

Delårsrapport

1 januari – 30 juni 2012



SAMMANFATTNING

- Koncernens intäkter uppgick under andra kvartalet till 542 (542) MSEK.
- EBITDA för kvartalet var 302 (335) MSEK.
- Resultat före skatt för andra kvartalet uppgick till -23 (-13) MSEK exklusive engångskostnader i form av nedskrivningar om 92 MSEK.
- Det operativa kassaflödet för första halvåret uppgick till 600 (466) MSEK.
- Under andra kvartalet amorterades 570 MSEK på räntebärande lån.
- Beslut har fattats av licensgruppen på Azuritefältet att borra en sidobrunn och förberedande arbete har inletts med planerad borrstart under fjärde kvartalet.
- En process för att farma ut andelar i Zaratlicensen i Tunisien har inletts i början av tredje kvartalet.

FINANSIELLA NYCKELTAL

	Kv 2 2012	Kv 2 2011	jan.-juni 2012	jan.-juni 2011	jan.-dec. 2011
Rörelsens intäkter (MSEK)	542	542	1 192	1 125	2 154
EBITDA (MSEK)	302	335	697	694	1 295
EBITDA marginal	55,7%	61,9%	58,5%	61,7%	60,1%
Rörelseresultat (MSEK) *	148	146	363	285	508
Rörelsemarginal *	27,4%	26,8%	30,4%	25,4%	23,6%
Resultat före skatt (MSEK) *	-23	-13	45	131	158
Resultat per aktie efter utspädning (SEK)	-0,33	-0,26	-0,38	-0,18	-3,27

* Siffrorna för halvårsperioden liksom för andra kvartalet 2012 exkluderar icke-kassaflödespåverkande engångskostnader om 92 MSEK före skatt samt för helåret 2011 exkluderas 2 035 MSEK före skatt och 1 758 MSEK efter skatt.

VD-KOMMENTAR

Asengfältet i Ekvatorialguinea ökade som förväntat produktionen under andra kvartalet till en genomsnittlig nivå på 63 000 fat, vilket gav PA Resources 3 600 fat per dag. Fältet har sedan produktionsstarten i november förra året redan producerat 14 miljoner fat. I och med reservoarens mycket goda egenskaper är operatörens plan att ytterligare öka produktionen till mellan 65 000 och 70 000 fat per dag under tredje kvartalet.

Under kvartalet låg PA Resources genomsnittliga produktion på 8 000 fat och i juli producerades 8 200 fat. En fullständig analys har nu slutförts på Azuritefältet och licensgruppen har beslutat att borra en ny sidobrunn. Förberedande arbete har inletts och brunnen beräknas vara i drift i början av nästa år.

De tre små tunisiska landfält som tillfälligt stängdes ned är nu samtliga åter i produktion.

Under kvartalet skedde en nedgång i oljepriset till följd av en försvagad världsekonomi i kombination med en rekord-

hög produktion i Saudiarabien. Farhågor för en förvärrad europeisk skuld kris samt oro för Kinas tillväxt var ytterligare påverkande faktorer. De senaste veckorna har priset åter stigit över 110 dollar.

Bolagets investeringar har legat på en fortsatt mycket låg nivå. Arbetet med analys, värdering och utbyggnadsplanering av de danska fyndigheterna på 12/06 samt Zaratfältet i Tunisien fortskrider. Förutom sidobrunnen på Azuritefältet finns inga beslutade borrhåtaganden under andra halvåret. Investeringarna förväntas därför bli fortsatt låga under perioden.

Den lifting som skedde i början av andra kvartalet från Azuritefältet bidrog till en amortering på 570 MSEK under andra kvartalet.

Vi har inletts en process att hitta en partner för att farma ut andelar i Zaratlicensen, vår största tunisiska tillgång.

Bo Askvik, VD och koncernchef, PA Resources AB

VIKTIGA HÄNDELSER UNDER KVARTALET

- Asengfältet ökade som förväntat den genomsnittliga produktionen till 63 000 fat per dag vilket gav 3 600 fat netto till PA Resources.
- Tre mindre landbaserade fält i Tunisien var på grund av social instabilitet i området tillfälligt ned stängda men är nu samtliga åter i produktion.
- Danska licensen 12/06 som innehåller fynden Broder Tuck och Lille John från borrhåtaganden under 2011 förlängdes med två år.
- Danska licensen 9/95 (Maja) återlämnades då den brunn som planlagts bedömdes ha för hög risk och kostnad. Detta resulterade i en nedskrivning med 92 MSEK.

PA RESOURCES I KORTHET

Affärsidé

PA Resources affärsidé är att förvärva, utveckla, utvinna och avyttra olje- och gasreserver samt bedriva prospektering för att hitta nya reserver. Produktionen av olja genererar ett viktigt kassaflöde som möjliggör de investeringar som krävs för att öka koncernens reserver och därigenom värdet till aktieägarna. PA Resources geografiska fokus är förlagt till tre regioner: Nordafrika, Västafrika samt Nordsjön inklusive Grönland.

Affärsmodell

PA Resources bedriver prospekteringsaktiviteter för att öka mängden olje- och gasresurser. Genom att värdera och därefter bygga ut lönsamma fynd till produktion omvandlas resurserna till reserver. Kassaflödet från producerande fält balanserar de prioriterade investeringarna för att ytterligare förädla tillgångsportföljen och skapa en långsiktig värde-tillväxt.



Strategiskt fokus

Pågående aktiviteter och investeringar är fokuserade på värdering och utbyggnad av de fynd som bedöms ha störst värde för PA Resources. Fokus ligger också på prospektering av licenser med hög potential och med närliggande infrastruktur som möjliggör en kostnadseffektiv utbyggnad.

ÖVERSIKT AV VERKSAMHETEN

KVARTAL 2, 2012 (1 APRIL – 30 JUNI)

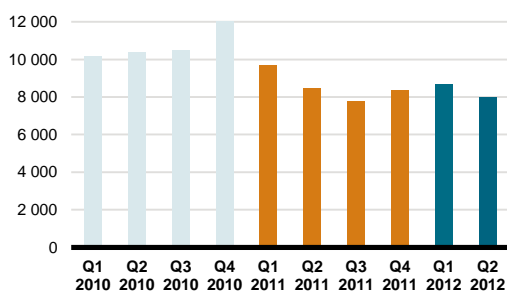
Produktion och försäljning

PA Resources totala oljeproduktion uppgick till 725 600 (774 700) fat olja under andra kvartalet. Den genomsnittliga produktionen uppgick till 8 000 (8 500) fat per dag. Två fält i region Västafrika producerade 5 700 (5 000) fat per dag och fyra oljefält i region Nordafrika 2 300 (3 500) fat per dag. I juli producerades 8 200 fat per dag.

Produktionen baseras på licensandel (working interest), vilket är PA Resources andel av den totala bruttoproduktionen före reduceringar för royalty och andra skatter.

Totalt såldes 1 029 500 (477 000) fat olja exklusive royalty under kvartalet varav 520 000 från Azuritefältet i Republiken Kongo. Det genomsnittliga försäljningspriset uppgick till 109 (109) USD per fat.

