

Delårsrapport

1 januari – 30 juni 2014



FÖRSTA HALVÅRET

- Koncernens intäkter uppgick till 359 (625) MSEK
- EBITDA uppgick till 220 (-134) MSEK
- Resultat efter skatt uppgick till -74 (-316) MSEK
- Resultat per aktie uppgick till -0,66 (-12,97) SEK

ANDRA KVARTALET

- Koncernens intäkter uppgick till 181 (266) MSEK
- EBITDA uppgick till 106 (-346) MSEK
- Resultat efter skatt uppgick till -26 (-350) MSEK
- Resultat per aktie uppgick till -0,23 (-12,89) SEK

VIKTIGA HÄNDELSE UNDER KVARTALET

- Utfarmningen av licensen 12/06 till Dana erhöll myndighetsgodkännande
- Licensen 9/06 (Gita) återlämnades
- Jérôme Schurink och Mark McAllister valdes in i styrelsen på årsstämman. Jérôme Schurink valdes till ny styrelseordförande
- Fortsatt osäkerhet och försening i utfarmningsprocessen av Zarat

HÄNDELSE EFTER KVARTALETS UTGÅNG

- Didon-transaktionen stängdes den 11 juli

Finansiella nyckeltal

	apr- jun		jan-jun		Helår
	2014	2013	2014	2013	2013
Genomsnittlig produktion, fat/dag	3 200	5 400	3 300	6 100	5 000
Intäkter, MSEK	181	266	359	625	1 049
EBITDA, MSEK	106	-346	220	-134	-494
EBITDA marginal, %	59%	neg	61%	neg	neg
Rörelseresultat, MSEK	67	-592	139	-475	-1 234
Periodens resultat, MSEK	-26	-350	-74	-316	-1 219
Resultat per aktie efter utspädning, SEK	-0,23	-12,89	-0,66	-12,97	-21,54

VD-KOMMENTAR

Det här är mitt tredje kvartal som VD på PA Resources och även om det inte har skett lika många stora, viktiga händelser som i de två tidigare kvartalen, så har det ändå gjorts många framsteg i vår tillgångsportfölj. Den rad av strategiska utfarmningar som vi annonserade vid olika tidpunkter förra året, är nästan avslutad. Vi har fullföljt transaktionerna i Danmark och Kongo och gör goda framsteg mot borrhningar av viktiga brunnar i båda länderna.

I Tunisien har vi äntligen kunnat annonsera en stängning av Didon-transaktionen. Denna banar väg för att EnQuest ska kunna delta i ett större program för rehabilitering av det äldre Didonfältet. Det sista steget i raden av utfarmningar är slutförandet av utfarmningen av Zaratlicensen i Tunisien, vilken både innehåller Zaratfältet och Elyssafältet. Innan det kan ske måste vi först erhålla ett formellt godkännande för den sista förlängningen av Zaratillståndet. Detta godkännande har blivit försenat, som en följd av att det har tagit tid för Tunisien att komma tillrätta med effekterna av sin nya konstitution för kolvåtesindustrin. Ett antal internationella bolag har fått se sina godkännanden fastna i den nya energikommittén i parlamentet, som en följd av att denna brottas med den historiska komplexiteten för licenserna och ska försäkra sig om att de tidigare förlängningarna blev korrekt tilldelade och arbetsprogrammen respekterade. Vi har arbetat mycket nära det statliga oljebolaget ETAP och energidepartementet (DGE) för att förse energikommittén med den information som den kräver. Trots att förseningen för Zaratlicensen är frustrerande, så hindrar det oss inte från att arbeta vidare med utvecklingen av Zarat.

Utfarmningarna är början på en förändring inom PA Resources som vi har kallat *hitta vår nisch* i den internationella olje- och gasindustrin. Jag har undersökt de styrkor och utmaningar som PA står inför, och har kommit fram till några slutsatser. Vi har ett antal tillgångar som täcker hela spektrumet från tidig prospektering till äldre, mogna produktionsfält, vilket ger möjligheter att skapa balans mellan värdena för alla våra tre kärnområden: Nordsjön, Nordafrika, och Västafrika. Vi har ett väldigt starkt och erfaret subsurface-team, som har bevisat sin prospekteringskicklighet och vi har nyligen även förstärkt det inom utvecklings- och produktionsfasen. Vi har också visat vår finansiella, kommersiella och juridiska expertis i processerna med transaktionerna. De här observationerna är inte bara tillämpliga på optimeringen av vår nuvarande tillgångsportfölj, utan också när vi utökar storleken och värdet på vår verksamhet under de kommande åren.

Med hänvisning till vår nuvarande portfölj, förväntar vi oss att se en utvärderingsborrning på Lille John-upptäckten senare under 2014. Om den är framgångsrik, kan vi stå inför två nära

förestående utvecklingsprojekt i Danmark, genomförda av Dana, men med en stor andel input till viktiga subsurface- och kommersiella aktiviteter från PA. Under 2015 räknar vi med att kunna borra Boabab Marin-prospektet i Kongo, vilket är ett resultat av PA-teamets arbete och borrhningen kommer att genomföras av SOCO. Även om vi har en liten ägarandel i Block I i Ekvatorialguinea, så arbetar vi nära alla partners för att försäkra oss om en optimal utvecklingsplan för Diega. Anskaffningen och genomförandet av en ny 3d-seismisk studie kommer att öka prospekteringsmöjligheterna för blocket.

I Tunisien ska, som ett första steg i rehabiliteringsprogrammet, installationen av en elektrisk pump (ESP) ske för att öka produktionen från Didon. På den tekniska fronten har vi jobbat mycket nära ETAP för att ta fram utvecklingsplanen, som nästan är färdig. Utvecklingsplanen måste godkännas av de andra intressenterna i Zarat, inklusive Joint Oil och Sonde. Förhållandet mellan de olika parterna i Zarat styrs av ett samarbetsavtal som parterna måste ha kommit överens om innan utvecklingsplanen lämnas in till de tunisiska myndigheterna.

Det tredje kvartalet kommer också att innefatta en annan viktig milstolpe i PA Resources utveckling. Historiskt har våra reservrapporter baserats på en blandning av interna, operatörens och tredjedepartsbedömningar. För första gången har vi beställt en rapport från den oberoende konsultfirman ERC Equipoise som täcker alla våra reserver.

Med de styrkor jag beskrev ovan som grund kan vi fortsätta att, baserat på vår lokala kunskap, bygga på vår tillgångsportfölj med nya prospekt med låga inträdeskostnader. Därigenom försäkras vi oss om en tillräckligt stor ägarandel, som ger möjlighet till utfarmning innan större investeringar behöver göras. I april lämnade vi in ansökningar för nya licenser i UK:s 28:e licensrunda och vi kommer också att delta i Danmarks 7:e runda senare i höst. Resultat från UK-rundan väntas i fjärde kvartalet.

