (flera)	100%	2,6*

* Reservrapport per 31 december 2024 framtagen av McDaniel & Associates Consultants Ltd.

Verksamhet USA

Illinoisbassängen (IB)

I juni påbörjades 2024 års borrhprogram som omfattar tre nya produktionsbrunnar. I slutet av tredje kvartalet hade alla nya brunnarna färdigställt och satts i produktion. De nya brunnarna borrades till ett djup om cirka 1 200 meter under marknivå i Posey County, Indiana. Den genomsnittliga nettoproduktionen från Illinoisbassängen under det fjärde kvartalet 2024 var 380 fat olja per dag ("BOPD") (Q4 2023: 165 BOPD), med en sammanlagd produktion om 34 941 fat (Q4 2023: 15 205 fat) (100% råolja).

Maha Energy AB bruttoreserver före skatt per 31 december 2024

(miljoner fat)	1P	2P	3P
Illinoisbassängen	1,35	2,63	3,39

Denna oberoende redovisning av reserver och resurser har gjorts av McDaniel & Associates Consultants Ltd., Calgary, Canada för Bolagets räkning. Reservernas uppskattningar har upprättats och presenterats i enlighet med principerna, definitionerna och riktlinjerna i Petroleum Resources Management System ("PRMS"), som sponsras av World Petroleum Council ("WPC"), American Association of Petroleum Geologists ("AAPG"), Society of Petroleum Evaluation Engineers ("SPE"), Society of Exploration Geophysicists ("SEG"), European Association of Geoscientists and Engineers ("EAGE") och Society of Petrophysicists and Well Log Analysts ("SPWLA") i juni 2018 (förkortat till "SPE PRMS"). Det kommer även att följa riktlinjerna från European Securities and Markets Authority ("ESMA").

Investering i Brasilien

Brava Energia S.A. (nytt namn för 3R Petroleum):

Under första kvartalet 2024 förvärvade Maha 12 019 184 aktier i Brava Energia (vid tiden för förvärvet kallat 3R Petroleum), motsvarande 5% av aktiekapitalet i Brava Energia, för en sammanlagd förvärvslikvid om cirka TUSD 69 194. I samband med offentliggörandet publicerade Maha ett öppet brev där Bolaget redogjorde för sina mål med investeringen och beskrev starten på en konsolideringsplan inom den brasilianska oljemarknaden.

Under andra kvartalet 2024 offentliggjordes att Enauta, 3R Petroleum och Maha hade undertecknat slutgiltiga dokument avseende samgåendet mellan Enauta och 3R Petroleum genom aktieutbyte och överföringen av Mahas innehav om 15% i 3R Petroleum Offshore S.A. till 3R Petroleum i utbyte mot aktier motsvarande 2,17% av den sammanslagna enheten som blir resultatet av ett samgående mellan 3R Petroleum och Enauta (Brava Energia).

Som en följd av att överföringen slutfördes, erhöll Maha under tredje kvartalet 10 081 840 stamaktier utgivna av Brava Energia. Tillsammans med de aktier Maha förvärvade under för kvartalet 2024, hade Maha som i slutet av fjärde kvartalet 2024 omkring 22 miljoner aktier i Brava Energia, motsvarande 4,76% av utestående aktier.

Möjliga nya tillgångar

PetroUrdaneta

Maha tecknade i mars 2024 slutgiltiga överenskommelser och erlade 4,6 miljoner EUR, vilket slutför ytterligare ett viktigt steg för förvärvet av indirekta aktieandelar i det venezuelanska oljebolaget PetroUrdaneta från Novonor Latinvest Energy ("Novonor"). Avtalen gav Maha exklusiva rättigheter att förvärva 60 procent av

Novonors spanska bolag, som innehar 40 procents ägarandel i PetroUrdaneta, ett olje- och gasbolag i joint venture som är verksamt i Venezuela.

I december 2024 meddelade Maha att formella diskussioner om tekniska och operativa avtal ("Mesas Técnicas") mellan PetroUrdaneta, Maha (potentiell Partner B) och CVP (Partner A, ett dotterbolag till PDVSA) hade inletts för att nå en ömsesidig förståelse och enighet om återuppbyggnadsplanen för PetroUrdaneta-fälten. Ett uppstartsmöte hölls i december 2024 med målet att avsluta dessa diskussioner före slutet av första halvåret 2025. Diskussionerna inom Mesas Técnicas fortskred snabbare än förväntat, och det tekniska arbetet var redan slutfört i februari 2025.

En uppdaterad affärsplan har tagits fram, där en första förståelse för de huvudsakliga antagandena och en färdplan för återstoden av licensens giltighetstid, fram till 2037, har definierats, med särskilt fokus på de kommande tre åren. Planen skisserar en total prognostiserad produktionsvolym på cirka 90 miljoner fat olja och 180 BSCF gas. Målet är en toppproduktion på omkring 40 000 fat oljeekvivalenter per dag och inkluderar cirka 150 brunnar i drift. I planen har betydande potential identifierats genom förändring av lyftmetoder i befintliga brunnar. Affärsplanen är föremål för godkännande från de venezuelanska myndigheterna.

Transaktionen är villkorad av att vissa förbehåll uppfylls, vilka inkluderade (i) godkännandet från Venezuelas oljeminister av den föreslagna kontrollförändringen ("Change of Control") i PetroUrdanetas Partner B (OE&P), vilket erhöles i september 2024 och (ii) framgångsrik förhandling av relevanta operativa- och samarbetsavtal för återuppbyggnaden av PetroUrdanetas fält.

Som vid alla åtaganden avseende aktiviteter som rör Venezuela och PetroUrdaneta, upprätthåller Maha sitt åtagande att följa alla tillämpliga lagar och regler, genomföra noggrann due diligence och upprätthålla transparens i sina aktiviteter. Detta inkluderar diskussioner och/eller ansökningar om licenser från relevanta myndigheter.

Mahas kontrakterade rättigheter att slutföra transaktionen är giltiga till november 2025.

Avyttrade tillgångar

Block 70

Under fjärde kvartalet 2023 kom Maha överens med Mafrq Energy LLC om försäljningen av Mahas dotterbolag Maha Oman, som äger en intresseandel om 65% i Block 70, till Mafrq Energy LLC, som ska täcka alla operativa kostnader från och med den 1 december 2023. På tillträdesdagen kommer Maha att erhålla TUSD 2 000 i försäljningslikvid. Ytterligare tilläggsköpeskilling om upp till TUSD 12 000 är hänförligt till faktisk produktion. Det slutgiltiga försäljningsavtalet undertecknades i januari 2024, vilket frigör Maha från alla hänförliga skulder. Transaktionens slutförande är föremål för vissa villkor. Verksamheten i Oman klassificerades i december 2023 som Tillgångar som innehas för försäljning samt avvecklad verksamhet (Not 6) med en nedskrivning om TUSD -25,233.

Genomgång av räkenskaperna

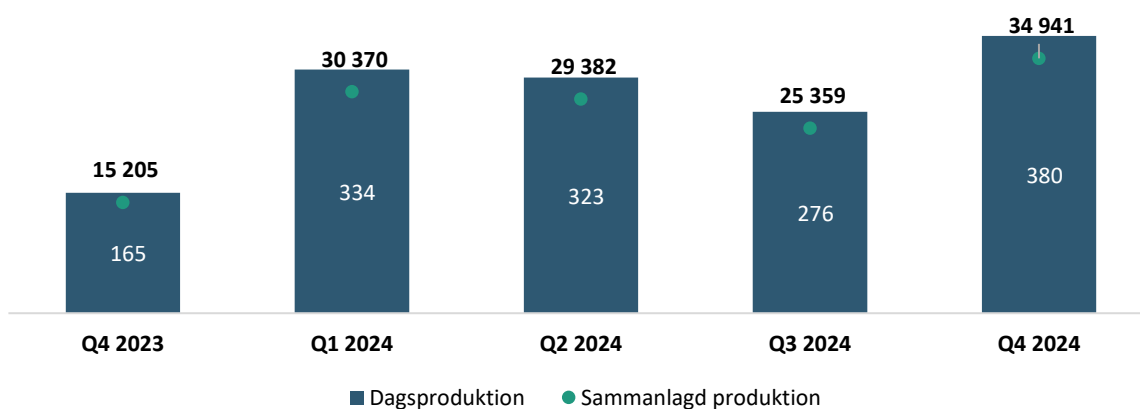
Kvarvarande verksamhet

Produktion

Produktionsvolymerna motsvarar Mahas andel av producerade volymer före avdrag för royalties. Bolagets kvarvarande verksamhet är hänförliga till olje- och gastillgångar i Illinoisbassängen. Genomsnittliga dagsproduktionsvolymerna i Illinoisbassängen för fjärde kvartalet ökade 130% jämfört med motsvarande period föregående år till följd av att tre nya produktionsbrunnar sattes i drift i januari 2024 efter 2023 års borrprogram. Därtill sattes ytterligare tre nya produktionsbrunnar från 2024 års borrprogram i drift i slutet av tredje kvartalet 2024.

Genomsnittlig dagsproduktion och sammanlagd produktion

BOEPD / FAT



Intäkter

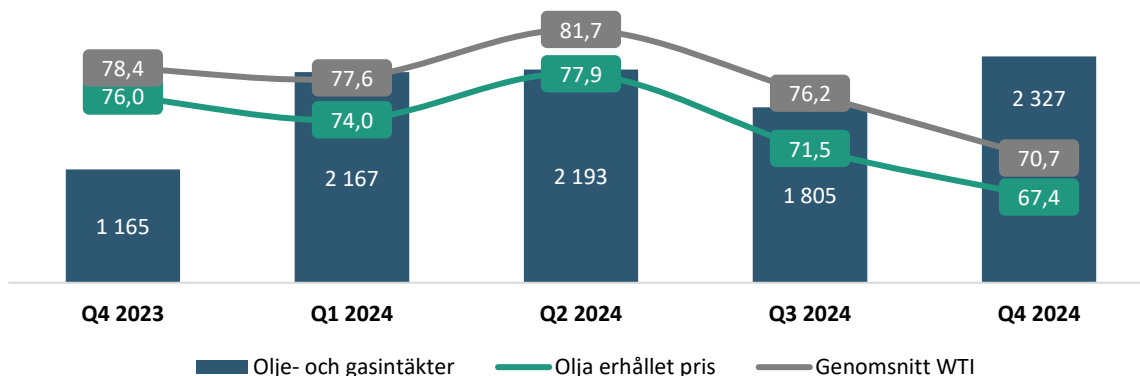
Intäkterna för fjärde kvartalet 2024 uppgick till TUSD 2 327 (Q4 2023: TUSD 1 165) vilket motsvarar en ökning med 100% huvudsakligen på grund av 125% högre försäljningsvolymerna trots lägre erhållet oljepris (not 4).