Snittproduktion per kvartal (fat per dag)



FÖRSTA HALVÅRET 2012 (1 JANUARI – 30 JUNI)

Produktion och försäljning

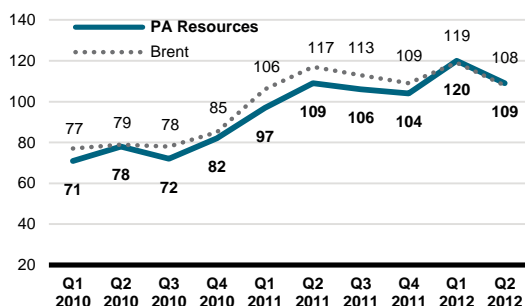
Under första halvåret uppgick oljeproduktionen till 1 517 800 (1 648 100) fat och i genomsnitt producerades 8 300 (9 100) fat per dag. Totalt såldes 1 575 800 (1 179 000) fat olja, exklusive royalty, till ett snittpris på 113 (101) USD per fat.

Lager av olja inklusive royalty och övriga skatter minskade under perioden med 301 805 fat och uppgick vid periodens slut till 1 156 fat.

Totalt oljelager per balansdagen marknadsvärderas och redovisas som om lagret är sålt.

Försäljningen varierar mellan kvartalen och beror på när ett lager fyllts upp och kunden hämtar överenskommen volym.

Försäljningspris per kvartal (USD per fat)



Produktionsrapporter

PA Resources publicerar månatliga produktionsrapporter för att löpande redovisa den faktiska produktionen och förklara förändringar, se www.paresources.se

Borrprogram

PA Resources har ett fåtal fasta borrarättaganden kommande två år. Förberedelser inför borrarretningen av en sidobrunn på Azuritefältet i Republiken Kongo i fjärde kvartalet har inletts.

Licens	Fält/Prospekt	Tidpunkt	Brunn/Antal
Tunisien			
Zarat	Elyssa	2013	Värdering/1
Makthar		2014	Prospektering/1
Rep. Kongo			
MPS	Azurite	Q3/Q4 2012	Sidobrunn/1
Ekvatorialguinea			
Block H	Aleta	Q4 2012/2013	Prospektering/1
Block I	Diega	2013	Värdering/1
Danmark			
	Lille John	2013/2014	Värdering/1

Borrprogrammet revideras löpande utifrån investeringsbudget och prioriterade åtaganden.

Investeringar 2012

Under andra kvartalet uppgick investeringarna till 21 MSEK där större delen var utbyggnadsinvesteringar för Aseng- och Alenfälten i region Västafrika.

PA Resources räknar med en fortsatt låg investeringstakt under året och tidigare lämnad helårsprognos om 240 – 375 MSEK kvarstår.

9

Grönland

■ Produktion ■ Prospektering ■ Utbyggnad

Region Nordsjön och Grönland

Koncession/licens	Operatör	Partners
Storbritannien		
1	P1342	PA Resources (100%)
2	Block 22/18c	PA Resources (33,34%), Valiant Exploration Limited (33,33%), First Oil Expro Limited (33,33%)
Danmark		
3	Block 9/06 (Gita)	Maersk Olie og Gas (31,2%), PA Resources (26,8%), Danish North Sea Fund (20%), Noreco (12%), Danoil (10%)
4	Block 12/06	PA Resources (64%), Danish North Sea Fund (20%), Spyker Energy (8%), Danoil (8%)
Nederländerna		
5	Block Q7	Smart Energy Solutions (30%), Energie Beheer Nederland (40%), PA Resources (30%)
6	Block Q10a	Smart Energy Solutions (30%), Energie Beheer Nederland (40%), PA Resources (30%)
7	Schagen	Smart Energy Solutions (30%), Energie Beheer Nederland (40%), PA Resources (30%)
Tyskland		
8	B20008-73	PA Resources (100%)
Grönland		
9	Licens 2008/17 (Block 8)	PA Resources (87,5%), NunaOil (12,5%)

Region Nordafrika

Koncession/licens	Operatör	Partners
Tunisien		
1	Douleb	PA Resources (70%)*, Serept (30%)
2	Semmama	PA Resources (70%)*, Serept (30%)
3	Tamesmida	PA Resources (95%)*, Serept (5%)
4	Didon	PA Resources (100%)
5	Jelma***	PA Resources (70%), Topic (30%)
6	Makthar***	PA Resources (100%)
7	Zarat***	PA Resources (100%)
8	Jenein Centre****	Chinook Energy Inc (65%), PA Resources (35%)

* Operatörskapet är outsourcat till Serept.

** Operatörskapet är outsourcat till Maretap som är ett samarbetsbolag ägt av ETAP och Candax-Ecumed till 50% vardera. Maretap äger inga andelar i licensen.

*** ETAP har möjlighet att gå in som ägare till 50% i licensen 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.

Region Västafrika

Koncession/licens	Operatör	Partners
Republiken Kongo (Brazzaville)		
1	Azurite*	Murphy (50%), PA Resources (35%), SNPC (15%)
2	Mer Profonde Sud*	Murphy (50%), PA Resources (35%), SNPC (15%)
3	Marine XIV*	SOCO (29,4%), Lundin Petroleum (21,55%), Raffia Oil (21,55%), SNPC (15%), PA Resources (12,5%)
Ekvatorialguinea		
4	Aseng**	Noble Energy (38%), Atlas Petroleum (27,55%), Glencore (23,75%), PA Resources (5,7%), GEPetrol (5%)
5	Alen***	Noble Energy (44,65%), GEPetrol (28,75%), Glencore (24,94%), Atlas Petroleum (1,38%), PA Resources (0,29%),
6	Block I**	Noble Energy (38%), Atlas Petroleum (27,55%), Glencore Exploration (23,75%), PA Resources (5,7%), GEPetrol (5%)
7	Block H**	White Rose Energy (46,31%), Atlas Petroleum (23,75%), Roc Oil (19%), PA Resources (5,94%), GEPetrol (5%)

* Ägarandelarna redovisas inklusive det statliga bolagets SNPC:s rätt till ägarandelar.

** Ägarandelarna redovisas från och med 2011 inklusive det statliga bolagets GEPetrol:s rätt till ägarandelar.

*** 95 procent av Alenfältet ligger i Block O och 5 procent i Block I. PA Resources har 5,7 procentens ägarandel i Block I, vilket ger 0,285% i fältet som helhet.

Storbritannien

Danmark

Tyskland

Nederländerna

Tunisien

Ekvatorialguinea

Republiken Kongo

REGION VÄSTAFRIKA

I regionen finns de två producerande fälten Asengfältet i Ekvatorialguinea och Azuritefältet i Republiken Kongo (Brazzaville). I Ekvatorialguinea pågår även utbyggnaden av Alenfältet. PA Resources äger andelar i totalt två produktionslicenser, en utbyggnadslicens och fyra prospekteringslicenser.

- **Produktion och underhåll på Azuritefältet**
Den planerade avstängningen under en vecka för underhållsarbete på Azuritefältet i Republiken Kongo genomfördes framgångsrikt i slutet av maj. Produktionen återgick i början av juni till tidigare nivåer.
En fullständig utvärdering av alternativa åtgärder för att ersätta eller återställa den tidigare kommuniserade produktionsbrunnen med problem på Azuritefältet i Republiken Kongo har slutförts. Licensens delägare har nu enats om att borra en sidobrunn från FDPSO Azurite. Förberedelser har inletts och i början av fjärde kvartalet beräknas borraktiviteterna komma igång och därefter pågå under flera månader.
- **Produktion på Asengfältet**
Produktionsnivån på Asengfältet i Ekvatorialguinea fortsatte att överträffa förväntningarna och reservoarens goda egenskaper har möjliggjort för operatören att successivt öka produktionen från den initiala nivån på drygt 50 000 fat per dag. Sedan produktionsstarten i november 2011 har fältet producerat 14 miljoner fat olja. Fältets genomsnittliga produktion uppgick till 63 000 fat per dag under andra kvartalet

(3 600 fat netto till PA Resources). Under tredje kvartalet förväntas produktionsnivåerna på fältet öka ytterligare till mellan 65 000 och 70 000 fat per dag brutto (cirka 3 700 – 4 000 netto till PA Resources).