Naturligtvis är finansieringen av den här utvecklingsportföljen en av våra viktigaste uppgifter under den närmaste tiden och vi har arbetat på en finansieringsplan parallellt med vårt tekniska och kommersiella arbete. Utfarmningarna har kraftigt minskat finansieringsbehoven och vårt nuvarande tekniska arbete fokuseras på att optimera balansen mellan investeringar och avkastning från portföljen. När det arbetet är komplett, kommer vi att tillkännage vår finansplan för 2015 och framåt någon gång under senare delen av tredje eller tidigt under fjärde kvartalet.

Mark McAllister
VD och koncernchef

Översikt av verksamheten

BORRPROGRAM

Land	Licens	Fält/prospekt	Tid	Brunn/nummer
Tunisien	Zarat	Elyssa*	2015	Utvärdering/1
	DST		2015	Utbyggnad/1
	Didon		2015	Produktion/1-2
Ekvatorialguinea	Block I	Diega	2014	Utvärdering/Utbyggnad/1-2
Danmark	12/06	Lille John	2014	Utvärdering/1
Republiken Kongo (Brazzaville)	MPS	Baobab Marin 1	2015	Prospektering/1

* Brunnen är beroende av godkännande av utfarmningen av Zaratliscensen.

Borrprogrammet revideras löpande utifrån investeringsbudget och prioriterade åtaganden.

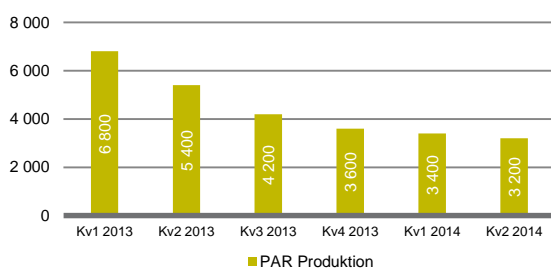
Under det första kvartalet färdigställdes en testborrning på Diegafältet i Block I i Ekvatorialguinea. En första testbrunn påvisade olja av god kvalitet. Dessutom visade den planerade horisontella sidoborrningen I-8ST en oljeformation med motsvarande goda kvalitet. Brunnen testades under en månads tid och nådde produktionsnivåer på upp till cirka 7 300 fat olja per dag. Brunnen har stängts för att i framtiden återanvändas som produktionsbrunn. Planeringen för utvärderingsborrningen på Lille John i fjärde kvartalet har fortsatt.

PRODUKTION OCH FÖRSÄLJNING

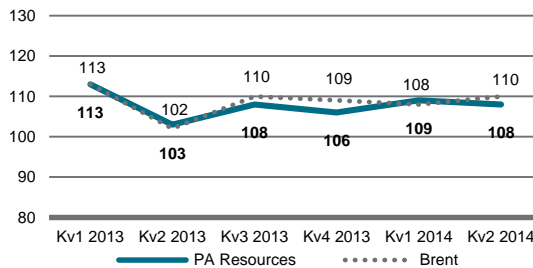
PA Resources totala oljeproduktion uppgick till 287 000 (435 100) fat olja under andra kvartalet. Den genomsnittliga produktionen uppgick till 3 200 (5 400) fat per dag. Asengfältet i Västafrika producerade 2 400 fat per dag och de fyra oljefälten i region Nordafrika producerade 800 fat per dag. Produktionen på Aseng har påverkats av problem med gaskompressorerna sedan mitten på april, vilket har lett till något lägre produktionsnivåer under kvartalet. Åtgärder har satts in och återgång till full styrka i gaskompressionen förväntas under tredje kvartalet.

Produktionen baseras på licensandel (working interest), vilket är PA Resources andel av den totala bruttoproduktionen före reduktioner för royalty och andra skatter. Licensandelen i Didon, var till och med maj 2013 100 procent och har därefter varit 30 procent. Utfarmningen till EnQuest är fortfarande föremål för nödvändiga godkännanden.

Snittproduktion per kvartal (fat per dag)



Försäljningspris per kvartal (USD per fat)



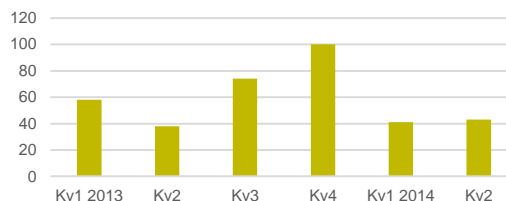
Totalt såldes 441 200 (310 800) fat olja exklusive royalty under andra kvartalet. Den höga försäljningssiffran är ett resultat av försäljning från Didonfältet. Försäljning från Didon sker bara vid ett fåtal tillfällen per år. Det genomsnittliga försäljningspriset för kvartalet uppgick till 108 (103) USD per fat att jämföra med det genomsnittliga priset för Brent som uppgick till 110 (102) USD per fat. Prisdifferensen reflekterar skillnaden mellan det vägda priset på PA Resources oljekvaliteter och Brentolja.

INVESTERINGAR

Under andra kvartalet uppgick investeringarna till 43 MSEK och var främst hänförliga till fortsatta investeringar i borrprogrammet på Diega i Block I i Ekvatorialguinea och anskaffning av seismik på Makt-har i Tunisien. Investerings-kostnaderna på Diega återvinns snabbt genom oljeintäkter från Aseng enligt villkoren i produktionsdelningskontraktet för Block I.

Investeringarna för helåret 2014 förväntas uppgå till cirka 200 MSEK.

Investeringar per kvartal (MSEK)



RESERVER OCH RESURSER

De bevisade och sannolika olje- och gasreserverna (2P) uppgick vid årets slut till 21,6 (23,5) miljoner fat oljeekvivalenter baserat på licensandel (working interest). Av dessa var 14,1 (15,9) miljoner fat 1P-reserver. Detta motsvarar 9,1 miljoner fat 1P-reserver och 14 miljoner fat 2P-reserver baserat på så kallade Net Entitlement-andelar. Alla reservsiffror tar hänsyn till utfarmningen på 70 procent av bolagets offshore-tillgångar i Tunisien i början av året. En fullständig oberoende granskning av koncernens reserver planeras under 2014.

	Licensandel (WI) Totalt		Net Entitlement Totalt	
	1P/P90	2P/P50	1P/P90	2P/P50
Reserver per 2013-12-31	14,1	21,6	9,1	14

PA Resources reserver klassificeras i enlighet med 2007 års riktlinjer och klassificeringar i Petroleum Resources Management System (SPE-PRMS 2007), vilken är standard för Society of Petroleum Engineers (SPE), World Petroleum Congress (WPC), American Association of Petroleum Geologists (AAPG) och Society of Petroleum Evaluation Engineers (SPEE).