Intäkter (TUSD)	Q4 2024	Q3 2024	Q2 2024	Q1 2024	Q4 2023
Sammanlagd försäljningsvolym (Fat)	34 551	25 240	28 149	29 297	15 328
Olje- och gasintäkter	2 327	1 805	2 193	2 167	1 165
Olja erhållet pris (USD/Fat)	67,35	71,51	77,91	73,97	76,00
Referenspris genomsnitt – WTI (USD/Fat)	70,69	76,24	81,71	77,56	78,41

FY 2024	FY 2023
117 237	70 307
8 492	5 226
72,43	74,33
76,55	77,64

Intäkter och erhållet oljepris

TUSD | USD/FAT

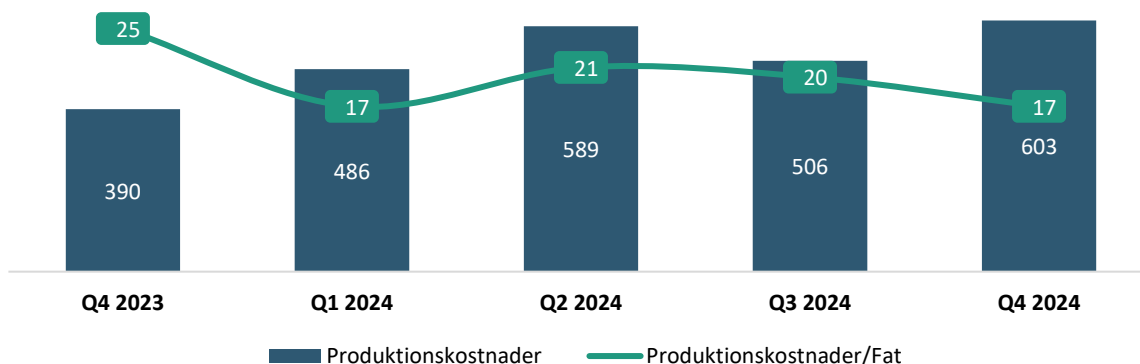


Produktionskostnader

Produktionskostnaderna för kvarvarande verksamhet ökade med 55% under fjärde kvartalet 2024 i förhållande till fjärde kvartalet 2023. Detta är en mindre ökning jämfört med att produktionen steg 130%, vilket indikerar att produktionsprocesserna var effektiva och att kostnaderna inte ökade proportionerligt med produktionstillväxten. Detta resulterade i en väsentlig minskning i produktionskostnader per fat, ned från 25 USD/fat till 17 USD/fat jämfört med fjärde kvartalet 2023 (ned 32%).

Produktionskostnader och Produktionskostnader/Fat

TUSD | USD/FAT

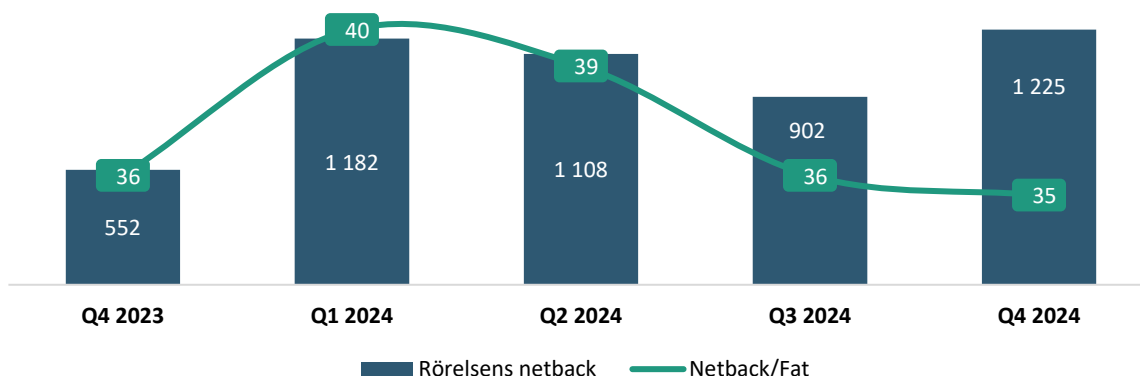


Rörelsens netback

Rörelsens netback är ett alternativt nyckeltal som används i olje- och gasindustrin för att jämföra intern prestation med andra oljebolag och beräknas som intäkter minus royalties och produktionskostnader. Rörelsens netback för fjärde kvartalet var 122% högre jämfört med fjärde kvartalet 2023 huvudsakligen på grund av högre försäljningsvolym.

Rörelsens netback och netback/fat

TUSD | USD/FAT

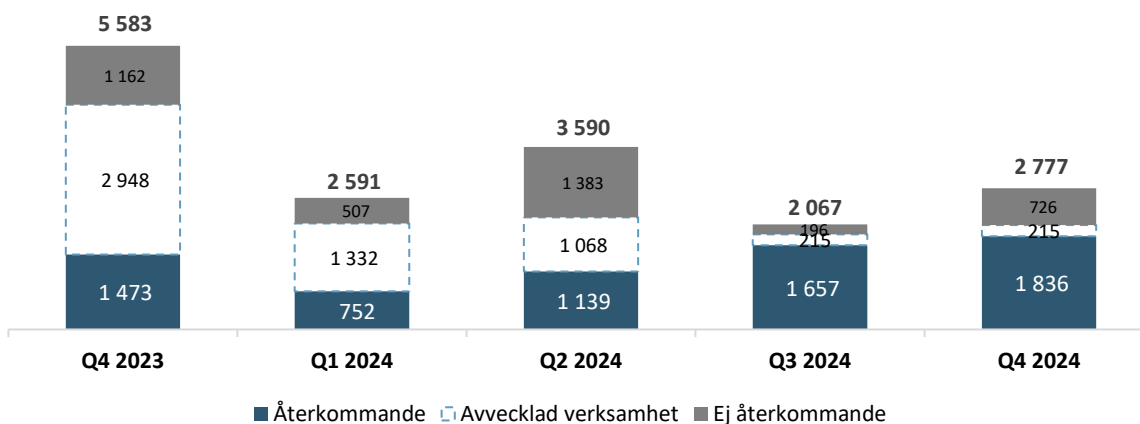


Administrationskostnader

Administrationskostnader är indirekta företagskostnader som är förknippade med att driva en verksamhet. Återkommande administrationskostnader om TUSD 1 836 ökade med 25% under fjärde kvartalet 2024 jämfört med fjärde kvartalet 2023, vilket huvudsakligen förklaras med en exkludering om TUSD 2 948 under fjärde kvartalet 2023 hänförlig till avvecklad verksamhet i Oman och Brasilien. Icke återkommande administrationskostnader var främst relaterade till bland annat extraordinära konsultarvoden av engångskaraktär för juridiska och rådgivningstjänster huvudsakligen hänförliga till undersökning av nya affärsmöjligheter och potentiella förvärvstransaktioner.

Justerade administrationskostnader

TUSD | USD/FAT



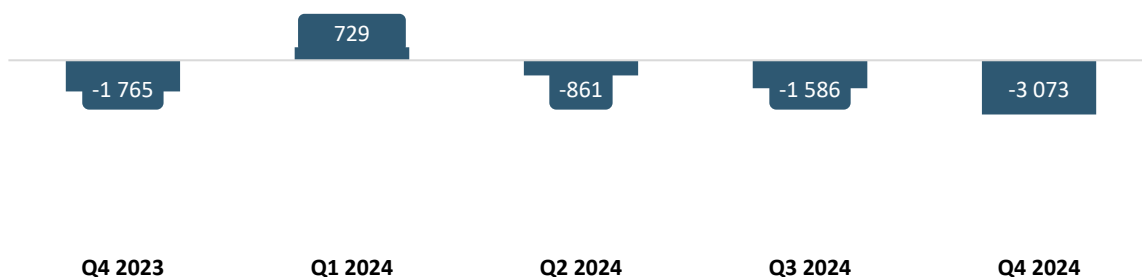
EBITDA

EBITDA minskade under fjärde kvartalet 2024 till TUSD -3 703 jämfört med TUSD -1 765 under fjärde kvartalet 2023. Trots förbättringen av intäkter, kom den huvudsakliga påverkan från administrationskostnader och kompensering för Övriga intäkter/kostnader. EBITDA är ett alternativt (icke-IFRS) resultatmått och beräknas enligt följande:

EBITDA (TUSD)	Q4	Q3	Q2	Q1	Q4	Helåret	Helåret
	2024	2024	2024	2024	2023		
Rörelseresultat	-4 096	-2 723	-2 234	-597	-2 030	-9 650	-7 876
Avskrivningar	892	685	752	757	385	3 086	1 836
Nedskrivning	7	-	-	551	-	558	2 459
Valutakursvinster/-förluster	124	452	621	18	-120	1 215	-319
EBITDA	-3 073	-1 586	-861	729	-1 765	-4 791	-3 900

EBITDA

TUSD

**Finansiella intäkter och kostnader och förändringar i verkligt värde i finansiella investeringar**

Finansiella intäkter för fjärde kvartalet minskade till TUSD 1 260 (Q4 2023: TUSD 2 418) till följd av att 3R Offshore amorterat skuldebrev (Debenture).

Huvudsakliga förändringarna i finansiella instrument är hänförligt till investeringen i Brava Energia. Aktierna i Brava förvärvades för ett genomsnittligt pris om 28,52 brasilianska real ("BRL") (cirka USD 5,77) under första kvartalet 2024. I slutet av juli 2024 erhöll Maha 10 081 840 stamaktier i Brava Energia, vars pris i transaktionens slutgiltiga dokument beräknades till BRL 29,78 per aktie (cirka USD 5,26). I slutet på fjärde kvartalet var aktiekursen volatil och hade ett pris om BRL 23,52 (cirka USD 3,80), jämfört med BRL 17,63 i slutet på tredje kvartalet 2024 (cirka USD 3,23), vilket tillsammans med växelkursen mellan BRL och USD resulterade i en realiserad nettovinst om TUSD 12 573 under kvartalet.

Finansiella kostnader för det fjärde kvartalet är huvudsakligen hänförligt till räntekostnader på banklån om TUSD 466 (Q4 2023: TUSD 1 475 hänförligt till ränta på lån till Banco BTG Pactual), vilket helt återbetalades under kvartalet.

Resultat

Resultatet från kvarvarande verksamhet för fjärde kvartalet uppgick till TUSD 9 985 (Q4 2023: TUSD -1 087) motsvarande ett resultat per aktie om USD 0,06 (Q4 2023: -0,01 USD). Det var huvudsakligen en följd av den realiserade vinsten om TUSD 12 573 från investering i aktier i Brava Energia.

Ekonomisk ställning**Likviditet och kapital**

Bolagets kapitalstruktur inkluderar eget kapital om TUSD 119 735 (31 december 2023: TUSD 154 825).

Bolagets spärrade likvida medel om TUSD 1 115 är hänförligt till vissa finansiella åtaganden och ansvarsförbindelser på spärrade konton hänförligt till Maha Brasilien Transaktionen. I oktober 2024 frigjordes cirka TUSD 4 900 från spärrade konton i utbyte mot bankgarantier.