- **Utbyggnaden av Alenfältet**
Utbyggnaden av Alenfältet i Block I i Ekvatorialguinea fortsatte att göra framsteg under det andra kvartalet och projektet ligger i fas för att börja producera under 2013. Installationen av wellhead jacket är slutförd och tillverkningen av modul för borrhuvudet, plattform för den centrala processorns däck samt kåpa har kommit långt.
- **Fortsatt värdering och prospektering på Block I**
Operatören har kontrakterat riggen Atwood Hunter och arbetar med att fastställa en borrhkampanj som innehåller en eller två prospekterings/-värderingsbrunnar i slutet av 2012 eller första halvan av 2013. Möjliga mål för brunnarna inkluderar en prospekterings/värderingsbrunn i Block I på en struktur som bevisades genom Carlafyndet på den angränsande licensen Block O under 2011 och/eller en värderingsbrunn av strukturen på Diegafyndet i Block I.
- **Prospektering på Block H**
Operatören av licensen Block H i Ekvatorialguinea fortsätter arbetet med att lokalisera en tillgänglig rigg för att borra Aletaprospektet.

REGION NORDAFRIKA

PA Resources har bedrivit verksamhet i Tunisien sedan 1998 med en betydande oljeproduktion. Koncernen äger andelar i fyra producerande fält, varav Didonfältet är det största, samt i fyra prospekteringslicenser.

PA Resources är operatör för sju av licenserna.

- **Produktion på Didonfältet**
Didonfältet i Tunisien fortsatte under det andra kvartalet att i huvudsak producera från två brunnar och periodvis från en tredje brunn. Åtgärder genomförs löpande för att reducera fältets naturliga nedgång.
- **Produktion på Douleb, Semmama och Tamesmida**
De tre små landbaserade fälten Douleb, Semmama och Tamesmida har varit ned stängda på grund av social instabilitet i området. Efter att operatören Serept (till vilken PA Resources outsourcat operatörsskapet) förhandlat med de lokala myndigheterna återupptogs produktionen på fälten Douleb och Semmama i mitten av juni och på Tamesmida i början av juli.
- **Utfarmningsprocess av Zaratlicensen initierad**
Förberedande arbete inför en utfarmning av ägarandelar i Zaratlicensen i Tunisien pågick under andra kvartalet och processen har inletts under tredje kvartalet.

Förhandlingarna kring fördelning av reserverna samt utbyggnadsplanering av Zaratfältet fortsatte under andra kvartalet. PA Resources lämnade i april in en uppdaterad plan för utbyggnaden av fältet.

- **Seismisk analys av Makthar**
Den detaljerade analysen och modelleringen av 2D-seismik över licensen Makthar slutfördes under kvartalet och licensens giltighetsperiod har förlängts till 2014. Ny seismik kommer att förvärvas över de mest intressanta leadsen och prospektet för att kunna fastställa prospekt för borrhning under 2014 inom ramen för licensens åtagande.
- **Utvärdering av Jelma**
Utvärderingen av Jelmalicensens potential slutfördes under kvartalet och PA Resources har ansökt om en första förlängning av licensen.
- **Godkänd avyttring av Ezzaouia och El Bibane**
I början av januari tecknade PA Resources ett avtal om att avyttra ägarandelarna i de två mindre oljeproducerande fälten Ezzaouia och El Bibane i Tunisien. De två fälten bidrog med cirka 100 fat olja per dag netto till PA Resources vid slutet av 2011. Transaktionen godkändes av de tunisiska myndigheterna i maj.

REGION NORDSJÖN OCH GRÖNLAND

PA Resources bedriver prospekteringsaktiviteter i Storbritannien, Danmark, Nederländerna, Tyskland samt utanför västra Grönland. I denna region sker ingen produktion. PA Resources är operatör för fem av totalt nio licenser vilka inkluderar den danska licensen 12/06 där två fynd gjordes under 2011.

■ **Förlängning av danska licensen 12/06**

PA Resources är operatör av licensen 12/06 som innehåller gas/kondensatfyndet Broder Tuck och oljefyndet Lille John från den framgångsrika borrhingskampanjen under 2011. Licensen har förlängts till maj 2014. Planeringen av en värderingsbrunn på Lille John, som ligger på grunt vatten, har påbörjats genom att ledningen av det planerade borrarbetet kontrakterats. Fortsatt analys av data från borrhingskampanjen 2011 samt tekniska och kommersiella studier kommer att fortsätta under resterande delen av 2012. Arbete pågår med att lokalisera en tillgänglig rigg.

■ **Förlängning av danska licensen 9/06 (Gita)**

Licensen 9/06 ("Gita") har förlängts med två år. 2009 påträffade brunnen Gita 1X indikationer av hydrokarboner i det sekundära HPHT (hög temperatur – högt tryck) målområdet i Mellersta Jura, men med låg genomtränglighet. Efterföljande detaljerade studier har inte minskat risken med att påträffa producerbara hydrokarboner.

PA Resources kommer att behålla sin licensandel på 26,8% i licensen Gita, som i nuläget inte innefattar något brunnstätande men kräver ett beslut gällande borrhning i oktober 2013. Innan beslutet fattas kommer kompletterande studier genomföras för att ytterligare

utvärdera prospektiviteten i Översta Jura samt de grundare nivåerna från Krita- respektive Tertiärperioden.

■ **Återlämnande av danska licensen 9/95 (Maja)**

Licensen 9/95 ("Maja") har också förlängts med två år med ett åtagande att borra en djup HPHT brunn med målet att nå ett komplext gas prospekt i Översta Jura. PA Resources bedömning är att gasprospekteringen, eftersom den är förknippad med hög kostnad och hög risk, inte är i linje med bolagets fokus. PA Resources har därför valt att dra sig ur denna licens, vilket är föremål för Danska Energistyrelsens godkännande, och resulterade i en nedskrivning om 92 MSEK som redovisas i resultatet för andra kvartalet. Återlämnandet innebar inga ytterligare kostnader för PA Resources.

■ **Grönländska licensen Block 8**

PA Resources har fått ett första godkännande av en förlängning av licensen Block 8 utanför västra Grönland. Arbete pågår med att färdigställa den dokumentation som krävs för att formalisera förlängningen.

■ **Nederländska licenserna Q7, Q10a och Schagen**

De nederländska myndigheterna har beviljat en förlängning av de tre licenserna Q7, Q10a och Schagen till 2014. Det har också skett en förändring vad gäller ägande av operatören för licenserna, Smart Energy Solutions BV, vars moderbolag har förvärvats av Tulip Oil Holdings BV, ett bolag som finansieras av Barclays Natural Resources Investments.

FINANSIELL ÖVERSIKT

KVARTAL 2, 2012 (1 APRIL – 30 JUNI)

Intäkter, kostnader och EBITDA

Koncernens intäkter under andra kvartalet uppgick till 542 (542) MSEK. Intäkterna är oförändrade till följd av motverkande effekter i form av minskad produktion och en stärkt USD jämfört med motsvarande period föregående år. Försäljningspriset under kvartalet uppgick till 109 USD per fat, detta i likhet med motsvarande period föregående år. Kostnader för råvaror och förnödenheter inklusive royalty ökade till 195 (170) MSEK.