REGION VÄSTAFRIKA

Land	Tillgång	Operatör	Partners	On/offshore	Fas
Republiken Kongo (Brazzaville)	Azurite*	Murphy (50%)	PA Resources (35%), SNPC (15%)	Offshore	Nedstängt
	Mer Profonde Sud	SOCO International plc (60%)	PA Resources (25%), SNPC (15%)	Offshore	Prospektering
Ekvatorialguinea	Aseng	Noble Energy (38%)	Atlas Petroleum (27,55%), Glencore (23,75%), PA Resources (5,7%), GEPetrol (5%)	Offshore	Produktion
	Alen**	Noble Energy (44,65%)	GePetrol (28,75%), Glencore Zstrata (23,75%), Atlas Petroleum (1,38%), PA Resources (0,28%)	Offshore	Produktion
	Block I	Noble Energy (38%)	Atlas Petroleum (27,55%), Glencore (23,75%), PA Resources (5,7%), GEPetrol (5%)	Offshore	Prospektering

* Produktionen vid Azurite upphörde i november 2013. Nedstängningen av Azuritefältet är klar och produktionsstartytget lämnade Kongo i början av april.

** 95% av Alenfältet ligger i Block O och 5% i Block I. PA Resources har 5,7% ägarandel i Block I, vilket ger 0,28% i fältet som helhet.

Prospektering, utvärdering och utveckling

Republiken Kongo (Brazzaville)

Mer Profonde Sud

SOCO har övertagit ansvaret som operatör över MPS prospekteringsområde och joint venture-gruppen har gått in i licensens tredje period. Formell bekräftelse av inträdet i den tredje perioden förväntas inom kort. Planering har påbörjats för borrningen av Baobab Marin 1 under 2015.

Ekvatorialguinea

Block I

Planering för Diegafältets utveckling har fortsatt under det andra kvartalet. Åtaganden gjordes för att påbörja en 3D-seismisk studie över blocket, som beräknas ske under det tredje kvartalet.

Produktion

Ekvatorialguinea

Produktionen på Aseng har påverkats av problem med gaskompressorerna sedan mitten på april, vilket har lett till något lägre produktionsnivåer under kvartalet. Åtgärder har satts in och återgång till full styrka i gaskompressionen förväntas under tredje kvartalet. Produktionen på Alen har legat stabilt på runt 27 000 fat kondensat per dag fram till en kort inplanerad underhållsperiod sent under andra kvartalet. Jack-up riggen Atwood Aurora ankom till Alen i juni för att borra en sidobrunn till en befintlig produktionsbrunn med målet att öka den totala gas/kondensatproduktionskapaciteten till över 30 000 fat per dag.

REGION NORTH AFRICA

Land	Tillgång	Operatör	Partners	On/offshore	Fas
Tunisien	Douleb	PA Resources (70%)*	Serept (30%)	Onshore	Produktion
	Semmama	PA Resources (70%)*	Serept (30%)	Onshore	Produktion
	Tamesmida	PA Resources (95%)*	Serept (5%)	Onshore	Produktion
	Didon****	Enquest (70%)	PA Resources (30%)	Offshore	Produktion
	Jelma**	PA Resources (70%)	Topic (30%)	Onshore	Prospektering
	Makthar**	PA Resources (100%)		Onshore	Prospektering
	Zarat****	Enquest (70%)	PA Resources (30%)	Offshore	Prospektering
	Jenein Centre***	Chinook Energy (65%)	PA Resources (35%)	Onshore	Prospektering

* Operatörsskapet är outsourcat till Serept.

** ETAP har möjlighet att gå in som ägare till 50% i licensen i Jelma och till 55% i licenserna Makthar och Zarat när fynd har gjorts på licensen och en utbyggnadsplan har inlämnats. Fram till dess är ägarfördelningen enligt ovan.

*** ETAP står som ensam licensinnehavare, men har tecknat ett produktionsdelningsavtal med PA Resources och Chinook Energy.

**** Slutförande av utfarmningen till EnQuest är föremål för myndigheternas godkännande.

Prospektering, utvärdering och utveckling

Zarat

PA Resources ingick i maj 2013 ett avtal om att farma ut 70 procent av sin ägarandel i licensen i bolagets tunisiska offshore-tillgångar och överlämna operatörskapet till EnQuest. Diskussioner med de tunisiska myndigheterna för att få godkännande har fortsatt, men har försenats på grund av den politiska situationen i landet. Slutförandet av Didon-transaktionen genomfördes strax efter kvartalets slut, den 11 juli, och anmälan skickades till de tunisiska myndigheterna. Kontantbetalningen är placerad på ett dispositionskonto i avvaktan på ett positivt besked från de tunisiska myndigheterna, vilket väntas senast under fjärde kvartalet 2014. Slutförandet av Zarat-transaktionen förväntas nu ske i fjärde kvartalet, efter godkännande av Avenant 5, som bekräftar förlängningen av Zaratlicensen.

Arbetet fortsätter med att utveckla ett juridiskt och kommersiellt robust unitiseringsavtal (UUOA) mellan de sydliga och nordliga parterna i Zarat. Ett detaljarbete pågår mellan PA Resources och det statliga oljebolaget ETAP för att utarbeta en fullständig utvecklingsplan (UPOD) för fältet. Arbetet med att ta fram ett koncept som medför den bästa tekniska och ekonomiska lösningen för att optimera Zaratfältets utvinningsbara olje- och gasreserver befinner sig i slutskedet. Både ett UUOA och UPOD gemensamt för de sydliga och nordliga parterna förväntas vara klara för att lämnas in för godkännande till de tunisiska myndigheterna under tredje kvartalet 2014.

Elyssa

Arbetet med att ta fram ett reservoarmål för utvärderingsbrunnen Elyssa 4 är snart färdigt. Borrningen, som planeras genomföras under 2015, är beroende av myndighetsgodkännandet av utfarmningen till EnQuest och tillgång till en borrhög.

Produktion

Didon

Produktionen från Didonfältet har varit stabil under perioden. Installationen av den första elektriska nedsänkbara pumpen (ESP) som tidigare var inplanerad under det andra kvartalet 2014, har blivit försenad på grund av att underhållsenheten har hållits kvar av andra tunisiska operatörer längre än beräknat. ESP-installationen förväntas nu genomföras under juli 2014. Allt förberedande arbete, inklusive en borrhålsinspektion är färdigt. Andra möjligheter att optimera produktionen för att kompensera för fältets naturliga produktionsminskning och för att öka livslängden planeras och det förberedande arbetet har påbörjats. Fortsatta åtgärder inkluderar installationen av en andra ESP under första kvartalet 2015 i en brunn som har tillslutits för en längre tid. Resultatet från ESP-brunnen kommer att vara underlag för beslutet av den bästa platsen för borrning av den ytterligare produktionsbrunn som planeras under 2015.