Nettoskuld (nettokassa) (TUSD)	Q4 2024	Q3 2024	Q2 2024	Q1 2024	Q4 2023
Banklån (långfristig)	-	-	-	-	11 879
Banklån (kortfristig)	-	14 835	23 939	29 190	22 500
Spärrade likvida medel	-1 115	-5 774	-31 650	-38 092	-42 830
Likvida medel	-8 935	-19 899	-5 059	-8 733	-88 246
Summa likvida medel inklusive spärrade likvida medel	-10 050	-10 838	-12 770	-17 635	-96 697

I november 2024 återbetalades bankskuld till Banco Safra om TUSD 15 000 för att undvika att tillskjuta ytterligare kontanta medel som säkerhet, vilket skulle resultera i högre kostnad för skulden. Maha är i slutet på kvartalet ett skuldfritt bolag.

Investeringar

Kassaflöde, netto, använt i investeringsverksamheten uppgick till TUSD 89, huvudsakligen hänförligt till investeringar i Illinoisbassängen.

Återköpsprogram av aktier

Den 12 augusti 2024 beslöt styrelsen, med stöd av bemyndigande från årsstämman den 29 maj 2024, att inleda ett återköpsprogram av Bolagets egna aktier. Enligt villkoren för programmet, kan aktier återköpas under ett eller flera tillfällen från och med den 13 augusti 2024 till nästa årsstämma. Under det tredje kvartalet 2024 återköpte Maha 1 528 922 aktier (motsvarande 0,86% av utestående aktier), vilket också är det sammanlagda antal aktier Maha har per 31 december 2024. Bemyndigandet för återköp återfinns i sin helhet på Bolagets webb, www.maha-energy.com.

Utdelning

Styrelsen föreslår att ingen utdelning utbetalas för räkenskapsåret 2024.

Bolagsstyrning

Styrelse

Mahas styrelse består av sju styrelseledamöter: Paulo Mendonça (Ordförande), Halvard Idland, Fabio Vassel, Viktor Modigh, Richard Norris, Enrique Peña och Svein Harald Øygard.

Miljö, sociala frågor och bolagsstyrning ("ESG")

Genom en ansvarstagande verksamhet och strategisk planering eftersträvar Maha att skapa långsiktiga värden för alla sina intressenter. Härigenom är Mahas uppdaterade ESG nu organiserad i fem pelare, vilket framöver kommer att effektivisera och stärka vårt ESG-arbete genom att utföra sin verksamhet på ett ansvarsfullt sätt gentemot klimat, arbetskraft, styrning, lokalsamhällen och myndigheter 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 ESG-strategi. En del av Mahas verksamhet utgörs av kommunikation med intressenter. Deras intressen spelar en betydelsefull roll för Bolagets utveckling och framgång. Maha definierar intressenter 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 initiativ i vår Årsredovisning och Hållbarhetsrapport på vår web www.maha-energy.com, där det också finns information om vår hållbarhetsstrategi.

Miljö och klimat

En viktig del i Mahas verksamhet och utvecklingsplaner är att respektera och minimera påverkan på klimatet och miljön. Maha inkluderar därför riskstrategier för miljö- och klimatförvaltning i den operativa planeringen och beaktar dem i alla skeden av verksamheten genom att anta branschens bästa praxis för att förebygga, minimera och kompensera negativa miljöpåverkningar. Maha bedriver sin verksamhet på ett sätt som respekterar miljön och klimatet och är, som ett minimumkrav, 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 klimatmässiga 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, minimera avfall samt också minimera potentiella miljömässiga och klimatmässiga effekter. Till exempel återvinner eller återinjecerar därför Maha producerat vatten vilket inte bara minskar behovet av att tillsätta nytt vatten utan minskar också kraven på vattenrening. Det är vårt uppdrag att tillhandahålla överkomlig och tillförlitlig energi samtidigt som vi hanterar den komplexa omställningen till en koldioxidsnål framtid, och minska växthusgasutsläppen där det är operativt och kommersiellt möjligt.

Socialt ansvar, medarbetare, lokala samhällen och myndigheter

Maha värdesätter relationerna med sina medarbetare, med lokala samhällsinvånare, myndigheter och andra intressenter. Därför görs ansträngningar för att samverka med medarbetare och lokala samhällsinvånare på ett transparent, etiskt och respektfullt sätt. Våra skyldigheter gentemot samhällen och myndigheter inkluderar att ta på oss tydliga roller och ansvar, policyer och processer för att hantera relationer med lokalsamhällen och relevanta myndigheter på de platser där Maha bedriver verksamhet. Dessutom innebär vårt åtagande gentemot våra medarbetare kontinuerligt förbättring av medarbetares och entreprenörers fysiska hälsa och säkerhet samt främjande av en positiv organisationskultur som också främjar mental hälsa och mångfald, jämställdhet och inkludering (DEI). Den officiella kanalen för kommunikation mellan lokala intressenter är MahaConnect. Genom denna kanal uppmanas alla intressenter att ställa frågor, ge kommentarer, uttrycka farhågor eller observationer om Mahas verksamhet i samhället. Alla förfrågningar kan lämnas in anonymt, men Maha uppmanar alla att identifiera sig själva för att underlätta en korrekt och transparent tvåvägskommunikation. Dessutom strävar Maha efter att säkerställa att lokala samhällen gynnas av Bolagets verksamhet, både direkt och indirekt. Att anställa och uppmuntra underleverantörer att anställa lokala leverantörer när det är möjligt är ett sätt för Maha att bidra till lokala samhällen och ekonomi.

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 alltid 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 intressenter. 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. På Maha är det följande huvudsakliga policyer som anger tonen för de allmänna etiska principer och beteenden som vi förväntar oss av våra anställda: uppförandekoden, antikorrupsionspolicy, uppförandekoden för affärspartners, inköspolicy samt hälso-, säkerhets- och miljöpolicy (HSE-policy). Utöver utbildningar i Bolagets policyer finns samtliga av Mahas fastställda bolagsstyrningspolicyer, -procedurer och -riktlinjer tillgängliga för samtliga medarbetare.

Finansiella rapporter

Koncernens resultaträkning i sammandrag

Konsoliderat resultaträkning (TUSD)	Not	Q4 2024	Q4 2023	Helåret 2024	Helåret 2023
Intäkter					
Försäljning av olja och gas	4	2 327	1 165	8 492	5 226
Royalties		-499	-223	-1 891	-1 268
Nettointäkter		1 828	942	6 601	3 958
Kostnader för sålda produkter					
Produktionskostnader		-603	-390	-2 184	-1 761
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	7	-892	-385	-3 086	-1 836
Bruttovinst		333	167	1 331	361
Administrationskostnader	13	-2 562	-2 635	-8 196	-5 017
Aktierelaterade ersättningar	11	-638	809	-2 176	276
Valutakursvinster/(förluster)		-124	120	-1 215	319
Nedskrivning		-7	-	-558	-2 459
Övriga intäkter/kostnader		-1 098	-491	1 164	-1 356
Rörelseresultat		-4 096	-2 030	-9 650	-7 876
Finansiella intäkter	5	1 260	2 418	3 000	8 155
Finansiella kostnader	5	-466	-1 475	-4 198	-7 034
Förändringar av verkligt värde i finansiella instrument	5	12 573	-	-38 714	-
Finansiella poster, netto		13 367	943	-39 912	1 121
Resultat före skatt		9 271	-1 087	-49 562	-6 755
Aktuell och uppskjuten skatt		714	-	-	-
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		9 985	-1 087	-49 562	-6 755
Avvecklad verksamhet					
Resultat från avvecklad verksamhet	6	-228	-25 525	16 997	-27 198
Periodens resultat		9 757	-26 612	-32 565	-33 953
Resultat per aktie före och efter utspädning					
Från kvarvarande verksamhet		0,06	-0,01	-0,29	-0,04
Från avvecklad verksamhet		0,00	-0,15	0,10	-0,17
		0,06	-0,16	-0,19	-0,21
Vägt genomsnittligt antal aktier:					
Före utspädning		171 631 408	164 799 396	171 631 408	164 799 396
Efter utspädning		171 372 460	164 799 396	171 372 460	164 799 396

Koncernens balansräkning i sammandrag

Koncernens balansräkning i sammandrag (TUSD)	Not	31 december 2024	31 december 2023
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	7	15 184	14 988
Prospekterings- och utvärderingstillgångar		-	-
Andelar i intressebolag		-	34 985
Långfristiga finansiella tillgångar	12	6 256	9 134
Spärrade likvida medel	15	-	12 000
Summa anläggningstillgångar		21 440	71 107
Omsättningstillgångar			
Tillgångar som innehas för försäljning	6	7 076	9 806
Förutbetalda kostnader och depositioner		207	561
Varulager av råolja		186	215
Kortfristiga finansiella tillgångar	12	87 526	-
Kundfordringar och övriga fordringar		1 269	1 092
Spärrade likvida medel	15	1 115	30 830
Likvida medel		8 935	88 289
Summa omsättningstillgångar		106 314	130 793
SUMMA TILLGÅNGAR		127 754	201 900
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital		119 735	154 825
Skulder			
Långfristiga skulder			
Banklån	8	-	11 879
Avsättningar för återställningskostnader	9	479	539
Leasingskulder	10	318	494
Summa långfristiga skulder		797	12 912
Kortfristiga skulder			
Skulder som innehas för försäljning	6	6 039	7 806
Banklån	8	-	22 500
Leverantörsskulder		828	3 017
Upplupna kostnader och avsättningar		256	736
Leasingskulder, kortfristig del	10	99	104
Summa kortfristiga skulder		7 222	34 163
SUMMA SKULDER		8 019	47 075
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		127 754	201 900