Produktionskostnader på respektive producerande fält är till övervägande del fasta och uppgick till 136 (96) MSEK medan royaltykostnaden uppgick till 59 (73) MSEK. Totala produktionskostnader jämfört med andra kvartalet föregående år ökade främst till följd av det tillkommande Asengfältet i region Västafrika, vilket togs i drift under fjärde kvartalet 2011. Royaltyprocentsatserna var oförändrade. Valutakurseffekter ledde till ökade kostnader för råvaror och förnödenheter.

EBITDA (vinst före räntor, skatt samt av- och nedskrivningar) uppgick till 302 (335) MSEK och EBITDA marginalen uppgick till 56 (62) procent.

Av- och nedskrivningar samt rörelseresultat

Avskrivningar under kvartalet minskade till 154 (190) MSEK på grund av Asengfältet som har en lägre avskrivning per producerat fat jämfört med övriga producerande fält. Lägre produktion på Azuritefältet och i region Nordafrika bidrog också till minskade kostnader för avskrivningar jämfört med motsvarande period föregående år men motverkades delvis av valutakurseffekter.

Nedskrivningar för kvartalet uppgick till 92 (0) och hänför sig till engångskostnader för nedskrivning av licens 9/95 ("Maja") i Danmark.

Rörelseresultatet exklusive engångskostnader uppgick till 148 (146) MSEK och inklusive engångskostnader till 56 (146) MSEK. Rörelsemarginalen exklusive engångskostnader för kvartalet blev 27 (27) procent.

Finansnetto, skatt och periodens resultat

Koncernens finansnetto uppgick under kvartalet till -172 (-158) MSEK. Valuta- samt omvärderingseffekter påverkade finansnettot med -18 (-42) MSEK. I och med färdigställandet av Asengfältet i Ekvatorialguinea minskade aktiveringen av räntekostnader vilket påverkade periodens finansnetto negativt. Vidare påverkades finansnettot negativt av icke kassaflödespåverkande kostnader hänförliga till lösen av kreditfaciliteter.

Resultat före skatt exklusive engångskostnader uppgick till -23 (-13) MSEK. Redovisad skatt under kvartalet uppgick till -95 (-153) MSEK och betald skatt under kvartalet uppgick till 2 (26) MSEK.

Resultat per aktie före och efter utspädning blev -0,33 (-0,26) SEK. Justerat för kvartalets engångsposter om 92 (0) MSEK blev resultat per aktie -0,18 (-0,26) SEK.

FÖRSTA HALVÅRET 2012 (1 JANUARI – 30 JUNI)

Intäkter, kostnader och EBITDA

Koncernens intäkter under perioden uppgick till 1 192 (1 125) MSEK. Intäkterna ökade främst till följd av högre försäljningspris samt valutaeffekter till följd av en stärkt USD. Ökningen motverkades delvis av lägre produktion. Kostnader för råvaror och förnödenheter inklusive royalty ökade till 404 (363) MSEK.

Produktionskostnader på respektive producerande fält är till övervägande del fasta och uppgick till 269 (216) MSEK medan royaltykostnaden uppgick till 135 (147) MSEK. Totala produktionskostnader jämfört med första halvåret föregående år ökade främst till följd av det tillkommande Asengfältet i region Västafrika, vilket togs i drift under fjärde kvartalet 2011. Royaltyprocentsatserna var oförändrade. Valutakurseffekter ledde till ökade kostnader för råvaror och förnödenheter.

EBITDA (vinst före räntor, skatt samt av- och nedskrivningar) uppgick till 697 (694) MSEK och EBITDA marginalen uppgick till 59 (62) procent.

Av- och nedskrivningar samt rörelseresultat

Avskrivningar under perioden minskade till 335 (409) MSEK på grund av Asengfältet som har en lägre avskrivning per producerat fat jämfört med övriga producerande fält. Lägre produktion på Azuritefältet och i region Nordafrika bidrog också till minskade kostnader för avskrivningar jämfört med motsvarande period föregående år men motverkades delvis av valutakurseffekter.

Nedskrivningar för perioden uppgick till 92 (0) och hänför sig till engångskostnader för nedskrivning av licens 9/95 ("Maja") i Danmark.

Rörelseresultatet exklusive engångskostnader uppgick till 363 (285) MSEK och inklusive engångskostnader till 271 (285) MSEK. Rörelsemarginalen exklusive engångskostnader för perioden blev 30 (25) procent.

Finansnetto, skatt och periodens resultat

Koncernens finansnetto uppgick under perioden till -318 (-155) MSEK. Valuta- samt omvärderingseffekter påverkade finansnettot med -18 (36) MSEK. I och med färdigställandet av Asengfältet i Ekvatorialguinea minskade aktiveringen av räntekostnader vilket påverkade periodens finansnetto negativt. Vidare påverkades finansnettot negativt av icke kassaflödespåverkande kostnader hänförliga till lösen av kreditfaciliteter.

Resultat före skatt exklusive engångskostnader uppgick till 45 (131) MSEK. Redovisad skatt under perioden uppgick till -194 (-246) MSEK och betald skatt under perioden uppgick till 5 (29) MSEK.

Resultat per aktie före och efter utspädning blev -0,38 (-0,18) SEK. Justerat för periodens engångsposter om 92 (0) MSEK blev resultat per aktie -0,23 (-0,18) SEK.

Kassaflöde och finansiell ställning

Koncernens operativa kassaflöde för perioden uppgick till 600 (466) MSEK.

Investeringar i immateriella anläggningstillgångar uppgick för perioden till 18 (328) MSEK och avsåg investeringar i utveckling av olje- och gastillgångar.

Koncernens investeringar i materiella anläggningstillgångar uppgick under perioden till 34 (635) MSEK hänförligt till investeringar i producerande olje- och gastillgångar. Totala investeringar för perioden uppgick till 53 (963) MSEK, av dessa utgjorde 35 (627) MSEK investeringar i region Västafrika. Helårsprognosen uppgår oförändrat till 240 – 375 MSEK.

Under perioden amorterades 583 MSEK och nettokassaflödet, efter finansiering och investeringar, uppgick till -36 (-1 047) MSEK. Den reservbaserade kreditfaciliteten med Azuritefältet som säkerhet återbetalades i sin helhet under andra kvartalet. Fältets negativa utveckling har resulterat i ökade kostnader och försämrade villkor för faciliteten.

Per sista juni 2012 hade koncernen en nettolåneskuld om 3 503 MSEK. Tillgängliga kreditramar uppgick till cirka 1,1 miljarder SEK, till cirka 73 procent utnyttjade.

Likvida medel vid periodens slut uppgick till 8 (201) MSEK. I slutet av juni, för betalning i juli, genomfördes en lifting om 197 000 fat motsvarande cirka 19 MUSD på Didonfältet i Tunisien.

Eget kapital minskade under perioden med 205 MSEK och uppgick till 3 064 MSEK att jämföra med 3 270 MSEK vid årsskiftet.

Skuldsättningsgraden uppgick vid periodens slut till 114,3 procent att jämföra med 121,8 procent vid årets ingång.

Moderbolaget

Moderbolagets intäkter avser till största delen försäljning inom koncernen och uppgick under kvartalet till 8 (6) MSEK samt för perioden till 15 (13) MSEK. Finansnettot uppgick under kvartalet till 1 993 (-89) MSEK samt för perioden till 1 714 (-313) MSEK, positivt påverkat av erhållen utdelning från dotterbolag om 1 895 MSEK.

Resultat efter skatt för kvartalet uppgick till 1 988 (-94) MSEK samt för perioden till 1 707 (-320) MSEK.

Moderbolaget hade vid periodens slut immateriella tillgångar om 91 (0) MSEK. Ökningen hänförs till koncernintern omstrukturering.