Douleb, Semmama och Tamesmida (DST)

Produktionen har varit stabil under perioden. Ett program för att uppgradera infrastrukturen har påbörjats.

REGION NORDSJÖN

Land	Tillgång	Operatör	Partners	On/offshore	Fas
Storbritannien	Block 22/19a	PA Resources (100%)		Offshore	Prospektering
Danmark	Block 12/06	Dana Petroleum (40%)	PA Resources (24%), Nordsøfonden (20%), Spyker Energy (8%), Danoil (8%)	Offshore	Prospektering
Nederländerna	Block Q7	Tulip Oil (30%)	Energie Beheer (40%), PA Resources (30%)	Offshore	Prospektering
	Block Q10a	Tulip Oil (30%)	Energie Beheer (40%), PA Resources (30%)	Offshore	Prospektering
Tyskland	Schagen	Tulip Oil (30%)	Energie Beheer (40%), PA Resources (30%)	Offshore	Prospektering
	B20008-73*	PA Resources (34%)	Dana Petroleum (56%), Danoil (10%)	Offshore	Prospektering

* Slutlig utfarmning till Dana Petroleum Danmark förutsätter myndigheters godkännande. Innan godkännandet är PA Resources ägarandel 90%. Byte av operatör sker innan borring inleds.

Prospektering, utvärdering och utveckling

Danmark

12/06

Licensen 12/06 förlängdes med två år till maj 2016 inkluderande ett antal viktiga beslut för Broder Tuck, Lille John och licensens prospekteringsområde under den förlängda perioden. PA Resources avyttring av den 40-procentiga licensandelen och operatörsskapet till Dana slutfördes under det andra kvartalet. Operatörsskapet överlämnades till Dana i juni. Studierna och diskussionerna med värdlandets representanter för att besluta om det ska göras ytterligare utvärderingsborringar på Broder Tuck under 2015 eller om nästa steg blir en detaljerad förstudie (front end engineering design) går framåt. Planering inför utvärderingsborringen Lille John 2 under sista kvartalet 2014 har fortsatt.

9/06 (Gita)

Efter en genomgång av möjligheterna för licensen 9/06, har licensen återlämnats under andra kvartalet. En nedskrivning av det redovisade värdet gjordes under 2013.

Storbritannien

22/19a

Tekniska studier för att uppskatta de ekonomiska förutsättningarna för utvärdering och/eller utveckling och dialog med möjliga leverantörer av infrastruktur fortsatte under det andra kvartalet.

Tyskland

B20008/73

Myndighetsgodkännande av PA Resources avyttring av 56 procent av licensen till Dana väntas fortfarande.

Nederländerna

Q7/10a

Operatörens utvärdering av gasfyndet Q7-FA börjar närma sig slutfasen.

Schagen

Som en följd av operatörens beslut om att dra sig ur licensen har PA Resources sökt myndighetsgodkännande för att förlänga licensen och bli operatör. Diskussioner med myndigheterna om detta förväntas ske under kommande kvartal.

Finansiell översikt

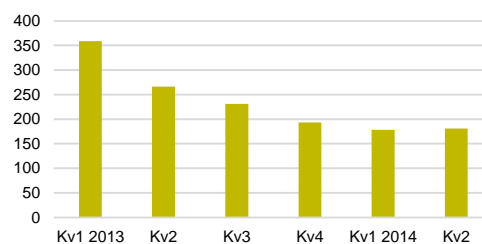
PA Resources bestämde i det första kvartalet 2014 att ändra presentationsformatet för resultaträkningen samt en del redovisningsprinciper som påverkar intäkter, produktionskostnader och inkomstskatt. De förändrade redovisningsprinciperna påverkar inte periodens nettoresultat i de föregående eller innevarande perioderna. Se mer i Not 2.

1 JANUARI – 30 JUNI 2014

Intäkter och bruttovinst

Koncernens intäkter uppgick under perioden till 359 (625) MSEK och minskade främst till följd av lägre produktion jämfört med motsvarande period föregående år. Produktionskostnader, inklusive direkta produktionskostnader på -6 (-6) MSEK, uppgick till -85 (-242) MSEK och minskade främst till följd av utfarmningen av de tunisiska tillgångarna i det andra kvartalet 2013 och nedstängningen av Azuritefältet under fjärde kvartalet 2013. Avskrivning av olje- och gastillgångar uppgick till -81 (-134) MSEK och bruttoresultatet uppgick till 192 (249) MSEK. Båda posterna minskade främst till följd av lägre produktion.

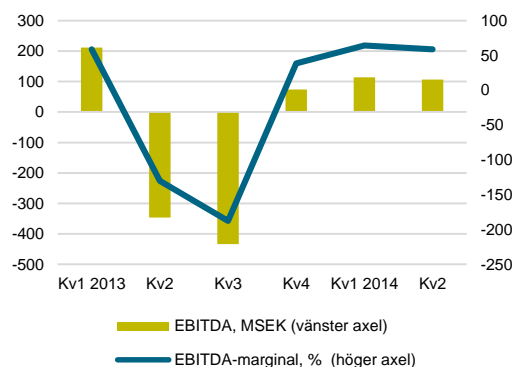
Intäkter per kvartal (MSEK)



EBITDA, Nedskrivningar och rörelseresultat

EBITDA uppgick till 220 (-134) MSEK och EBITDA-marginalen uppgick till 61 (negativ) procent. Rörelseresultatet uppgick till 139 (-475) MSEK. Rörelseresultatet för motsvarande period 2013 inkluderade icke kassaflödespåverkande engångskostnader om totalt -668 MSEK.

EBITDA och EBITDA marginal per kvartal



Finansnetto, skatt och periodens resultat

Koncernens finansnetto uppgick under perioden till -177 (-118) MSEK. Räntekostnader uppgick till -124 (-137) MSEK. Valutaeffekter uppgick till -40 (42) MSEK, justerat för dessa, uppgick finansnettot till -136 (-160) MSEK. Skatt på periodens resultat uppgick till -37 (277) MSEK. Skatt på periodens resultat föregående år var positivt påverkat av en engångspost uppgående till 345 MSEK till följd av reverseerade uppskjutna skatteskulder i samband med utfarmningen av de tunisiska tillgångarna. Betald skatt var -48 (-84) MSEK. Nettoresultatet för perioden uppgick till -74 (-316) och resultat per aktie före och efter utspädning blev -0,66 (-12,97) SEK. Nettoeffekten efter skatt på nedskrivningar och realisationsförlust uppgick till -323 MSEK 2013.