Koncernens rapport över kassaflöde i sammandrag

Kassaflöde (TUSD)	Not	Q4 2024	Q4 2023	Helåret 2024	Helåret 2023
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		9 985	-1 087	-49 562	-6 755
Periodens resultat från avvecklad verksamhet		-228	-25 525	16 997	-27 198
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar		954	378	3 240	1 919
Nedskrivning av anläggningstillgångar	7	-	-	192	-
Nedskrivning		7	25 233	558	27 692
Aktierelaterade ersättningar	11	638	-809	2 176	-276
Amortering av uppskjutna finansieringskostnader	8	119	290	886	1 389
Resultat från andelar i intressebolag		-	-1 825	-1 302	-3 977
Ränteintäkter/-kostnader		-61	-3 277	1 494	1 168
Aktuell skatt		-747	-	-40	-
Orealiserade (intäkter)/kostnader från placeringar		-12 573	-	38 714	-
Orealiserade valutakursförändringar		-49	567	900	-941
Realiserade (intäkter)/kostnader från placeringar	6	-	-	-17 943	-
Upplupna kostnader och avsättningar		527	1 161	-982	1 161
Förändring i rörelsekapital		-436	3 836	-1 311	-9 543
Övriga vinster/förluster		255	213	602	-1 596
		-1 609	-845	-5 381	-16 957
Betald ränta		-282	-1 327	-3 893	-4 428
Erhållen ränta		217	2 575	907	8 710
Betald skatt		-	-	71	-
Erhållen utdelning		-	-	-883	-
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-1 674	403	-9 179	-12 675
Investeringsverksamheten					
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	7	-75	-3 018	-3 715	-3 237
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar		-	-2 852	-	-12 994
Ersättning från utfarmning		-	-	-	10 180
Investeringar i intressebolag		-	-35	-	-
Investeringar i övriga långfristiga finansiella tillgångar		-14	-438	-4 997	-9 134
Investeringar i övriga kortfristiga finansiella tillgångar		-	-	-72 741	-
Spärrade likvida medel		4 415	4 993	40 982	-42 830
Ersättning för försäljning av avvecklad verksamhet		-	-	-	150 665
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten		4 326	-1 350	-40 471	92 650
Finansieringsverksamheten					
Leasingbetalningar	10	-37	-20	-152	-82
Amortering av banklån	8	-15 000	-5 250	-49 500	-14 250
Aktieteckning (netto efter emissionskostnader)		-	-43	-	-75
Erhållet/betald utdelning		-	-	924	-
Erhållen betalning på skuldebrev (debenture)		1 954	-	6 109	-
Banklån		-	-	15 000	-
Skuldkostnadsamortering		-	-	-150	-
Återköpta aktier	11	-	-	-1 166	-
Kassaflöde från (använt i) finansieringsverksamheten		-13 083	-5 313	-28 935	-14 407
Förändring av likvida medel					
Ersättning för försäljning av avvecklad verksamhet		-	-	-	-
Avvecklad verksamhet		-	-	-	-
Likvida medel, vid periodens början		20 259	94 962	88 643	23 228
Valutakursdifferenser i likvida medel		-528	-57	-758	-151
Likvida medel, vid periodens slut		9 300	88 645	9 300	88 645
- varav inkluderat i avvecklad verksamhet	6	365	399	365	399
- varav inkluderat i kvarvarande verksamhet		8 935	88 246	8 935	88 246

Koncernens rapport över totalresultat i sammandrag

Rapport över totalresultat (TUSD)	Q4 2024	Q4 2023	Helåret 2024	Helåret 2023
Periodens resultat	9 757	-26 612	-32 565	-33 953
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen:				
Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska verksamheter	-1 036	10 281	-3 535	-7 772
Överföring av ackumulerade valutakurseffekter från eget kapital vid avyttring	-	-	-	26 612
Totalresultat för perioden	8 721	-16 331	-36 100	-15 113
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	8 721	-16 331	-36 100	-15 113

Koncernens rapport över förändring i eget kapital i sammandrag

Koncernens rapport över förändring i eget kapital i sammandrag (TUSD)	Aktiekapital	Överkursfond	Övriga reserver	Balanserade vinstmedel	Eget kapital
Ingående balans 1 januari 2023	171	106 063	-33 267	67 930	140 897
Totalresultat					
Periodens resultat	-	-	-	-33 953	-33 953
Omräkningsdifferenser	-	-	18 840	-	18 840
Summa totalresultat	-	-	18 840	-33 953	-15 113
Transaktioner med ägare					
Aktierelaterade ersättningar	-	-276	-	-	-276
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	37	29 280	-	-	29 317
Utgående balans 31 december 2023	208	135 067	-14 427	33 977	154 825
Ingående balans 1 januari 2024	208	135 067	-14 427	33 977	154 825
Totalresultat					
Periodens resultat	-	-	-	-32 565	-32 565
Omräkningsdifferenser	-	-506	-3 029	-	-3 535
Summa totalresultat	-	-506	-3 029	-32 565	-36 100
Transaktioner med ägare					
Aktierelaterade ersättningar	-	2 176	-	-	2 176
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	-	-	-	-	-
Återköp av egna aktier	-	-1 166	-	-	-1 166
Utgående balans 31 december 2024	208	135 571	-17 456	1 412	119 735

Maha Energy AB – Moderbolaget

Affärsverksamheten för Maha Energy AB fokuserar på: a) styra 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 det fjärde kvartalet 2024 uppgick till TSEK 392 114 (Q4 2023: TSEK -415 896) huvudsakligen till följd av finansiella vinster från verkligt värde på aktierna i Brava Energia. Därtill uppgick valutakursvinster/(förluster) till TSEK 31 342 (Q4 2023: TSEK -11 938) och högre administrationskostnader till TSEK -4 895 (Q4 2023: TSEK -36 135).

Moderbolagets resultaträkning

Moderbolagets resultaträkning (Belopp i TSEK)	Q4 2024	Q4 2023	Helåret 2024	Helåret 2023
Intäkter	-	-	-	-
Kostnader				
Administrationskostnader	-4 895	-36 135	-29 806	-51 981
Aktiebaserade ersättningar	-7 067	-	-23 073	-
Valutakursvinster/(förluster)	31 342	-11 938	5 976	-12 904
Övriga intäkter/(kostnader)	-7 736	-	161 880	-
Rörelseresultat	11 644	-48 073	114 977	-64 885
Finansiella intäkter	207 172	-412 693	580 083	-471 785
Finansiella kostnader	-9 277	44 870	-38 944	147 415
Förändringar verkligt värde, finansiella instrument	141 195	-	-387 834	-
Resultat före skatt	350 374	-415 896	268 282	-389 255
Koncernbidrag	41,380	-	41,380	-
Aktuell och uppskjuten skatt	-	-	-	-
Periodens resultat kvarvarande verksamhet	392 114	-415 896	309 662	-389 255
Periodens resultat*	392 114	-415 896	309 662	-389 255

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

Moderbolagets balansräkning

Moderbolagets balansräkning (Belopp i TSEK)	Not	31 december 2024	31 december 2023
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag		189 375	456 931
Lån till dotterbolag		337 108	332 810
Spärrade likvida medel		-	121 680
		526 483	911 421
Omsättningstillgångar			
Kundfordringar och övriga fordringar		23 965	20 508
Övriga kortfristiga finansiella tillgångar		930 365	-
Spärrade likvida medel		-	241 355
Likvida medel		32 929	876 200
		987 259	1 138 063
Summa tillgångar		1 513 742	2 049 484
Eget kapital och skulder			
Aktiekapital		1 963	1 963
Överkursfond		1 212 452	1 201 366
Ansamlade förluster		-608 368	-918 027
Summa eget kapital		606 047	285 302
Långfristiga skulder			
Banklån (långfristig)	8	-	108 344
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och upplupna kostnader		3 251	6 937
Lån från dotterbolag		904 444	1 403 203
Banklån (kortfristig)	8	-	245 698
		907 695	1 655 838
Summa skulder		907 695	1 764 182
Summa eget kapital och skulder		1 513 742	2 049 484

Moderbolagets rapport över förändring i eget kapital

Moderbolagets rapport över förändring i eget kapital (Belopp i TSEK)	Bundet eget kapital	Fritt eget kapital		Summa eget kapital
	Aktiekapital	Överkurs-fond	Ansamlade förluster	
Ingående balans 1 januari 2023	1 580	892 763	-528 773	365 570
Summa totalresultat	-	-	-389 255	-389 255
Transaktioner med ägare				
Aktierelaterade ersättningar	-	-3 000	-	-3 000
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	383	311 604	-	311 987
Summa transaktioner med ägare	1 963	1 201 367	-918 028	285 302
Utgående balans 31 december 2023	1 963	1 201 367	-918 028	285 302
Ingående balans 1 januari 2024	1 963	1 201 367	-918 028	285 302
Summa totalresultat	-	-	309 662	309 662
Transaktioner med ägare				
Aktierelaterade ersättningar	-	23 070	-	23 070
Nyemission av aktier (netto efter emissionskostnader)	-	-	-	-
Återköp av egna aktier	-	-11 987	-	-11 987
Summa transaktioner med ägare	1 963	1 212 450	-608 366	606 047
Utgående balans 31 december 2024	1 963	1 212 450	-608 366	606 047

Noter till de finansiella rapporterna i sammandrag

1. Företagsinformation

Maha Energy AB ("Maha (Sweden)", "Bolaget" eller "Moderbolaget") med organisationsnummer 559018-9543 samt dess dotterbolag (tillsammans "Maha" eller "Koncernen") är verksamt inom förvärv, prospektering och utveckling av olje- och gastillgångar. Koncernen har verksamhet i USA och håller för närvarande på att avyttra sin tillgång Block 70 i Oman. Huvudkontoret är beläget i Stockholm, Sverige. Bolaget har operativa kontor i New Harmony, IN, USA, samt i Rio de Janeiro i Brasilien.

a. Förändringar i koncernen

Under första kvartalet 2024 förvärvade Maha Energy en ny juridisk enhet, Maha Energy (Latam S.L) och bildade en ny enhet Maha Latam Operaciones C.A., båda är i sina inledande utvecklingsstadier. Under andra kvartalet bildade Maha ett nytt bolag i Brasilien kallat Maha Energy BRZ Ltda., genom en avknoppning från Maha Energy (Holding) Brasil Ltda.

b. Grund för upprättande

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

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.

c. Väsentliga redovisningsprinciper

Redovisningsprinciperna som beskrivs i Årsredovisningen för 2023 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 2023.

d. Utfarmning i prospekterings- och utvärderingsfasen

Bolaget redovisar ingen kostnad som den part som farmar in har haft. Ej heller redovisas någon vinst eller förlust i samband med utfarmning i prospekterings- och utvärderingsfasen utan redovisar samtliga tidigare kostnader som hafts för hela ägarandelen såsom hänförlig till den kvarvarande ägarandelen. Den eventuella köpeskillning som erhålls direkt från infarmande part reducerar tidigare kapitaliserade kostnader för den ursprungliga ägarandelen och eventuella tidigare kostnader redovisas av utfarmande part som övriga intäkter.

e. Innehav i intresseföretag

Ett intresseföretag är ett företag över vilket Bolaget har betydande inflytande och vilket varken är ett dotterföretag eller ett samarbetsarrangemang. Bolaget har betydande inflytande över ett företag när det kan delta i intresseföretagets finansiella och operativa strategier men inte har kontroll eller gemensam kontroll.

Enligt kapitalandelsmetoden redovisas Bolagets innehav i ett intresseföretag inledningsvis till anskaffningsvärde och ökas eller minskas därefter för att redovisa Bolagets andel av investeringsobjektets resultat, efter eventuella justeringar för att uppnå enhetliga redovisningsprinciper samt eventuella andra förändringar i intresseföretagets egna kapital och för nedskrivningar efter det första redovisningstillfället. Bolagets andel av intresseföretagets resultat redovisas i koncernens resultaträkning i sammandrag under perioden och inkluderas i EBITDA.

Utdelningar och återbetalning av kapital som erhållits från ett intresseföretag redovisas som en minskning av det redovisade värdet av Bolagets investering. Koncerninterna saldon och räntekostnader och ränteintäkter som uppstår på lån och andra mellanhavanden mellan Bolaget och dess intresseföretag elimineras inte.