Eget kapital vid periodens slut uppgick till 4 113 MSEK, att jämföra med 2 399 MSEK vid årsskiftet. Ökningen beror främst på den under andra kvartalet erhållna utdelningen från dotterbolag.

ÖVRIG INFORMATION

Risker och osäkerhetsfaktorer

PA Resources operativa, finansiella samt politiska och samhällsrelaterade risker finns beskrivna i årsredovisningen för 2011, publicerad den 30 mars 2012, i kapitlet *Risker och Riskhantering*.

Risker inom den närmaste tiden är möjliga produktionsstörningar på producerande fält. Risker finns även i samband med borrhningar, underhåll och installationer samt förseningar i utbyggnadsprojekt. Den pågående politiska situationen i Nordafrika är svårbedömd och kan komma att ha inverkan på bolagets verksamhet.

Ny regionchef för Nordafrika

Den tidigare verkställande direktören för PA Resources Tunisia, tillika regionchef för Nordafrika, Mohamed Messaoudi, gick i början av juli i pension. Han ersätts av Paul Elstone som har 35 års erfarenhet av oljeindustrin med ledande operativa befattningar i både Storbritannien och internationellt. Han har också en bred kunskap bland annat av att leda komplexa utbyggnadsprojekt.

Största ägarna

10 största ägarna per 30 juni 2012	Antal aktier	Innehav (%)
AVANZA PENSION	54 232 730	8,5%
NORDNET PENSIONS FÖRSÄKRING AB	20 929 396	3,3%
CBNY-DFA-INT SML CAP V	15 454 377	2,4%
Länsförsäkringar fondförvaltning AB	11 444 273	1,8%
AB TRACTION	10 544 856	1,7%
ROBUR FÖRSÄKRING	10 474 971	1,6%
SEB S.A., W8IMY	9 281 846	1,5%
VOB & T HOLDING AB	7 800 000	1,2%
JP MORGAN BANK	6 969 740	1,1%
JPM CHASE NA	6 524 045	1,0%
Summa 10 största aktieägarna	153 656 234	24,1%
Antal aktier övriga aktieägare	483 820 659	75,9%
Totalt antal aktier	637 476 893	100%

Frågor kring rapporten skickas till ir@paresources.se eller ställs till:

Nicolas Adlercreutz, CFO
Tel: +46 8 545 211 56
Mobil: +46 70 587 44 88

Ytterligare information om PA Resources finns på www.paresources.se.

Koncernens resultaträkning

TSEK	Noter	Kv 2 2012	Kv 2 2011	jan.-juni 2012	jan.-juni 2011	jan.-dec. 2011
Intäkter	3, 5	542 073	542 189	1 191 873	1 125 371	2 153 808
Råvaror och förnödenheter	4	-195 248	-169 582	-404 187	-362 517	-707 401
Övriga externa kostnader		-27 783	-20 775	-57 381	-37 779	-85 057
Personalkostnader		-17 087	-16 341	-33 039	-30 830	-66 100
Avskrivningar och nedskrivningar*	5	-245 529	-189 963	-426 372	-408 823	-2 821 859
Rörelseresultat	5	56 426	145 528	270 894	285 422	-1 526 609
Finansiella intäkter	6	1 510	4 597	2 910	45 373	63 695
Finansiella kostnader	6	-173 094	-162 917	-321 080	-200 243	-414 042
Summa finansiella poster		-171 584	-158 320	-318 170	-154 870	-350 347
Resultat före skatt		-115 158	-12 792	-47 276	130 552	-1 876 956
Skatt på periodens resultat	7	-94 605	-153 332	-193 711	-246 321	-206 940
Periodens resultat *		-209 763	-166 124	-240 987	-115 769	-2 083 896
Periodens resultat hänförligt till:						
Moderbolagets aktieägare		-209 763	-166 124	-240 987	-115 769	-2 083 896
Resultat per aktie före utspädning		-0,33	-0,26	-0,38	-0,18	-3,27
Resultat per aktie efter utspädning		-0,33	-0,26	-0,38	-0,18	-3,27

Resultat per aktie är hänförligt till moderbolagets aktieägare.

* För halvårsperioden liksom för andra kvartalet 2012 ingår engångskostnader om 91 831 TSEK före skatt. Vidare ingår för helåret 2011 engångskostnader om 2 034 666 TSEK före skatt och 1 758 077 TSEK efter skatt.

Koncernens rapport över totalresultat

TSEK	Noter	Kv 2 2012	Kv 2 2011	jan.-juni 2012	jan.-juni 2011	jan.-dec. 2011
Periodens resultat		-209 763	-166 124	-240 987	-115 769	-2 083 896
Övrigt totalresultat						
Periodens omräkningsdifferenser		280 262	12 216	35 804	-506 298	103 794
Omräkningsdifferens, effekt från likvidation		0	0	0	0	-328
Finansiella tillgångar som kan säljas		0	-21	0	-22	-22
Skatt hänförlig till tillgångar som kan säljas		0	2	0	2	2
Periodens övrigt totalresultat		280 262	12 197	35 804	-506 318	103 446
Periodens summa totalresultat		70 499	-153 927	-205 183	-622 087	-1 980 450
Periodens summa totalresultat hänförligt till:						
Moderbolagets aktieägare		70 499	-153 927	-205 183	-622 087	-1 980 450

Koncernens rapport över finansiell ställning

TSEK	Noter	2012-06-30	2011-06-30	2011-12-31
TILLGÅNGAR				
Immateriella anläggningstillgångar		2 211 863	1 935 787	2 296 485
Materiella anläggningstillgångar		5 395 827	6 940 974	5 612 306
Finansiella anläggningstillgångar		1 303	1 350	1 482
Summa anläggningstillgångar		7 608 993	8 878 111	7 910 273
Varulager		60 489	4 927	59 313
Kundfordringar och andra fordringar		618 559	813 547	840 722
Aktuell skattefordran	7	3 762	3 665	7 069
Likvida medel		8 128	201 097	44 465
Summa omsättningstillgångar		690 938	1 023 236	951 569
Tillgångar som innehas för försäljning	13	0	0	29 923
SUMMA TILLGÅNGAR		8 299 931	9 901 347	8 891 765
EGET KAPITAL				
Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare				
Aktiekapital		318 738	318 738	318 738
Övrigt tillskjutet kapital	9	3 764 144	3 764 137	3 764 144
Reserver		-815 661	-1 461 229	-851 465
Balanserade vinstmedel och periodens resultat		-202 857	2 006 257	38 130
Summa eget kapital		3 064 364	4 627 903	3 269 547
SKULDER				
Räntebärande lån och skulder	9	3 169 708	3 269 369	3 170 186
Uppskjutna skatteskulder	7	311 352	396 565	289 024
Avsättningar	10	601 920	415 920	571 458
Summa långfristiga skulder		4 082 980	4 081 854	4 030 668
Avsättningar		8 565	0	8 447
Aktuell skatteskuld		175 403	159 189	89 644
Kortfristig del av räntebärande lån och skulder		341 872	478 727	856 369
Leverantörsskulder och andra skulder		626 747	553 674	634 355
Summa kortfristiga skulder		1 152 587	1 191 590	1 588 815
Skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning	13	0	0	2 735
SUMMA SKULDER OCH EGET KAPITAL		8 299 931	9 901 347	8 891 765
STÄLLDA SÄKERHETER	15	779 614	769 200	1 347 736
EVENTUALFÖRPLIKTELSE	15	14 000	14 000	14 000

Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

TSEK	Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare					Totalt
	Noter	Aktie kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserade vinstmedel och periodens resultat	
Ingående balans per 1 januari 2011		318 738	3 764 137	-954 911	2 122 026	5 249 990
Periodens summa totalresultat				-506 318	-115 769	-622 087
Utgående balans per 30 juni 2011		318 738	3 764 137	-1 461 229	2 006 257	4 627 903
Ingående balans per 1 juli 2011		318 738	3 764 137	-1 461 229	2 006 257	4 627 903
Periodens summa totalresultat				609 764	-1 968 127	-1 358 363
Transaktioner med ägare						
Inlösen konvertibler	9	0	7			7
Utgående balans per 31 december 2011		318 738	3 764 144	-851 465	38 130	3 269 547
Ingående balans per 1 januari 2012		318 738	3 764 144	-851 465	38 130	3 269 547
Periodens summa totalresultat				35 804	-240 987	-205 183
Utgående balans per 30 juni 2012		318 738	3 764 144	-815 661	-202 857	3 064 364

Antal aktier uppgick till 637 476 893 stycken per 2012-06-30. Ingen utdelning har beslutats för räkenskapsåret 2011 eller tidigare räkenskapsår. Reserver avser effekter från omräkning av verksamheter i utländsk valuta.

Koncernens rapport över kassaflöden

TSEK	Noter	jan.-juni 2012	jan.-juni 2011	jan.-dec. 2011
Den löpande verksamheten				
Resultat efter finansiella poster		-47 276	130 552	-1 876 956
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet		769 705	270 548	2 723 783
Betald skatt		-5 134	-29 045	-45 227
Kassaflöde från den löpande verksamheten				
före förändringar av rörelsekapital		717 295	372 055	801 600
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital				
Förändring varulager		-820	-259	-50 851
Förändring fordringar		165 294	-41 560	-198 709
Förändring skulder		-282 018	135 947	259 526
Kassaflöde från den löpande verksamheten				
		599 751	466 183	811 566
Kassaflöde från investeringsverksamheten				
Investering immateriella anläggningstillgångar	5	-18 466	-327 923	-558 675
Investering materiella anläggningstillgångar	5	-34 470	-635 350	-1 053 939
Kassaflöde från investeringsverksamheten				
		-52 936	-963 273	-1 612 614
Kassaflöde från finansieringsverksamheten				
Upptagna lån		129 027	1 615 761	2 131 298
Amortering av skulder		-712 052	-2 165 682	-2 539 515
Kassaflöde från finansieringsverksamheten				
		-583 025	-549 921	-408 217
Periodens kassaflöde				
		-36 210	-1 047 011	-1 209 265
Likvida medel vid periodens början		44 465	1 260 393	1 260 393
Valutakursdifferens i likvida medel		-127	-12 285	-6 663
Likvida medel vid periodens slut				
		8 128	201 097	44 465
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet				
Avskrivningar och nedskrivningar		426 372	408 823	2 821 859
Redovisning finansiella instrument till verkligt värde		0	-9 523	-9 523
Värdering Oljeförsäljning		119 379	-266 695	-322 994
Övriga poster inklusive upplupna räntor och omräkningsdifferenser (netto)		223 954	137 943	234 441
Totalt				
		769 705	270 548	2 723 783

Moderbolagets resultaträkning

TSEK	Noter	Kv 2 2012	Kv 2 2011	jan.-juni 2012	jan.-juni 2011	jan.-dec. 2011
Nettoomsättning		7 851	5 500	15 194	12 718	26 300
Övriga externa kostnader	11	-6 853	-5 120	-11 994	-9 631	-19 842
Personalkostnader		-5 182	-5 320	-10 632	-9 632	-19 038
Avskrivningar och nedskrivningar		-25	-47	-55	-94	-144
Rörelseresultat		-4 209	-4 987	-7 487	-6 639	-12 724
Resultat från andelar i koncernföretag	14	1 895 341	0	1 895 341	0	-1 461 753
Ränteintäkter och liknande intäkter	6, 8	215 093	85 833	60 743	193 322	479 516
Räntekostnader och liknande kostnader	6, 8	-117 401	-174 840	-241 925	-506 762	-469 111
Summa finansiella poster		1 993 033	-89 007	1 714 159	-313 440	-1 451 348
Resultat före skatt		1 988 824	-93 994	1 706 672	-320 079	-1 464 072
Skatt på periodens resultat	7	3 554	2 956	6 948	5 779	12 116
Periodens resultat		1 992 378	-91 038	1 713 620	-314 300	-1 451 956

Moderbolagets rapport över totalresultat

TSEK	Noter	Kv 2 2012	Kv 2 2011	jan.-juni 2012	jan.-juni 2011	jan.-dec. 2011
Periodens resultat		1 992 378	-91 038	1 713 620	-314 300	-1 451 956
Övrigt totalresultat						
Finansiella tillgångar som kan säljas		0	-21	0	-22	-22
Skatt hänförlig till tillgångar som kan säljas		0	2	0	2	2
Periodens övrigt totalresultat		0	-19	0	-20	-20
Periodens summa totalresultat		1 992 378	-91 057	1 713 620	-314 320	-1 451 976

Moderbolagets balansräkning

TSEK	Noter	2012-06-30	2011-06-30	2011-12-31
TILLGÅNGAR				
Immateriella anläggningstillgångar	5	90 501	0	88 082
Materiella anläggningstillgångar		47	152	102
Finansiella anläggningstillgångar	12	8 461 046	8 784 715	8 064 820
Summa anläggningstillgångar		8 551 594	8 784 867	8 153 004
Aktuell skattefordran		1 520	1 520	984
Övriga fordringar		1 815	2 069	1 552
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		24 676	11 620	8 074
Kassa och bank		5 895	103 216	21 286
Summa omsättningstillgångar		33 906	118 425	31 896
SUMMA TILLGÅNGAR		8 585 500	8 903 292	8 184 900
EGET KAPITAL				
<i>Bundet eget kapital</i>				
Aktiekapital		318 738	318 738	318 738
Reservfond		985 063	985 063	985 063
Omräkningsreserv		0	0	0
<i>Summa bundet eget kapital</i>		<i>1 303 801</i>	<i>1 303 801</i>	<i>1 303 801</i>
<i>Fritt eget kapital</i>				
Överkursfond	9	2 748 716	2 748 709	2 748 716
Balanserade medel och periodens resultat		60 078	-515 887	-1 653 542
<i>Summa fritt eget kapital</i>		<i>2 808 794</i>	<i>2 232 822</i>	<i>1 095 174</i>
Summa eget kapital		4 112 595	3 536 623	2 398 975
SKULDER				
Skulder till koncernföretag		1 274 656	2 241 165	2 637 681
Räntebärande lån och skulder	9	2 964 293	2 680 336	2 789 399
Uppskjuten skatteskuld		25 933	39 218	32 881
Summa långfristiga skulder		4 264 882	4 960 719	5 459 961
Leverantörsskulder		3 818	2 977	3 221
Övriga skulder		409	398	391
Kortfristig del av räntebärande lån och skulder		66 150	252 360	173 085
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		137 646	150 215	149 267
Summa kortfristiga skulder		208 023	405 950	325 964
SUMMA SKULDER OCH EGET KAPITAL		8 585 500	8 903 292	8 184 900
STÄLLDA SÄKERHETER	15	758 989	711 024	1 347 210
EVENTUALFÖRPLIKTELSE	15	14 000	14 000	14 000