Kassaflöde

Det operativa kassaflödet för perioden uppgick till -7 (-98) MSEK. Det operativa kassaflödet innehöll inbetalning från genomförd lifting på Didon fältet i Tunisien om 150 MSEK och betalningar om 70 MSEK i samband med nedstängningen av Azuritefältet samt räntebetalningar om 86 MSEK. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick till -19 (-96) MSEK och innehöll erhållen betalning från slutförd utfarmning i Danmark om 65 MSEK. Totala investeringar för perioden uppgick till 84 (96) MSEK. Av dessa avsåg 49 (64) MSEK region Västafrika och huvuddelen aktiviteter i Block I. Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick till -108 (276) MSEK och inkluderade återbetalningen av det konvertibla skuldebrevet samt en planerad delbetalning av det norska obligationslånet.

Finansiell ställning

Per den 30 juni 2014 hade koncernen en nettolåneskuld om 1 875 MSEK och en skuldsättningsgrad på 101 procent. PA Resources har under det första kvartalet tecknat en rörelsekapitalfacilitet om 50 MUSD med en fast ränta på 7,5 procent, säkrad i tillgångar i Tunisien. Under det andra kvartalet har 20 MUSD utnyttjats. Likvida medel vid periodens slut uppgick till 273 MSEK jämfört med 403 MSEK den 31 december 2013. Eget kapital ökade under perioden med 68 MSEK och uppgick till 1 863 MSEK jämfört med 1 795 MSEK den sista december 2013.

Moderbolaget

Rörelseresultatet uppgick till -16 (-114) MSEK. Rörelseresultatet motsvarande period föregående år påverkades negativt av en nedskrivning om 97 MSEK. Finansnettot under perioden uppgick till -26 (-1 116) MSE. Finansnettot motsvarande period föregående år påverkades negativt av nedskrivning av fordran på dotterbolag samt nedskrivna aktier i dotterbolag uppgående till netto -1 244 MSEK.

VALUTAKURSER

Vid upprättandet av de finansiella rapporterna för perioden har följande valutakurser använts:

	Balansdagkurs 2014-06-30	Genomsnittskurs jan-jun 2014	Balansdagkurs 2013-06-30	Genomsnittskurs jan-jun 2013	Balansdagkurs 2013-12-31	Genomsnittskurs jan-dec 2013
1 EUR motsvarar i SEK	9,20	8,95	8,76	8,53	8,94	8,65
1 USD motsvarar i SEK	6,74	6,53	6,71	6,50	6,51	6,51
1 TND motsvarar i SEK	4,02	4,05	4,04	4,07	3,94	4,01
1 NOK motsvarar i SEK	1,10	1,08	1,11	1,14	1,06	1,11
1 GBP motsvarar i SEK	11,47	10,90	10,25	10,03	10,73	10,19
1 DKK motsvarar i SEK	1,23	1,20	1,17	1,14	1,20	1,16

RISKER OCH OSÄKERHETSFAKTORER

Risker och osäkerhetsfaktorer finns beskrivna i årsredovisningen 2013, under avsnittet *Risker och riskhantering*. På grund av den politiska situationen i Tunisien, kan slutförandet av utfarmingen av Zarat till EnQuest bli föremål för ytterligare förseningar.

HÄNDELSE EFTER RAPPORTPERIODENS UTGÅNG

PA Resources överförde äganderätten till den 70-procentiga andelen i Didon-koncessionen till EnQuest den 11 juli 2014. Kontantbetalningen om USD 23 miljoner, samt justeringar för perioden sedan den 1 januari 2013, är placerad på ett dispositionskonto i avvaktan på ett positivt besked från de tunisiska myndigheterna, vilket väntas senast under fjärde kvartalet 2014. EnQuest övertar ansvaret för verksamheten på Didon i enlighet med övergångsbestämmelserna för att försäkra en smidig överlämning. Zarat-transaktionen är ännu inte avslutad.

Koncernens resultaträkning

MSEK	Noter	apr-jun		jan-jun		Helår
		2014	2013	2014	2013	2013
Intäkter	2, 5	181	266	359	625	1 049
Produktionskostnader	2, 3, 5	-48	-121	-85	-242	-490
Avskrivningar olje- och gastillgångar	5	-39	-61	-81	-134	-197
Bruttoresultat	2, 5	94	84	192	249	362
Övriga intäkter	5	11	8	14	13	24
Realisationsförlust	5	-	-462	-	-462	-462
Återställningskostnader	5	-	-	-	-	-469
Nedskrivningar	5	-	-185	-	-206	-542
Administrationskostnader och övriga avskrivningar	4, 5	-38	-37	-67	-70	-148
Rörelseresultat	2, 5	67	-592	139	-475	-1 234
Finansiella intäkter	6	1	4	2	49	111
Finansiella kostnader	6	-87	-85	-178	-167	-316
Summa finansiella poster		-87	-81	-177	-118	-205
Resultat före skatt		-19	-673	-38	-593	-1 439
Skatt på periodens resultat	2	-7	323	-37	277	220
Periodens resultat		-26	-350	-74	-316	-1 219
Resultat per aktie före utspädning		-0,23	-12,89	-0,66	-12,97	-21,54
Resultat per aktie efter utspädning		-0,23	-12,89	-0,66	-12,97	-21,54

Periodens resultat samt resultat per aktie är hänförligt till moderbolagets aktieägare.

Koncernens rapport över totalresultat

MSEK	Noter	apr-jun		jan-jun		Helår
		2014	2013	2014	2013	2013
Periodens resultat		-26	-350	-74	-316	-1 219
Övrigt totalresultat						
<i>Poster vilka kan omklassificeras till resultatet</i>						
Periodens omräkningsdifferenser		136	122	142	95	11
Totala poster vilka kan omklassificeras till resultatet		136	122	142	95	11
Periodens övrigt totalresultat		136	122	142	95	11
Periodens summa totalresultat		110	-229	68	-221	-1 208

Koncernens rapport över finansiell ställning

MSEK	Noter	30 juni		31 dec
		2014	2013	2013
TILLGÅNGAR				
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	5	3 876	3 620	3 650
Olje- och gastillgångar	5	848	925	894
Maskiner och inventarier	5	4	4	4
Finansiella anläggningstillgångar	7	0	0	0
Uppskjutna skattefordringar		50	104	50
Summa anläggningstillgångar		4 778	4 653	4 599
Varulager		12	12	12
Kundfordringar och andra fordringar	7	390	833	440
Aktuell skattefordran		10	4	6
Likvida medel	7	273	141	403
Summa omsättningstillgångar		684	990	861
SUMMA TILLGÅNGAR		5 462	5 643	5 460
EGET KAPITAL				
Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare				
Aktiekapital		1 415	1 415	1 415
Övrigt tillskjutet kapital		5 050	4 240	5 050
Reserver		-935	-993	-1 078
Balanserade vinstmedel och periodens resultat		-3 666	-2 689	-3 592
Summa eget kapital		1 863	1 973	1 795
SKULDER				
Räntebärande lån och skulder	7	1 318	-	1 433
Uppskjutna skatteskulder		338	394	343
Avsättningar		263	379	250
Summa långfristiga skulder		1 919	773	2 026
Avsättningar		1	2	2
Aktuell skatteskuld		172	189	159
Kortfristig del av räntebärande lån och skulder	7	830	2 338	761
Leverantörsskulder och andra skulder	7	677	368	716
Summa kortfristiga skulder		1 680	2 897	1 639
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		5 462	5 643	5 460
STÄLLDA SÄKERHETER	9	2 125	640	469
EVENTUALFÖRPLIKTELSE	9	14	14	14

Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare						
MSEK	Noter	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserade vinstmedel och periodens resultat	Totalt
Ingående balans per 1 januari 2013		709	4 342	-1 089	-2 372	1 590
Periodens summa totalresultat				95	-316	-221
Transaktioner med ägare						
Företrädesemissioner		705	-102			604
Utgående balans per 30 juni 2013		1 415	4 240	-993	-2 689	1 973
Ingående balans per 1 juli 2013		1 415	4 240	-993	-2 689	1 973
Periodens summa totalresultat				-84	-903	-987
Transaktioner med ägare						
Företrädesemissioner		891	-81			810
Nedsättning aktiekapital		-1 118	1 118			-
Fondemission		226	-226			-
Utgående balans per 31 december 2013		1 415	5 050	-1 078	-3 592	1 795
Ingående balans per 1 januari 2014		1 415	5 050	-1 078	-3 592	1 795
Periodens summa totalresultat				142	-74	68
Utgående balans per 30 juni 2014		1 415	5 050	-935	-3 666	1 863

Aktiekapitalet var per 30 juni 2014 fördelat på 113 167 992 aktier med ett kvotvärde om 12,50 SEK per aktie. Ingen utdelning har beslutats för räkenskapsåret 2013 eller tidigare räkenskapsår.
Reserver avser effekter från omräkning av verksamheter i utländsk valuta.

Koncernens rapport över kassaflöden

MSEK	Noter	jan-jun		Helår
		2014	2013	2013
Den löpande verksamheten				
Resultat efter finansiella poster	2	-38	-593	-1 439
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet				
Avskrivning och nedskrivningar		81	341	740
Realisationsförlust	5	-	462	462
Återställningskostnader	5	-	-	469
Förändring över- / eller underuttagsposition	2	9	-81	87
Övriga poster inklusive upplupna räntor och omräkningsdifferenser		88	58	51
Betald skatt		-48	-84	-152
Kassaflöde från den löpande verksamheten				
före förändringar av rörelsekapital		92	103	217
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital				
Förändring fordringar		39	45	-167
Förändring skulder		-138	-245	-429
Kassaflöde från den löpande verksamheten				
		-7	-98	-379
Kassaflöde från investeringsverksamheten				
Försäljning utfarmade tillgångar		65	-	-
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar	5	-78	-39	-163
Investeringar i olje- och gas tillgångar	5	-6	-55	-105
Investering i maskiner och inventarier	5	0	-2	-2
Kassaflöde från investeringsverksamheten				
		-19	-96	-271
Kassaflöde från finansieringsverksamheten				
Företrädesemissioner		-	604	1 413
Upptagna lån		129	38	764
Amortering av skulder		-237	-365	-1 182
Kassaflöde från finansieringsverksamheten				
		-108	276	995
Periodens kassaflöde				
		-134	82	345
Likvida medel vid periodens början		403	58	58
Valutakursdifferens i likvida medel		4	1	-
Likvida medel vid periodens slut				
		273	141	403

Moderbolagets resultaträkning

MSEK	Noter	apr-jun		jan-jun		Helår
		2014	2013	2014	2013	2013
Övriga inkomster	5	-	8	-	16	32
Nedskrivningar	5	-	-97	-	-97	-97
Administrationskostnader och övriga avskrivningar	5	-8	-20	-16	-32	-57
Rörelseresultat		-8	-109	-16	-114	-122
Resultat från andelar i koncernföretag		-	-1 244	-	-1 244	-2 234
Ränteutgifter och liknande intäkter	6	102	195	135	268	237
Räntekostnader och liknande kostnader	6	-80	-72	-161	-140	-336
Summa finansiella poster		22	-1 121	-26	-1 116	-2 333
Resultat före skatt		13	-1 230	-43	-1 229	-2 456
Skatt på periodens resultat		-	-	0	1	-103
Periodens resultat		13	-1 230	-42	-1 229	-2 559

Moderbolagets rapport över totalresultat

MSEK	Noter	apr-jun		jan-jun		Helår
		2014	2013	2014	2013	2013
Periodens resultat		13	-1 230	-42	-1 229	-2 559
Övrigt totalresultat						
<i>Totala poster vilka kan omklassificeras till resultatet</i>		-	-	-	-	-
Periodens summa totalresultat		13	-1 230	-42	-1 229	-2 559

Moderbolagets balansräkning

MSEK	Noter	30 juni		31 dec
		2014	2013	2013
TILLGÅNGAR				
Långfristiga tillgångar	5	5 268	5 598	4 942
Omsättningstillgångar	5	391	767	526
SUMMA TILLGÅNGAR		5 659	6 365	5 468
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Totalt eget kapital		1 488	2 051	1 530
Långfristiga skulder		3 457	2 136	3 315
Kortfristiga skulder		715	2 177	623
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		5 659	6 365	5 468
STÄLLDA SÄKERHETER	9	18	18	18
EVENTUALFÖRPLIKTELSE	9	14	14	14

Noter till de finansiella rapporterna

NOT 1. Företagsinformation

PA Resources AB (publ), org.nr. 556488-2180, med säte i Stockholm, Sverige, är sedan 2006 noterat på NASDAQ OMX Nordiska Börs i Stockholm (segment Small Cap sedan januari 2013).

NOT 2. Redovisningsprinciper

Kvartalsrapporten för perioden som avslutades per den 30 juni 2014 är upprättad i enlighet med IAS 34 och den svenska Årsredovisningslagen. Koncernredovisningen för perioden januari – juni 2014 har, i likhet med årsbokslutet för 2013, upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) såsom de antagits av EU och den svenska Årsredovisningslagen. Moderbolagets redovisning har upprättats enligt Årsredovisningslagen och Rådet för Finansiell Rapportering, RFR 2 Redovisning för juridiska personer.

Förutom det som är angivet i sektionen Nya redovisningsprinciper har samma redovisningsprinciper tillämpats som för räkenskapsåret 2013 och såsom de har beskrivits i årsredovisningen för 2013. Kvartalsrapporten innehåller inte all den information och de upplysningar som återfinns i årsredovisningen och kvartalsrapporten bör därför läsas tillsammans med årsredovisningen för 2013.