I slutet av varje rapportperiod bedömer Bolaget om det finns några objektiva bevis för att en investering i ett intresseföretag har minskat i värde. Objektiva bevis inkluderar observerbara data som indikerar att det finns en mätbar minskning av de uppskattade framtida kassaflödena från investeringsobjektets verksamhet. När det finns objektiva bevis på att en investering har minskat i värde, jämförs det redovisade värdet av en sådan investering med dess återvinningsvärde, vilket är det högsta av dess verkliga värde minus avyttringskostnader och nyttjandevärde. Om återvinningsvärdet för en investering är mindre än dess redovisade värde reduceras det redovisade värdet till dess återvinningsvärde och en nedskrivning, som överstiger det redovisade värdet över återvinningsvärdet, redovisas i den period då de relevanta omständigheterna identifieras. Eventuell återföring av denna nedskrivning redovisas i enlighet med IAS 36 i den mån investeringens återvinningsvärde därefter ökar.

f. Koncernredovisningsprinciper

Koncernens räkenskaper inkluderar räkenskaperna för Maha jämte dess dotterbolag. Dotterbolag är alla företag (jämte företag för särskilt ändamål) över vilka Bolaget har kontroll. Bolaget kontrollerar ett företag när Bolaget är exponerat mot, eller har rätt till variabel ersättning från sitt engagemang i företaget och har möjligheten att påverka ersättningarna genom sitt ägande i företaget. Dotterbolag konsolideras från den dag då kontroll har övergått till Bolaget. De avkonsolideras från den dag då kontroll upphör. Koncerninterna transaktioner, balanser och orealiserade vinster på transaktioner mellan koncernbolag elimineras. Orealiserade förluster elimineras likaså. Dotterbolagens redovisningsprinciper har ändrats när så behövs för att överensstämma med de redovisningsprinciper som antagits av Bolaget.

g. Koncernbidrag

Moderbolaget använder alternativmetoden för redovisning av koncernbidrag och redovisar såväl lämnade som erhållna bidrag som bokslutsdispositioner i resultaträkningen.

h. 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.

Per datum för offentliggörande av denna bokslutskommuniké, har ledningen inte identifierat några materiella osäkerheter avseende Bolagets förmåga för fortsatt drift under de kommande 12 månaderna.

i. Växelkurser

Valuta	31 december 2024			31 december 2023		
	Q4 - genomsnitt	Helår genomsnitt	Balansdag	Q4 - genomsnitt	Helår genomsnitt	Balansdag
USD/BRL	5,3638	5,8297	6,1851	4,9921	4,9533	4,8534
BRL/SEK	1,9629	1,8470	1,7898	2,1226	2,1498	2,0770
USD/SEK	10,4961	10,4611	11,0702	10,6054	10,6471	10,0806

2. 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.

En betydande del av Mahas investeringsportfölj är för närvarande investerad i Brava Energia, vilket är ett publikt listat brasilianskt olje- och gasbolag. Det finns en risk att uppgångar och nedgångar inträffar i Brava Energias aktiekurs, som kan få en betydande påverkan Mahas finansiella resultat, och den betydande investeringen i brasilianska real (BRL) utgör en risk på grund av växelkursfluktuationer, eftersom den funktionella valutan är USD.

Bolaget hanterar sin kapitalstruktur och justerar den genom beaktande av förändringar i ekonomiska förutsättningar och riskkarakteristikan av underliggande olje- och gastillgångar. För att underlätta hanteringen av Bolagets kapitalbehov upprättar Bolaget årliga utgiftsbudgetar som uppdateras vid behov beroende på olika faktorer, inklusive positiva kapitalinvesteringar och allmänna marknads- och branschförhållanden. De årliga och uppdaterade budgetarna godkänns av styrelsen. 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 2023 (sidorna 40–46).

Maha Brasilien Transaktionen avslutades i slutet av februari 2023. Emellertid, även om Bolaget inte ingår som en part, har Bolaget fortsatt finansiella åtaganden till PetroRecôncavo för vissa legala processer och möjliga skulder som existerade på transaktionsdagen för Maha Brasilien. Alla dessa är att betrakta som rutinmässiga och som en del av att göra affärer i Brasilien. Mellanskillnaden kommer att frigöras till Maha när den sista legala processen är avslutad eller inom sex år från transaktionsdagen för Maha Brasilien, beroende på vad som är tillämpligt. Avsättningar för juridiska processer bedöms i samråd med Bolagets brasilianska juridiska rådgivare och redovisades som del i övriga långfristiga skulder och avsättningar för avvecklad verksamhet.

3. Segmentinformation

Rörelsesegmenten är baserade på ett geografiskt perspektiv och redovisas i enlighet med den interna rapporteringen till företagsledningen. Rörelsens netback granskas regelbundet av företagsledningen.

- USA: inkluderar all olje- och gasverksamhet i Illinoisbassängen och nedskrivningen av LAK under fjärde kvartalet 2023.
- Huvudkontor: Inkluderar samlade kostnader som uppstår på företagets huvudkontor i Sverige och det tekniska- och supportkontoret i Brasilien. Dessa kostnader fördelas inte till rörelsesegmentet. Segmentinformationen inkluderar inte några belopp för dessa avvecklade verksamheter, vilka beskrivs mer detaljerat i not 6.

Följande tabeller presenterar rörelsens netback och rörelseresultat för segmentet. Intäkter avser externa (icke-intragrupp) transaktioner.

Q4 2024 (TUSD)	USA	Huvudkontor	Konsoliderat
Intäkter	2 327	-	2 327
Royalties	-499	-	-499
Produktions- och rörelsekostnader	-603	-	-603
Rörelsens netback	1 225	-	1 225
Avskrivningar	-861	-31	-892
Administrationskostnader	36	-2 598	-2 562
Aktierelaterade ersättningar	-1	-637	-638
Valutakursvinster/-förluster	-	-124	-124
Nedskrivning	-7	-	-7
Övriga intäkter	-1	-1 097	-1 098
Rörelseresultat	391	-4 487	-4 096
Finansiella kostnader, netto	-5	13 372	13 367
Aktuell och uppskjuten skatt	-	714	714
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	386	9 599	9 985

Q4 2023 (TUSD)	USA	Huvudkontor	Konsoliderat
Intäkter	1 165	-	1 165
Royalties	-223	-	-223
Produktions- och rörelsekostnader	-390	-	-390
Rörelsens netback	552	-	552
Avskrivningar	-382	-3	-385
Administrationskostnader	-110	-2 525	-2 635
Aktierelaterade ersättningar	-	809	809
Valutakursvinster/-förluster	-	120	120
Nedskrivning	8	-8	-
Övriga intäkter	-789	298	-491
Rörelseresultat	-721	-1 309	-2 030
Finansiella kostnader, netto	-25	968	943
Aktuell och uppskjuten skatt	-	-	-
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	-746	-341	-1 087

Helåret 2024 (TUSD)	USA	Huvudkontor	Konsoliderat
Intäkter	8 492	-	8 492
Royalties	-1 891	-	-1 891
Produktions- och rörelsekostnader	-2 184	-	-2 184
Rörelsens netback	4 417	-	4 417
Avskrivningar	-3 007	-79	-3 086
Administrationskostnader	-119	-8 077	-8 196
Aktierelaterade ersättningar	-10	-2 166	-2 176
Valutakursvinster/-förluster	-	-1 215	-1 215
Nedskrivning	-7	-551	-558
Övriga intäkter	320	844	1 164
Rörelseresultat	1 594	-11 244	-9 650
Finansiella kostnader, netto	-16	-39 896	-39 912
Aktuell och uppskjuten skatt	-	-	-
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	1 578	-51 140	-49 562

Helåret 2023 (TUSD)	USA	Huvudkontor	Konsoliderat
Intäkter	5 226	-	5 226
Royalties	-1 268	-	-1 268
Produktions- och rörelsekostnader	-1 761	-	-1 761
Rörelsens netback	2 197	-	2 197
Avskrivningar	-1 788	-48	-1 836
Administrationskostnader	-561	-4 456	-5 017
Aktierelaterade ersättningar	-	276	276
Valutakursvinster/-förluster	-	319	319
Nedskrivning	-2 451	-8	-2 459
Övriga intäkter	-789	-567	-1 356
Rörelseresultat	-3 392	-4 484	-7 876
	-46	1	1 121
Finansiella kostnader, netto		167	
Aktuell och uppskjuten skatt	-	-	-
Periodens resultat från kvarvarande verksamheter	-3 438	-3 317	-6 755

4. Intäkter

Bolaget erhåller intäkter från försäljning av oljeproduktion i Illinoisbassängen, USA.

Intäkter (TUSD)	Q4 2024	Q4 2023	Helåret 2024	Helåret 2023
Summa intäkter från kvarvarande verksamheter	2 327	1 165	8 492	5 226

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 oljan fysiskt har överlämnats till den leveransplats som överenskommits med kunden och kunden har erhållit den legala äganderätten. Bolagets kvarvarande verksamhet har en huvudkund som individuellt svarade för 100 procent av Bolagets konsoliderade bruttoförsäljning.

Royalties regleras kontant och baseras på erhållna priser före rabatter. Royaltykostnaderna för fjärde kvartalet ligger i linje med högre intäkter för samma period.

Royalties (TUSD, om ej annat anges)	Q4 2024	Q4 2023	Helåret 2024	Helåret 2023
Royalties	499	223	1 891	1 268
Royalties som % av intäkter	21,4%	19,0%	22,3%	24,3%

5. Finansiella intäkter och kostnader

Finansiella poster, netto (TUSD)	Not	Q4 2024	Q4 2023	Helåret 2024	Helåret 2023
Ränta och intäkter från investeringar		1 043	2 418	1 908	8 155
3R Offshore Skuldebrev (Debenture)		217	-	1 092	-
Finansiella intäkter		1 260	2 418	3 000	8 155
Amortering av avsättningar för återställningskostnader	9	-6	-36	-22	-36
Amortering av uppskjutna finansieringskostnader	8	-119	-1 389	-886	-1 389
Räntekostnader		-341	-50	-3 290	-5 609
Finansiella kostnader		-466	-1 475	-4 198	-7 034
Förändringar av verkligt värde i finansiella instrument		12 573	-	-38 714	-
Finansiella poster, netto		13 367	943	-39 912	1 121

6. Avvecklad verksamhet

Försäljning av tillgångarna i Oman under fjärde kvartalet 2023

Resultat från avvecklad verksamhet - Oman

Resultaträkning avvecklad verksamhet Oman (TUSD)	Q4 2024	Q4 2023	Helåret 2024	Helåret 2023
Kostnader för sålda produkter				
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-4	-4	-16	-15
Bruttoresultat	-4	-4	-16	-15
Administrationskostnader	-215	-935	-975	-1 837
Valutakursvinster/(förluster)	-	-	-	-1
Nedskrivning	-	-25 233	-	-25 233
Övriga intäkter/förluster	-	-957	-	-57
Rörelseresultat	-219	-27 129	-991	-27 143
Finansiella poster, netto	-9	144	28	144
Resultat före skatt	-228	-26 985	-963	-26 999
Periodens resultat från avvecklad verksamhet	-228	-26 985	-963	-26 999

Kassaflöde från avvecklad verksamhet - Oman

Kassaflöde från avvecklad verksamhet (TUSD)	Q4 2024	Q4 2023	Helåret 2024	Helåret 2023
Kassaflöde från den löpande verksamheten	99	-2 361	2 541	-3 731
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten	-95	-3 400	-2 515	-13 602

Tillgångar och skulder som innehas för försäljning – Oman

Tillgångar och skulder som innehas för försäljning – Oman (TUSD)	31 december 2024
Anläggningstillgångar som innehas för försäljning	
Materiella anläggningstillgångar	38
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	31 863
Förutbetalda kostnader och depositioner	192
Kundfordringar och övriga fordringar	284
Likvida medel	365
Nedskrivning	-24 703
Summa anläggningstillgångar som innehas för försäljning	8 039
Skulder som innehas för försäljning	
Avsättningar för återställningskostnader	-1 433
Leverantörsskulder	-3 935
Upplupna kostnader och avsättningar	-671
Summa skulder som innehas för försäljning	-6 039

Prospekterings-och utvärderingstillgångar

Under fjärde kvartalet 2024 avser siffrorna för prospekterings-och utvärderingstillgångar i tabellen ovan den avvecklade verksamheten i Oman, som omklassificerades som en tillgång som innehas för försäljning i balansräkningen.