Nyckeltal

FEMÅRSÖVERSIKT

		2012-06-30 ***	2011-06-30	2011-12-31***	2010-12-31	2009-12-31	2008-12-31	2007-12-31
Intäkter	TSEK	1 191 873	1 125 371	2 153 808	2 226 732	2 112 841	2 419 863	2 793 831
EBITDA	TSEK	697 266	694 245	1 295 250	1 275 676	1 325 877	1 771 823	2 073 729
Rörelseresultat	TSEK	270 894	285 422	-1 526 609	490 424	429 601	1 395 749	1 833 485
Rörelseresultat exklusive engångskostnader	TSEK	362 725	285 422	508 057	490 424	429 601	1 395 749	1 833 485
Rörelseresultat per aktie efter utspädning**	SEK	0,42	0,45	-2,39	0,94	1,35	4,64	6,08
Rörelsemarginal		23%	25%	-71%	22%	20%	58%	66%
Rörelsemarginal exklusive engångskostnader		30%	25%	24%	22%	20%	58%	66%
Resultat efter finansnetto per aktie efter utspädning**	SEK	-0,07	0,20	-2,94	0,34	1,00	2,74	5,96
Resultat efter skatt per aktie efter utspädning**	SEK	-0,38	-0,18	-3,27	-0,61	0,04	3,08	3,14
Räntabilitet på eget kapital		neg	neg	neg	neg	0,3%	23,9%	33,6%
Räntabilitet på totalt kapital		neg	6,0%	neg	5,1%	5,0%	16,3%	32,3%
Räntabilitet på sysselsatt kapital		neg	6,9%	neg	5,9%	6,3%	19,5%	41,3%
Eget kapital per aktie före utspädning**	SEK	4,81	7,26	5,13	8,24	13,41	15,86	11,12
Eget kapital per aktie efter utspädning**	SEK	4,81	7,26	5,13	8,24	13,41	15,80	10,79
Vinstmarginal		-4,0%	11,6%	-87,1%	8,1%	15,0%	34,0%	64,3%
Soliditet		36,9%	46,7%	36,8%	48,2%	44,6%	45,5%	49,5%
Skuldsättningsgrad		114,3%	76,6%	121,8%	59,7%	80,4%	74,8%	64,6%
Skuldsättningsgrad, efter full konvertering		66,3%	49,0%	75,6%	38,3%	54,6%	n/a	n/a
Börskurs vid periodens slut*	SEK	1,11	4,00	2,12	7,50	11,93	5,58	24,74
Börskurs/eget kapital per aktie före utspädning*	ggr	0,23	0,55	0,41	0,91	0,89	0,35	2,23
P/E-tal per aktie*	ggr	-2,94	-22,03	-0,65	-12,36	295,22	1,81	7,81
Antal utestående aktier före utspädning**	Antal	637 476 893	637 475 843	637 476 893	637 475 843	345 814 769	299 968 388	298 937 668
Antal utestående aktier efter utspädning**	Antal	637 476 893	637 475 843	637 476 893	637 475 843	345 814 769	300 999 108	308 059 540
Genomsnitt antal utestående aktier före utspädning**	Antal	637 476 893	637 475 843	637 476 105	521 614 740	318 998 246	299 427 260	298 937 668
Genomsnitt antal utestående aktier efter utspädning**	Antal	637 476 893	637 475 843	637 476 105	521 614 740	318 998 246	300 921 829	301 700 581

KVARTALSÖVERSIKT

		Kv 2 2012 ***	Kv 1 2012	Kv 4 2011***	Kv 3 2011	Kv 2 2011	Kv 1 2011	Kv 4 2010	Kv 3 2010
Intäkter	TSEK	542 073	649 800	534 717	493 720	542 189	583 182	697 662	529 954
Rörelseresultat	TSEK	56 426	214 468	-1 913 273	101 242	145 528	139 894	218 679	94 335
Rörelseresultat exklusive engångskostnader	TSEK	148 257	214 468	121 393	101 242	145 528	139 894	218 679	94 335
Rörelsemarginal		10,4%	33,0%	-357,8%	20,5%	26,8%	24,0%	31,3%	17,8%
Rörelsemarginal exklusive engångskostnader		27,4%	33,0%	22,7%	20,5%	26,8%	24,0%	31,3%	17,8%
Resultat efter skatt per aktie efter utspädning**	SEK	-0,33	-0,05	-2,91	-0,18	-0,26	0,08	-0,23	0,22
Räntabilitet på eget kapital		neg	neg	neg	neg	neg	4,0%	neg	9,8%
Räntabilitet på totalt kapital		2,8%	9,9%	neg	4,1%	6,2%	5,7%	8,5%	4,0%
Räntabilitet på sysselsatt kapital		3,4%	12,1%	neg	4,9%	7,2%	6,5%	9,7%	4,5%
Eget kapital per aktie före utspädning**	SEK	4,81	4,70	5,13	8,06	7,26	7,50	8,24	8,36
Eget kapital per aktie efter utspädning**	SEK	4,81	4,70	5,13	8,06	7,26	7,50	8,24	8,36
Vinstmarginal		-21,2%	10,4%	-378,5%	3,3%	-2,4%	24,6%	13,1%	59,5%
Soliditet		36,9%	35,2%	36,8%	46,7%	46,7%	50,7%	48,2%	52,7%
Skuldsättningsgrad		114,3%	127,0%	121,8%	72,2%	76,6%	67,7%	59,7%	52,2%
Skuldsättningsgrad, efter full konvertering		66,3%	75,8%	75,6%	47,8%	49,6%	43,1%	38,3%	32,2%

* Börskurs vid periodens slut har, i samband med genomförd nyemission 2010, justerats retroaktivt, vilket har påverkat Börskurs/eget kapital per aktie före utspädning samt P/E-tal per aktie.

** Antal aktier efter utspädning inkluderar endast aktier som ger upphov till en utspädningseffekt. Genomförd nyemission 2010 gav upphov till retroaktiva justeringar.

*** För halvårsperioden liksom för andra kvartalet 2012 ingår engångskostnader om 91 831 TSEK före skatt. Vidare ingår för helåret 2011 engångskostnader om 2 034 666 TSEK före skatt och 1 758 077 TSEK efter skatt.

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 Mid Cap). Bolagets inklusive dotterbolagens verksamhet beskrivs under avsnitten *PA Resources i korthet* och *Översikt av verksamheten*.

NOT 2. Redovisningsprinciper

Delårsrapporten för perioden som avslutades per den 30 juni 2012 är upprättad i enlighet med IAS 34 och den svenska Årsredovisningslagen. Koncernredovisningen för perioden januari – juni 2012 har, i likhet med årsbokslutet för 2011, 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.

Under perioden har samma redovisningsprinciper tillämpats som för räkenskapsåret 2011 och såsom de har beskrivits i årsredovisningen för 2011.

Delårsrapporten innehåller inte all den information och de upplysningar som återfinns i årsredovisningen och delårsrapporten bör därför läsas tillsammans med årsredovisningen för 2011.

NOT 3. Intäkter

Totalt utestående råoljelager i antal fat marknadsvärderas per balansdagen och redovisas såsom om lagret är sålt. Vidare redovisas inom intäkter PA Resources hela "Working Interest-andel" av produktionen. Icke-kassaflödespåverkande poster justeras för i kassaflödet.

NOT 4. Råvaror och förnödenheter

TSEK	Kv 2 2012	Kv 2 2011	jan.-juni 2012	jan.-juni 2011	jan.-dec. 2011
Utvinns- och produktionskostnader	-136 066	-96 398	-269 086	-215 530	-430 583
Royaltykostnader	-59 182	-73 184	-135 101	-146 987	-276 818
Totala råvaror och förnödenheter	-195 248	-169 582	-404 187	-362 517	-707 401

Moderbolaget har inga kostnader för råvaror och förnödenheter.