Nytt presentationsformat – Resultaträkning och ändrade redovisningsprinciper

PA Resources ändrade i det första kvartalet 2014 presentationsformatet för resultaträkningen samt en del redovisningsprinciper som påverkar intäkter, produktionskostnader och inkomstskatt. De förändrade redovisningsprinciperna påverkar inte periodens nettoresultat i de föregående eller innevarande perioderna. Även om de tidigare tillämpade principerna, såsom de presenterades i resultaträkningen, överrenstämde med IFRS, är bedömningen nu att det nya formatet och de förändrade principerna ger en bättre presentation och mer relevant information för användaren. PA Resources gör detta frivilligt och det finns inga historiska fel att notera. PA Resources har ändrat redovisningsprinciperna i enlighet med IAS 8-Redovisningsprinciper, ändringar i uppskattningar och bedömningar samt fel, och sammanfattas nedan:

Intäkter

PA Resources redovisar intäkter baserat på försäljning av olja och gas netto efter avdrag för royalty och oljeskatt ("tax oil") i natura. Enligt tidigare princip redovisades intäkter baserat på licensandel, dvs. intäkter innan avdrag för royalty och oljeskatt. Den nuvarande principen inkluderar inte intäkter från royalty eller oljeskatt, därmed har inget avdrag gjorts för royalty och oljeskatt från produktionskostnader eller från inkomstskatt. PA Resources värderar dock fortfarande sina över- och underuttagspositioner och återspeglar denna förändring i intäkter.

Produktionskostnader (Direkta produktionsskatter)

Som en del av produktionskostnaden inkluderar PA Resources direkta produktionsskatter (royalty) betalat i kontanter. Tidigare princip inkluderade också kostnader från royalty i natura då detta var inkluderat i intäkter.

Inkomstskatt

PA Resources inkomstskatt består av aktuell och uppskjuten skatt. Tidigare princip inkluderade också kostnader från oljeskatt ("tax oil") i natura då detta var inkluderat i intäkter.

Periodens nettoresultatet påverkas inte i någon av de tidigare eller innevarande rapporterade perioderna. Nedanför visar tabellen varje kvartal och helår 2013 med nya principer, samt helår 2013 med tidigare principer. Resultaträkningen har för alla perioder 2013 justerats retroaktivt. Eget kapital eller andra sektioner av Balansräkningen har inte påverkats. Då resultat efter finansiella poster har ändrats från -1 340 MSEK till -1 439 MSEK, har också posten Förändring över- / eller underuttagspositioner i sektionen justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet ändrats från -12 MSEK till 87 MSEK helår 2013.

Bruttoresultat

PA Resources inkluderar intäkter, direkta produktionsskatter (royalty) enligt ovanstående beskrivning samt kostnader för produktion (OPEX) och avskrivningar olje- och gastillgångar. Nedskrivningar, återställningskostnader samt administrationskostnader och övriga avskrivningar är inte inkluderade i bruttoresultatet.

IFRS 11

PA Resources tillämpar IFRS 11 per den 1 januari 2014 och implementeringen har ingen effekt på de finansiella rapporterna för koncernen eller moderbolaget. PA Resources äger andelar i licenser i regionerna Nordafrika, Västafrika och Nordsjön och redovisar investeringar i samarbetsarrangemang (olja och gas licenser) genom att rapportera sin andel av relaterade kostnader, tillgångar, skulder och kassaflöde under respektive poster i koncernens finansiella rapporter. För de licenser som inte bedöms vara ett samarbetsarrangemang enligt definitionen i IFRS 11 för att det inte finns en gemensam kontroll, redovisar PA Resources sin andel av relaterade kostnader, tillgångar, skulder och kassaflöden på en post för post basis i den finansiella rapporten enligt tillämplig IFRS.

	Nya redovisningsprinciper					Tidigare redovisningsprinciper
	jan-mar	apr-jun	jul-sep	okt-dec	Helår	Helår
MSEK	2013					2013
Intäkter	359	266	231	193	1 049	1 287
Produktionskostnader	-121	-121	-161	-87	-490	-629
Avskrivningar olje- och gastillgångar	-73	-61	-28	-35	-197	-197
Bruttoresultat	165	84	42	71	362	462
Övriga intäkter	6	8	2	9	24	24
Realisationsförlust	-	-462	-	-	-462	-462
Återställningskostnader	-	-	-469	-	-469	-469
Nedskrivningar	-21	-185	-	-335	-542	-542
Administrationskostnader och övriga avskrivningar	-33	-37	-37	-42	-148	-148
Rörelseresultat	117	-592	-462	-296	-1 234	-1 135
Finansiella intäkter	48	4	48	13	111	111
Finansiella kostnader	-85	-85	-73	-75	-316	-316
Summa finansiella poster	-37	-81	-25	-62	-205	-205
Resultat före skatt	79	-673	-487	-358	-1 439	-1 340
Skatt på periodens resultat	-45	323	-14	-43	220	121
Periodens resultat	34	-350	-501	-402	-1 219	-1 219

NOT 3. Produktionskostnader

MSEK	apr-jun		jan-jun		Helår
	2014	2013	2014	2013	2013
Produktionskostnader	-45	-116	-80	-236	-473
Direkta produktionsskatter	-3	-4	-6	-6	-17
Totala produktionskostnader	-48	-121	-85	-242	-490

Moderbolaget har inga produktionskostnader.

NOT 4. Administrationskostnader och övriga avskrivningar

MSEK	Koncernen				
	apr-jun		jan-jun		Helår
	2014	2013	2014	2013	2013
Övriga externa kostnader	-20	-19	-34	-38	-85
Personalkostnader	-18	-18	-33	-32	-63
Avskrivningar maskiner och inventarier	0	-	0	-1	-1
Administrationskostnader och övriga avskrivningar	-38	-37	-67	-70	-148

NOT 5. Segmentrapportering

Nedan följer en sammanställning av rörelsesegment per geografisk region och de lokala rapporterade enheter som inkluderas inom respektive rapporterat rörelsesegment:

Nordafrika: Hydrocarbures Tunisie Corp, Hydrocarbures Tunisie El Bibane Ltd, PA Resources Overseas Ltd

Västafrika: PA Energy Congo Ltd, Osborne Resources Ltd

Nordsjön: PA Resources UK Ltd, PA Resources E&P Services Ltd, PA Resources Denmark ApS

Övriga/Koncerngemensamt: PA Resources AB samt Koncerngemensamt

Intäkter är i sin helhet hänförliga till extern försäljning.