Prospekterings-och utvärderingstillgångar (TUSD)	
	29 202
31 december 2022	12 994
Kostnader under perioden	-604
Förändringar i återställningskostnader	-10 180
Intäkter från utfarmning	-31 412
Nedskrivning av prospekterings- och utvärderingstillgångar	-
Tillgång som innehas för försäljning	-
31 december 2023	2 536
Kostnader under perioden	-
Förändringar i återställningskostnader	-
Intäkter från utfarmning	-2 536
Nedskrivning av prospekterings- och utvärderingstillgångar	-
Tillgång som innehas för försäljning	-
31 december 2024	-

Maha Energy Holding Brasil Ltda. såldes under Q3 2024 inom ramen för överföringen av Mahas innehav om 15% i 3R Offshore till 3R Petroleum

Resultat från avvecklad verksamhet – Maha Energy Holding Brasil Ltda.

Resultaträkning avvecklad verksamhet Brasilien (TUSD)	Q4 2024	Q4 2023	Helåret 2024	Helåret 2023
Kostnader för sålda produkter				
Produktionskostnader	-	-	-	-
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-	-19	-50	-47
Bruttoresultat	-	-19	-50	-47
Administrationskostnader	-	-2 013	-1 857	-4 378
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	-
Valutakursvinster/(förluster)	-	17	94	-5
Resultat från andelar i intressebolag	-	1 825	1 299	3 977
Övriga intäkter/förluster	-	1 394	71	1 396
Rörelseresultat	-	1 204	-443	943
Finansiella poster, netto	-	246	463	505
Resultat före skatt	-	1 450	20	1 448
Aktuell skatt	-	-	-3	-
Uppskjuten skatt	-	-	-	-
	-	1 450	17	1 448
Vinst vid försäljning av avvecklad verksamhet	-	-	17 943	-
Periodens resultat från avvecklad verksamhet	-	1 450	17 960	1 448

Kassaflöde från avvecklad verksamhet - Maha Energy Holding Brasil Ltda.

Kassaflöde från avvecklad verksamhet (TUSD)	Q4 2024	Q4 2023	Helåret 2024	Helåret 2023
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-	-883	-1 762	-3 619
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten	-	7 621	-721	-7 620
Kassaflöde från (använt i) finansieringsverksamheten	-	-7 444	2 377	11 284

Transaktionen då 3R Offshore överfördes

Den 31 juli 2024 slutfördes transaktionerna som inkluderade fusionen av Enautas aktier med 3R Petroleum och överföringen av Mahas 15-procentiga innehav i 3R Offshore till den sammanslagna enheten Brava Energia. Som ett resultat erhöll Maha under tredje kvartalet 2024 10 081 840 stamaktier utfärdade av Brava Energia, motsvarande 2,17% av rösterna och aktiekapitalet.

Tillsammans med aktierna Bolaget förvärvade under första kvartalet 2024, innehade Maha per slutet av fjärde kvartalet 2024 totalt cirka 22 miljoner aktier i Brava Energia, vilket motsvarar 4,76% utestående aktier.

En realisationsvinst om TUSD 17,943 har redovisats under avvecklade verksamheter i tredje kvartalet 2024 till följd av denna transaktion.

Vinst vid försäljning av avvecklad verksamhet (TUSD)	31 december 2024
Sålda nettotillgångar avvecklad verksamhet	35 078
Summa värde mottaget från försäljning	53 021
Vinst vid försäljning av avvecklad verksamhet	17 943

Försäljningen av Maha Energy Brasil Ltda. under Q1 2023

I december 2022 offentliggjorde Maha avyttringen av Mahas brasilianska dotterbolag (Maha Brasilien) till PetroReconcavo, "Maha Brasilien Transaktionen", vilken slutfördes i februari 2023. Den justerade köpeskillingen uppgick till TUSD 150 913 att betalas i två betalningar: (a) TUSD 95 886 på transaktionsdagen samt (b) TUSD 55 030 sex månader efter transaktionsdagen. Dessutom kan ytterligare upp till TUSD 36 100 betalas när vissa villkor har uppfyllts, varav upp till TUSD 24 100 är beroende av det genomsnittliga Brent oljepriset för de nästkommande tre åren.

Resultat från avvecklad verksamhet - Maha Energy Brasil Ltda.

Resultaträkning avvecklad verksamhet Brasilien (TUSD)	Helåret 2024	Helåret 2023
Intäkter		
Försäljning av olja och gas	-	9 049
Royalties	-	-776
Nettointäkter	-	8 273
Kostnader för sålda produkter		
Produktionskostnader	-	-1 518
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-	-
Bruttovinst	-	6 755
Administrationskostnader	-	-925
Aktierelaterade ersättningar	-	-
Kostnader för prospektering och affärsutveckling	-	-
Valutakursvinster/(förluster)	-	-
Nedskrivning	-	-
Resultat från andelar i intressebolag	-	-
Övriga intäkter (förluster)	-	336
Övriga vinster	-	-
Rörelseresultat	-	6 166
Finansiella poster, netto	-	-2
Resultat före skatt	-	6 164
Aktuell skatt	-	-261
Uppskjuten skatt	-	-90
	-	5 813
Vinst vid försäljning av avvecklad verksamhet	-	19 152
Överföring av ackumulerade valutakurseffekter från eget kapital vid avyttring	-	-26 612
Periodens resultat från avvecklad verksamhet	-	-1 647

Kassaflöde från avvecklad verksamhet – Maha Energy Brasil Ltda.

Kassaflöde från avvecklad verksamhet (TUSD)	Helåret 2024	Helåret 2023
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-	4 552
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten	-	-2 820
Kassaflöde från (använt i) finansieringsverksamheten	-	-

Resultat vid försäljning av Maha Brasilien visas i följande tabell:

Resultat vid försäljning av Maha Brasilien (TUSD)	28 februari 2023
Kontant likvid	138 000
Rörelsekapital- och andra justeringar	12 913
Sålda nettotillgångar från avvecklad verksamhet	-131 761
Vinst vid försäljning av avvecklad verksamhet	19 152
Överföring av ackumulerade valutakurseffekter från eget kapital vid avyttring	-26 612
Summa realisationsresultat avseende avyttrad verksamhet	-7 460

7. Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar (TUSD)	Olje- och gas- tillgångar	Övriga anläggnings- tillgångar	Nyttjanderätts- tillgångar	Summa
Anskaffningsvärde				
31 december 2022	17 057	1 877	256	19 190
Anskaffningar	3 237	66	606	3 909
Avyttringar	-	-1 478	-256	-1 734
Omräkningsdifferens	-	-	-	-
31 december 2023	20 294	465	606	21 365
Anskaffningar	3 672	20	23	3 715
Nedskrivningar	-7	-	-	-7
Avyttringar	-	-243	-	-243
Förändring i återställningskostnader	-77	-	-	-77
Omräkningsdifferens	-	5	-131	-126
31 december 2024	23 882	247	498	24 627
Ackumulerade avskrivningar				
31 december 2022	-4 431	-609	-135	-5 175
Avskrivningar	-1 775	-95	-13	-1 883
Avyttringar	-	546	135	681
31 december 2023	-6 206	-158	-13	-6 377
Avskrivningar	-2 982	-8	-96	-3 086
Avyttringar	-	51	-	51
Omräkningsdifferens	-	-27	-4	-31
31 december 2024	-9 188	-142	-113	-9 443
Bokfört värde				
31 december 2023	14 088	307	593	14 988
31 december 2024	14 694	105	385	15 184

Investeringarna som gjordes under 2024, vilka per fjärde kvartalet uppgick till TUSD 70, är hänförliga till förvärv, borring, färdigställande och nedstängningsprocesser, och redovisades under posten Olje- och gastillgångar i balansräkningen.

Avskrivningar och nedskrivningar

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 fjärde kvartalet uppgick till TUSD -892 jämfört med TUSD -385 för motsvarande period föregående år. Ökningen i avskrivningar beror huvudsakligen på högre produktionsvolym.

8. Banklån

- **Safra Lån**

I augusti 2024 upptog Bolaget ett nytt banklån om TUSD 15 000 hos Banco Safra S.A. ("Safra"). Låneavtalet hade en löptid om 1 år och löpte med en ränta om 6,9% per år. Räntan skulle erläggas kvartalsvis. En inledande avgift om 1% av kapitalbeloppet betalades av Maha till Safra vid undertecknandet, sammanlagt TUSD 150.

Som ett villkor för detta lån ställde bolaget en garanti motsvarande 222% av kapitalbeloppet. Garantin uppfylldes genom pantsättning av en del av Bolagets aktier i Brava Energia.

I november 2024 återbetalade Maha hela banksskuld för att undvika att tillskjuta ytterligare kontanta medel som säkerhet, vilket skulle resultera i högre kostnad för finansieringen.

Banklån	TUSD	TSEK
31 december 2022	-46 090	-491 436
Amortering av lån	14 250	152 740
Räntekostnad	-1 168	-12 446
Uppskjutna finansieringskostnader	-1 371	-
Valutakursjustering	-	-2 900
31 december 2023	-34 379	-354 042
Nya lån	-15 000	-159 450
Amortering av lån	49 500	524 708
Betald ränta	3 893	54 040
Räntekostnad	-3 128	-36 687
Uppskjutna finansieringskostnader	-886	-8 058
Valutakursjustering	-	-20 511
31 december 2024	-	-
<i>Kortfristig skuld</i>	-	-
<i>Långfristig skuld</i>	-	-

9. Avsättningar för återställningskostnader

Återställningskostnader kommer att uppstå för Maha vid slutet av den operativa livslängden för dess olje-anläggningar och fastigheter.