Resultaträkning MSEK	jan-jun											
	Nordafrika		Västafrika		Nordsjön		Övriga segment/ Koncern- gem.		Koncern- elimineringar		Totalt	
	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013
Intäkter	96	194	263	431	-	-	-	-	-	-	359	625
Produktionskostnader	-39	-70	-46	-171	-	-	-	-	-	-	-85	-242
Avskrivningar olje- och gastillgångar	-43	-92	-38	-43	-	-	-	-	-	-	-81	-134
Bruttoresultat	14	32	178	217	-	-	-	-	-	-	192	249
Övriga intäkter	5	11	4	-	11	7	-	16	-7	-20	14	13
Realisationsförlust	-	-462	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-462
Nedskrivningar	-	-	-	-21	-	-185	-	-	-	-	-	-206
Administrationskostnader och övriga avskrivningar	-10	-16	-16	-8	-31	-17	-19	-34	8	5	-67	-70
Rörelseresultat	10	-435	167	188	-19	-195	-19	-18	1	-16	139	-475
Summa finansiella poster											-177	-118
Resultat före skatt											-38	-593
Skatt på periodens resultat											-37	277
Periodens resultat											-74	-316

30 juni												
Balansräkning MSEK	Nordafrika		Västafrika		Nordsjön		Övriga segment/ Koncerngem.		Koncern-elim- ineringar		Totalt	
	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	2 120	2 086	1 268	1 040	489	493	-	-	-	-	3 876	3 620
Olje- och gastillgångar	365	421	483	504	-	-	-	-	-	-	848	925
Maskiner och inventarier	1	2	-	-	2	2	-	-	-	-	4	4
Övriga långfristiga tillgångar	0	0	-	-	-	-	1 969	1 240	-1 919	-1 136	50	104
Omsättningstillgångar	160	156	76	557	56	9	391	269	-	-	684	990
Summa Tillgångar	2 646	2 665	1 827	2 101	548	504	2 360	1 508	-1 919	-1 136	5 462	5 643
Summa Eget Kapital och Skulder											5 462	5 643
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar	23	5	48	9	7	20	-	6	-	-	78	40
Investeringar i olje- och gas tillgångar	4	0	1	55	-	-	-	-	-	-	6	54
Investeringar i maskiner och inventarier	0	0	-	-	0	2	-	-	-	-	0	2

NOT 6. Finansiella intäkter och kostnader under perioden

I resultaträkningen för koncernen och moderbolaget redovisas valutakursvinster och förluster netto.

MSEK	Koncernen				
	apr-jun		jan-jun		Helår
	2014	2013	2014	2013	2013
Ränteintäkter	1	4	2	7	11
Valutakursvinster	-	-	-	42	100
Övriga finansiella poster	-	-	-	-	-
Totala finansiella intäkter (netto)	1	4	2	49	111
Räntekostnader	-62	-67	-124	-137	-265
Valutakursförluster	-20	-3	-40	-	-
Övriga finansiella poster	-6	-15	-13	-31	-51
Totala finansiella kostnader (netto)	-87	-85	-178	-167	-316

Nyckeltal

KVARTALSÖVERSIKT

		Kv 2 2014	Kv 1 2014	Kv 4 2013	Kv 3 2013	Kv 2 2013	Kv 1 2013
Genomsnittlig produktion	Fat/dag	3 200	3 400	3 600	4 200	5 400	6 800
Intäkter*	MSEK	181	178	193	231	266	359
EBITDA*	MSEK	106	114	74	-433	-346	211
EBITDA marginal*		58,6%	64,2%	38,2%	neg	neg	58,8%
Rörelseresultat*	MSEK	67	71	-296	-462	-592	117
Rörelsemarginal*		37,2%	40,1%	-153,5%	-200,3%	-222,8%	32,4%
Resultat efter skatt per aktie efter utspädning	SEK	-0,23	-0,43	-3,55	-8,53	-12,89	1,57
Räntabilitet på eget kapital		neg	neg	neg	neg	neg	7,1%
Räntabilitet på totalt kapital*		5,0%	5,4%	neg	neg	neg	7,4%
Räntabilitet på sysselsatt kapital*		6,9%	7,3%	neg	neg	neg	10,8%
Eget kapital per aktie före utspädning	SEK	16,46	15,49	15,86	18,94	72,62	81,03
Eget kapital per aktie efter utspädning	SEK	16,46	15,49	15,86	18,94	72,62	81,03
Soliditet		34,1%	32,9%	32,9%	34,8%	35,0%	33,9%
Skuldsättningsgrad		100,7%	108,8%	99,8%	66,3%	111,4%	95,9%

*I samband med förändringen av redovisningsprinciper, se Not 2, har Intäkter, EBITDA, EBITDA marginal, Rörelseresultat, Rörelsemarginal, Räntabilitet på totalt kapital, Räntabilitet på sysselsatt kapital justerats retroaktivt.

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

STYRELSENS FÖRSÄKRAN

Styrelsen samt verkställande direktören och koncernchefen försäkrar att delårsrapporten ger en rättvisande översikt av moderbolagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

PA Resources AB (publ)
Stockholm den 18 juli 2014

Jérôme Schurink
Styrelsens ordförande

Mark McAllister
VD & koncernchef

Philippe R Probst
Styrelseledamot

Philippe R Ziegler
Styrelseledamot

Nils Björkman
Styrelseledamot

Paul Waern
Styrelseledamot

DEFINITIONER

Finansiella definitioner och verksamhetstermer finns på www.paresources.se

WEBCAST

PA Resources resultat för det andra kvartalet 2014 presenteras den 18 juli 2014 kl 09:00 via en webbsänd telefonkonferens. För deltagande, se länk på www.paresources.se eller ring:

SE: +46 8 505 564 74
UK: +44 203 364 5374
USA: +1 855 753 2230

En inspelad version finns tillgänglig på PA Resources webbsida, www.paresources.se efter presentationen.

FINANSIELL KALENDER

Delårsrapport Q3 (Januari–September) 29 Oktober 2014
Bokslutskommuniké 2014 (Januari–December) 4 Februari 2015

KONTAKT

För frågor angående rapporten, kontakta:

Tomas Hedström, CFO
+46 8 545 211 50
ir@paresources.se

Mark McAllister, President and CEO
+46 8 545 211 50
ir@paresources.se

OFFENTLIGGÖRANDE

Informationen i denna delårsrapport är sådan som PA Resources ska offentliggöra enligt lagen om värdepappersmarknaden och lagen om handel med finansiella instrument. Informationen lämnades för offentliggörande den 18 juli 2014 kl 07:30 CET

PA Resources i korthet

PA Resources AB (publ) bedriver prospektering, utbyggnad och produktion av olje- och gastillgångar. Koncernen har verksamhet i Tunesien, Republiken Kongo (Brazzaville), Ekvatorialguinea, Storbritannien, Danmark, Nederländerna och Tyskland. PA Resources producerar olja i Västafrika och Nordafrika. Moderbolaget har säte i Stockholm, Sverige. Bolagets aktie är noterad på NASDAQ OMX i Stockholm, Sverige. För mer information besök gärna www.paresources.se.