Vid fastställande av beloppet för avsättningen görs antaganden och uppskattningar gällande diskonteringsräntor, de förväntade kostnaderna för att avveckla faciliteter och avlägsna tillgångar från platsen för att åtgärda miljöpåverkan samt den förväntade tidpunkten för dessa kostnader. Vid uppskattning av de förväntade kostnaderna tar Maha hänsyn till (bland andra faktorer) förändringar i miljölagstiftning och regler som kan påverka processen för nedmontering och borttagning av anläggningar.

Avsättningen på rapporteringsdagen representerar ledningens bästa uppskattning av nuvärdet för de framtida kostnader som krävs för att avveckla tillgångarna. Diskonteringsräntan som används vid beräkningen av avsättningen är en marknadsbaserad riskfri ränta baserad på tillämplig valuta och tidsram för de underliggande kassaflödena.

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

Avsättningar för återställnings (TUSD)	(TUSD)
31 december 2022	-1 700
Ökning av avsättning för återställningskostnader	-89
Tillskott avsättningar för återställningskostnader	-747
Reglering av skulder för återställningskostnader	619
Reglering av skuld	-6
Överföring till skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning	1 345
Förändring av uppskattningar vid årsslutet	39
31 december 2023	-539
Ökning av avsättning för återställningskostnader	-21
Tillskott avsättningar för återställningskostnader	-55
Reglering av skulder för återställningskostnader	-
Minskning i avsättning för återställningskostnader efter försäljning av hyrestillgångar	22
Överföring till skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning	-
Förändring av uppskattningar vid årsslutet	114
31 december 2024	-479

10. Leasingskulder

Bolaget hyr kontorslokaler med en löptid på fem år.

Leasingskulder (TUSD)	
31 december 2022	-155
Anskaffningar	-745
Avyttringar	259
Räntekostnader	-25
Leasingbetalningar	82
Valutakursdifferens	-14
31 december 2023	-598
Anskaffningar	-24
Avyttringar	-
Räntekostnader	-33
Leasingbetalningar	152
Valutakursdifferens	86
31 december 2024	-417
<i>Avgår kortfristig skuld</i>	<i>-99</i>
<i>Leasingskuld – långfristig</i>	<i>-318</i>

11. Aktiekapital

Utestående aktier	A	B	A+B
31 december 2022	143 615 696	-	143 615 696
Nyemission av aktier	34 829 057	-	34 829 057
31 december 2023	178 444 753	-	178 444 753
Nyemission av aktier	-	-	-
31 december 2024	178 444 753	-	178 444 753

Incitamentsprogram för teckningsoptioner

Bolaget har ett långfristigt incitamentsprogram (LTIP) för teckningsoptioner som del i ersättningspaketet till företagsledning och anställda.

Incitamentsprogram optioner	Utnyttjande- period	Tecknings- pris, SEK	1 jan 2024	Utgivna 2024	Utnytt- jade 2024	Förfallna eller maku- lerade 2024	31 dec 2024
2020 (LTIP 4)	1 jun 2023 – 29 feb 2024	10,9	348 331	-	-	-348 331	-
2021 (LTIP 5)	1 jun 2024 – 28 feb 2025	12,4	773 281	-	-	-	773 281
2021 (LTIP 6)	1 jun 2023 – 29 feb 2024	12,4	493 568	-	-	-493 568	-
2022 (LTIP 7)	1 jun 2025 – 1 jun 2030	20,65	678 821	-	-	-	678 821
2023 (LTIP 8)	18 jan 2027 – 1 jan 2030	8,55	-	3 236 919	-	-507 752	2 729 167
2023 (LTIP 9)	18 jan 2027 – 1 jan 2030	8,55	-	2 856 107	-	-	2 856 107
2023 (LTIP 8)	10 jul 2027 – 1 jan 2030	8,55	-	2 983 043	-	-	2 983 043
2023 (LTIP 9)	10 jul 2027 – 1 jan 2030	8,55	-	952 033	-	-	952 033
Summa			2 294 001	10 028 102	-	-1 349 651	10 972 452

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.

Den 18 september 2023 beslutade den extra bolagsstämman i enlighet med styrelsens förslag att införa ett nytt incitamentsprogram för anställda och konsulter genom emission av högst 5 712 210 teckningsoptioner (LTIP-8).

Dessutom beslutade extra bolagsstämman också, i enlighet med valberedningens förslag, att införa ett incitamentsprogram för styrelseledamöterna genom emission av högst 3 808 140 teckningsoptioner (LTIP-9).

Optioner från LTIP-8 och LTIP-9 utgavs i januari 2024 och i juli 2024, och beräknades med hjälp av Black and Scholes-modellen, med de antaganden som beskrivs i tabellen nedan. Den totala kostnaden för aktiebaserad ersättning för fjärde kvartalet 2024 uppgick till TUSD 638 (Q4 2023: TUSD 2 176).

De viktade genomsnittliga uppskattningarna och verkligt värde är följande:

2024 Incitamentsprogram		
Utgivna:	januari 2024	juli 2024
Risfri ränta (%)	2,25	2,18
Genomsnittliga förväntade villkor (år)	5,95	5,48
Förväntad volatilitet (%)	58,91	57,68
Förverkandegrad (%)	10	10
Vägt genomsnittligt verkligt värde (SEK)	5,91	4,55

Återköpsprogram av aktier

Den 12 augusti 2024 beslöt styrelsen, med stöd av bemyndigande från årsstämman den 29 maj 2024, att initiera ett återköpsprogram för att återköpa upp till 10 procent av Maha Energys egna aktier. Syftet med återköpsprogrammet är att ge Bolaget flexibilitet avseende eget kapital och därigenom optimera Bolagets kapitalstruktur. Återköpta aktier kan även komma att användas som likvid vid, eller finansiering av, förvärv av företag eller verksamhet eller i samband med hantering av incitamentsprogram. Per den 31 december 2024 hade Bolaget återköpt 1 528 922 aktier (0,86% av utestående aktier), för en sammanlagd summa om TSEK 11 987 (motsvarande cirka TUSD 1 166).

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 observerbara marknadsdata.

Bolagets likvida medel, kortfristiga och likvida finansiella investeringar, kundfordringar, leverantörsskulder och interimsskulder bedöms enligt hierarkin för verkligt värde som beskrivs ovan. Verkligt värde på dessa poster uppskattas motsvara deras redovisade värde på grund av dess korta löptid.

De övriga långfristiga finansiella tillgångarna och banklånet redovisas till upplupet anskaffningsvärde vilket i stort motsvarar verkligt värde.

Långfristiga finansiella tillgångar (TUSD)	Nivå	Upplupet anskaffningsvärde	Finansiella tillgångar till verkligt värde redovisat i	Summa
			resultaträkningen	
Investering i GTB	3	-	1 067	1 067
Köption PetroUrdeneta	3	-	4 983	4 983
Fullgörandegarantier	3	-	206	206
Summa		-	6 256	6 256

Kortfristiga finansiella tillgångar (TUSD)	Nivå	Upplupet anskaffningsvärde	Finansiella tillgångar till verkligt värde redovisat i	Summa
			resultaträkningen	
Brava Energia aktier	1	-	84 043	84 043
Skuldebrev (Debenture) - 3R Offshore	2	3 483	-	3 483
Summa		3 483	84 043	87 526

Brava Energia

Maha har cirka 22 miljoner aktier, motsvarande 4,76% av utestående aktier i Brava Energia.

Bolivian Pipeline – GasTransboliviano ("GTB")

Den 6 juli 2023 investerade Maha TUSD 1 000 i 2B Ametrino AB, genom förvärvet av 3 845 aktier, motsvarande en intresseandel om cirka 7% i ovan nämnda bolag. Därtill betalade Bolaget TUSD 67 i transaktionskostnader. 2B Ametrino äger 38% av aktierna i GasTransboliviano S.A., ett bolag som i sin tur äger den bolivianska delen av pipeline "Brazil-Bolivia" (GTB).

Skuldebrev (debentures) - 3R Offshore

För att finansiera utbyggnaden av 3R Offshores tillgångar, har Maha under 2024 tecknat icke-konvertibla skuldebrev (debentures) till ett belopp om TUSD 3 483 utgivna av 3R Offshore. Skuldebrevet bär en ränta kopplad till den brasilianska flytande interbankräntan (CDI) plus en skillnad om 3,8%.

13. Administrationskostnader

Administrationskostnader (TUSD)	Q4 2024	Q4 2023	Helåret 2024	Helåret 2023
Extraordinära konsultarvoden	-335	48	-965	-
Ökning av transaktioner inom förvärv&fusioner	-458	-286	-1 517	-1 754
Engångskostnader omstrukturering	3	-905	-269	-1 886
Minskade administrationskostnader för omfördelning	64	-19	-61	-722
Ej återkommande administrationskostnader	-726	-1 162	-2 812	-4 362
Återkommande administrationskostnader	-1 836	-1 473	-5 384	-655
Summa administrationskostnader för kvarvarande verksamhet	-2 562	-2 635	-8 196	-5 017

Återkommande administrationskostnader relaterat till den kvarvarande verksamheten ökade under 2024 jämfört med samma period 2023, på grund av exkluderingen av TUSD 7 140 under 2023, hänförligt till avvecklade verksamheter i Brasilien och Oman.

Sammanlagda administrationskostnader hänförligt till avvecklade verksamheter redovisas i Not 6 och i den finansiella sammanfattningen.

14. Förändringar i icke-kassapåverkande rörelsekapital

Följande tabell visar icke-kassapåverkande rörelsekapital:

Förändringar i icke-kassapåverkande rörelsekapital (TUSD)*	31 december 2024	31 december 2023
Förändringar:		
Kundfordringar	-203	-3 634
Varulager	-29	-25
Leverantörsskulder	-1 307	1 099
Summa	-1 539	-2 560

* För att öka tydligheten i rörelsekapitalet för perioden kommer tabellen från och med 2024 att återspegla rörelsekapital enbart från kvarvarande verksamhet.

15. Ställda säkerheter

Koncernen hade TUSD 1 115 deponerade på spärrade konton som säkerhet för potentiella skulder till följd av försäljningen av Maha Brazil. Det belopp som behålls på spärrade konton ska frigöras, helt eller delvis (i) till PetroRecôncavo för att täcka eventuella förluster i enlighet med det slutgiltiga avtalet, eller (ii) till Mahas fördel, vid avslutningen av det sista rättsfallet eller inom sex (6) år från Maha Brasilien Transaktionens avslutsdatum, enligt villkoren i relevanta avtal.

Dessutom hade koncernen TUSD 9,053 i bankgaranti för potentiella eventalförpliktelser relaterade till Maha Brasilien Transaktionen, vilket säkerställdes genom pantsättning av en del av bolagets aktier i Brava Energia.

16. Tilläggsköpeskilling

I december 2022 offentliggjorde Maha avyttringen av sitt brasilianska dotterbolag (Maha Brasil) till PetroRecôncavo för en sammanlagd köpeskilling om TUSD 150 916. Dessutom kan ytterligare upp till TUSD 36 100 att betalas baserat på att vissa villkor uppfylls, varav upp till TUSD 24 100 avser det genomsnittliga Brent

oljaoljepriset för de nästkommande tre åren och TUSD 12 000 avser synergier med PetroRecôncavo's potentiellt nya tillgångar. Maha kommer under första kvartalet 2025 att erhålla en oljeprisrelaterad tilläggsköpeskilling på TUSD 4 410 hänförlig till det genomsnittliga oljepriset 2024.

Den årliga tilläggsköpeskillingen hänförlig till Brent-oljaoljepriset betalas enligt tabellen nedan:

Brent	2023	2024	2025	Sammanlagt
80 – 85 USD/fat	1,5	4,4	3,9	9,8
85 – 90 USD/fat	5,9	7,8	5,9	19,6
Över 90 USD/fat	8,4	8,4	7,2	24,1

17. Åtaganden

Bolaget hade prospekteringsåtaganden avseende Block 117 och 118 vilka ingick i försäljningen till PetroRecôncavo enligt Maha Brasilien Transaktionen. Baserat på villkoren för Maha Brasilien Transaktionen har parterna kommit överens om att begära ett undantag för sådana åtaganden hos den brasilianska tillsynsmyndigheten för olje- och gasssektorn – ANP - och då ett sådant undantag inte erhöles innan andra delbetalningen betalades innehölls ett belopp motsvarande det ursprungliga beloppet för sådant åtagande på ett spärrat konto. I oktober 2024 frigjordes omkring TUSD 4 659 som innehades på spärrat konto i utbyte mot bankgarantier.

I Illinoisbassängen har Bolaget åtagande om att borra tre brunnar där man är operatör under 2024, fyra brunnar per år under perioden 2025 till 2027 och tre brunnar 2028. Under andra kvartalet 2024 inledde Bolaget ett borrrprogram bestående av tre produktionsbrunnar för att uppfylla detta åtagande. Dessa brunnar började generera intäkter under tredje kvartalet 2024.

18. Eventualförpliktelser

Eventualförpliktelser, för vilka Bolaget antingen inte kan göra en tillförlitlig uppskattning av den förväntade finansiella effekten som kan uppstå vid lösningen av tvisten, eller där en utbetalning av likvida medel inte är sannolik, redovisas inte som skulder i de finansiella rapporterna utan anges i noterna till de finansiella rapporterna, om inte sannolikheten för en utbetalning av resurser som innefattar ekonomiska fördelar bedöms som osannolik.

För närvarande är Bolaget en del av en tvist med ANP gällande minimala prospekteringsåtaganden avseende Block 117 och 118, vilka såldes till PetroRecôncavo som en del av Maha Brasilien-transaktionen. Enligt villkoren i Maha Brazil-transaktionen måste Maha ersätta PetroRecôncavo i händelse av förlust.

Det omtvistade beloppet motsvarar det värde som ANP har tillskrivit den icke utförda delen av arbetsåtagandet, baserat på ett system med ett fast värde i Reais, justerat för inflation fram till betalningsdatumet.

Under Q4 2024 uppgår den maximala uppskattade eventualförpliktelsen relaterad till denna tvist till TUSD 6 918.

19. Närstående-transaktioner

Det har inte skett någon väsentlig förändring avseende transaktioner med närstående jämfört med tidigare år. I förhållande till moderbolaget betraktas dotterbolagen som närstående. Moderbolaget har ställt ut koncernlån till dotterbolag och erhåller ränteintäkter på lån från ett av dotterbolagen.

20. Händelser efter rapportperiodens utgång

Tekniska och operativa diskussioner ("Mesas Técnicas") med PetroUrdaneta och CVP (Partner A, ett dotterbolag till PDVSA) avslutades, där de huvudsakliga antagandena i affärsplanen fastställdes. Planen skisserar en total prognostiserad produktionsvolym på cirka 90 miljoner fat olja och 180 Bscf gas fram till 2037. Målet är en toppproduktion på omkring 40 000 fat oljeekvivalenter per dag, och planen är föremål för godkännande från de venezuelanska myndigheterna samt förhandlingar om tillämpliga avtal.

Maha kommer att erhålla en oljeprisrelaterad tilläggsköpeskilling på TUSD 4 410 från PetroRecôncavo. Denna betalning är en del av Maha Brasilien-transaktionen, vilken slutfördes i början av 2023.

Maha kommer under första kvartalet 2025 att erhålla cirka TUSD 200 i utdelning från 2B Ametrino AB, motsvarande en avkastning om 18% per år. 2B Ametrino äger 38% av aktierna i GasTransboliviano S.A., ett bolag som i sin tur äger den bolivianska delen av pipeline "Brazil-Bolivia".

Finansiell information i sammandrag avseende avvecklad verksamhet och Kvarvarande och avvecklad verksamhet kombinerat:

Avseende avvecklad verksamhet av Maha Brazil i Q4 2024 och Oman i Q4 2024:

Finansiell information (TUSD)	Q4 2024	Q4 2023	Helåret 2024	Helåret 2023
Genomsnittlig dagsproduktion (BOEPD)	-	-	-	1 562
Intäkter	-	-	-	9 049
Rörelsens netback	-	-	-	6 755
Administrationskostnader	-215	-2 948	-2 832	-7 140
EBITDA	-215	-686	-1 461	5 267
Periodens resultat	-228	-25 525	16 997	-27 198
Vinst per aktie – före och efter utspädning	-	-0.15	-	-0,17
Finansiella skulder	-	-	-	-
Finansiella tillgångar	-	-	-	7 833
Likvida medel (inkl. spärrade likvida medel)	365	399	365	399

Kvarvarande och avvecklad verksamhet kombinerat:

Finansiell information (TUSD)	Q4 2024	Q4 2023	Helåret 2024	Helåret 2023
Genomsnittlig dagsproduktion (BOEPD)	380	165	328	582
Intäkter	2 327	1 165	8 492	14 275
Rörelsens netback	1 225	552	4 417	8 952
Administrationskostnader	-2 777	-5 581	-11 028	-12 157
EBITDA	-3 288	-2 451	-6 252	1 367
Periodens resultat	9 757	-26 612	-32 565	-33 953
Vinst per aktie – före och efter utspädning	0,06	-0,16	-0,29	-0,21
Finansiella skulder	-	-34 379	-	-34 379
Finansiella tillgångar	93 782	9 134	93 782	16 967
Likvida medel (inkl. spärrade likvida medel)	10 415	131 475	10 415	131 475

Ordlista

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 gastillgångar, avskrivning av materiella anläggningstillgångar, nedskrivningar, valutakursjusteringar, räntor och skatter.

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

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

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

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.

Currency Definitions

SEK	Svenska kronor
BRL	Brasilianska real
USD	Amerikanska dollar
TSEK	Tusen SEK
TUSD	Tusen USD

Oljerelaterade måttenheter

BOE eller boe	Fat av oljeekvivalenter
BBL eller bbl	Fat
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

Övriga termer

2P Avser bevisade reserver (P90) plus sannolika reserver (P50).

3R Offshore Avser 3R Petroleum Offshores S.A., bolaget som emitterat skuldebrev (debentures) som Maha BRZ innehar

3R Petroleum Avser 3R Petroleum Óleo e Gás S.A., ett brasilianskt olje- och gasföretag med nuvarande bolagsnamn Brava Energia S.A.

2B Ametrino AB (tidigare kallat EIG Bolivia Pipeline AB) - Avser ett bolivianskt företag som innehar en 38% ägarandel i GasTransboliviano S.A., ett företag som äger den bolivianska delen av gasledningen "Brasil-Bolivia" eller "GTB".

Brava Energia Avser det nya bolagsnamnet på 3R Petroleum efter samgåendet med Enauta Participações S.A., i vilket Maha har aktier.

Block 70 Avser Block 70, beläget i Oman, med Maha Oman som operatör med en intresseandel om 65%.

Enauta Avser Enauta Participações S.A., bolaget som gick samman med 3R Petroleum och blev Brava Energia.

Illinoisbassängen Avser Bolagets lättoljefält i Illinois/Indiana, USA.

Mafraq Avser Mafraq Energy LLC.

Maha eller Bolaget Avser, beroende på sammanhang, Maha Energy AB med organisationsnummer 559018-9543, ett publikt svensk aktiebolag eller, koncernen som Bolaget är moderbolag i eller dotterbolag inom koncernen.

Maha Brasilien Transaktionen Avser avyttringen av Maha Brasiliens dotterbolag (Maha Brasilien) till PetroRecôncavo.

OE&P Avser Odebrecht E&P España, S.L., partner B i Petrourdaneta, för närvarande ägt av Novonor LATINVEST ENERGY S.À R.L. och vilket kan komma att förvärvas av Maha enligt köptionen utfärdad i mars 2024.

PetroUrdaneta - Avser ett olje- och gasbolag som bedriver verksamhet i Venezuela och som ägs av PDVSA (60%) och OE&P (40%). Den senast rapporterade produktionen för fältet uppgår till drygt 1 000 fat olja per dag (bopd).

PetroRecôncavo Avser PetroRecôncavo S.A., vilket den 28 februari 2023 förvärvade Mahas brasilianska dotterbolag med intresseandelar i fälten Tie och Tartaruga.

Intresseandel Avser det procentuella ägarskapet i borrhings- och utvinningsverksamheten, vilket ger ägaren (ägarna) en rätt till deltagande i sådana verksamheter och rätten till de resurser som produceras från aktiviteterna.

Denna rapport har inte översiktligt granskats av Bolagets revisor.

Godkänd av
Maha Energy AB (publ)
Org. No. 559018-9543

Stockholm, 27 februari 2025

Kjetil Braaten Solbraekke
Verkställande direktör

Finansiell kalender

- Årsredovisningen 2024 planeras att publiceras veckan som inleds den 14 april 2025
- Rapport första kvartalet 2025 (januari - mars 2025) den 20 maj 2025
- Årsstämma 2025 planeras att hållas i Stockholm den 27 maj 2025
- Rapport andra kvartalet 2025 (januari - juni 2025) den 19 augusti 2025 (Obs – ändrat datum)
- Rapport tredje kvartalet 2025 (januari - september 2025) den 18 november 2025

Kontaktinformation

För vidare information vänligen kontakta:

Kjetil Solbraekke, CEO | Roberto Marchiori, CFO | Jakob Sintring, Head of IR
Telefon: +46 8 611 05 11, E-mail: IR@maha-energy.com

Maha Energy AB Huvudkontor

Eriksbergsgatan 10, SE-114 30 Stockholm, Sweden
+46 8 611 05 11

Tekniskt kontor

Ataulfo de Paiva street, 1165 - 5th Floor
Leblon - Rio de Janeiro, RJ - 22440-032
+46 8 611 05 11

Email:

info@maha-energy.com

Denna information är sådan information som Maha Energy AB är skyldigt att offentliggöra enligt EU:s Marknadssmissbruksförordning. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande kl. 7:30 CET den 27 februari 2025.

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.