NOT 5. Segmentrapportering

Koncernen är organiserad, samt följs upp på geografiska regioner vilka sammanfaller med de rörelsesegment för vilka information lämnas. Rörelsesegment per geografisk region sammanfaller med de rapporterade lokala enheterna inom respektive region. Undantaget är licensandelar inom PA Resources AB, vilka redovisas inom segmentet Nordsjön.

PA Resources har under fjärde kvartalet 2011 förändrat den interna uppföljningen av finansiella poster vilka redovisas i tabellerna nedan. Presentationen av posterna inom segmenten skiljer sig från delårsrapporterna för 2011, varvid respektive jämförelseperiod omräknats. Rapporteringen är inte påverkad av förändrade redovisningsprinciper.

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 Tunisia

Västafrika: PA Energy Congo Ltd, Osborne Resources Ltd

Nordsjön: PA Resources UK Ltd, PA Resources Denmark ApS samt PA Resources AB :s licensandelar på Grönland

Övriga/Koncerngemensamt: PA Resources AB, Microdrill AB samt Koncerngemensamt

Rörelsesegmenten redovisas enligt samma redovisningsprinciper som koncernen. Rörelsesegmentens intäkter, kostnader, tillgångar och skulder inkluderar direkt hänförliga poster samt poster som kan fördelas på rörelsesegmenten på ett rimligt och tillförlitligt sätt. Under fjärde kvartalet 2011 året har koncernen centraliserat hanteringen av finansiella tillgångar och skulder. Till följd av detta presenteras finansiella poster samt finansiella tillgångar och skulder som koncerngemensamma.

Externt redovisade intäkter för samtliga rörelsesegment förutom Övriga hänförliga till försäljning av olja samt tjänster hänförliga till prospektering och utvinning av olja och gas. Koncernledningen (HVB) följer upp resultatmättet Rörelseresultat. Kolumnen "Övriga/Koncerngemensamt", innehåller förutom ovan nämnda bolag även eliminering av koncerntransaktioner inom Totala kostnader samt koncerngemensamma transaktioner.

januari-juni 2012

Resultaträkning (TSEK)	Nordafrika	Västafrika	Nordsjön	Övriga segment / Koncerngem.	Totalt
Intäkter	345 554	844 238	2 051	30	1 191 873
Totala kostnader	-123 001	-362 928	-9 783	1 105	-494 607
Nedskrivningar	0	0	-91 831	0	-91 831
Avskrivningar	-173 355	-161 131	0	-55	-334 541
Rörelseresultat	49 198	320 179	-99 563	1 080	270 894
Summa Finansiella poster					-318 170
Resultat före skatt					-47 276
Skatt på periodens resultat					-193 711
Periodens resultat					-240 987

januari-juni 2011

Resultaträkning (TSEK)	Nordafrika	Västafrika	Nordsjön	Övriga segment / Koncerngem.	Totalt
Intäkter	434 677	687 104	3 565	25	1 125 371
Totala kostnader	-143 570	-275 331	-5 654	-6 571	-431 126
Nedskrivningar	0	0	-278	0	-278
Avskrivningar	-209 558	-197 997	-896	-94	-408 545
Rörelseresultat	81 549	213 776	-3 263	-6 640	285 422
Summa Finansiella poster					-154 870
Resultat före skatt					130 552
Skatt på periodens resultat					-246 321
Periodens resultat					-115 769

2012-06-30

Balansräkning (TSEK)	Nordafrika	Västafrika	Nordsjön	Övriga segment / Koncerngem.	Totalt
Anläggningstillgångar	3 700 147	3 222 296	686 503	47	7 608 993
Omsättningstillgångar	129 044	509 414	13 478	39 002	690 938
Summa Tillgångar	3 829 191	3 731 710	699 981	39 049	8 299 931
Eget Kapital					3 064 364
Långfristiga skulder	693 722	203 617	0	3 185 641	4 082 980
Kortfristiga skulder	389 981	246 636	29 692	486 278	1 152 587
Summa Skulder och Eget Kapital	1 083 703	450 253	29 692	3 671 919	8 299 931
Investeringar immateriella anläggningstillgångar	-	7 255	11 211	-	18 466
Investeringar materiella anläggningstillgångar	6 489	27 981	-	-	34 470

2011-06-30

Balansräkning (TSEK)	Nordafrika	Västafrika	Nordsjön	Övriga segment / Koncerngem.	Totalt
Anläggningstillgångar	4 036 468	4 312 654	528 837	152	8 878 111
Omsättningstillgångar	247 577	599 916	56 122	119 621	1 023 236
Summa Tillgångar	4 284 045	4 912 570	584 959	119 773	9 901 347
Eget Kapital					4 627 903
Långfristiga skulder	747 167	32 900	0	3 301 787	4 081 854
Kortfristiga skulder	340 348	142 388	76 531	632 323	1 191 590
Summa Skulder och Eget Kapital	1 087 515	175 288	76 531	3 934 110	9 901 347
Investeringar immateriella anläggningstillgångar	-	197 009	130 914	-	327 923
Investeringar materiella anläggningstillgångar	205 623	429 696	31	-	635 350

Koncernens kunder består av ett fåtal stora internationella olje- och tradingbolag. Nedan följer information om externa intäkter dels hänförliga till den region där respektive rörelsesegment har sitt säte och dels utanför regionen. I tabellen framgår även intäkter från enskild extern kund där intäkterna uppgår till tio procent eller mer i förhållande till koncernens totala externa intäkter.

januari-juni 2012

TSEK	Nordafrika	Västafrika	Nordsjön	Övriga segment / Koncerngem.	Totalt koncernen
Intäkter externa kunder i regionen	17 117	27	2 051	30	19 225
Intäkter externa kunder utom region	328 437	844 211	-	-	1 172 648
Totala externa intäkter	345 554	844 238	2 051	30	1 191 873
Intäkter från externa kunder överstigande 10% av koncernens totala intäkter:					
Kund 1	328 015	373 303	-	-	701 318
Kund 2	-	399 116	-	-	399 116
Procentuell andel av intäkter från externa kunder överstigande 10% av koncernens totala intäkter:					
Kund 1	28%	31%	-	-	59%
Kund 2	-	33%	-	-	33%

NOT 6. Finansiella intäkter och kostnader under perioden

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

Koncernen - TSEK	jan.-juni 2012	jan.-juni 2011	jan.-dec. 2011
Ränteintäkter	2 910	9 449	19 043
Valutakursvinster	0	7 849	16 688
Övriga finansiella poster	0	28 075	27 964
Totala finansiella intäkter (netto)	2 910	45 373	63 695

TSEK	jan.-juni 2012	jan.-juni 2011	jan.-dec. 2011
Räntekostnader	-203 033	-143 289	-291 077
Valutakursförluster	-13 020	0	0
Övriga finansiella poster	-105 027	-56 954	-122 965
Totala finansiella kostnader (netto)	-321 080	-200 243	-414 042

Valutakursvinster / förluster fördelas enligt följande;

Valutakursvinster hänförlig till bankmedel (brutto)	4 688	13 235	24 595
Valutakursvinster hänförlig till lånetransaktioner (brutto)	69 598	62 127	95 634
Valutakursförluster hänförlig till bankmedel (brutto)	-5 574	-18 176	-24 226
Valutakursförluster hänförlig till lånetransaktioner (brutto)	-81 732	-49 337	-79 315
Totala valutakursförluster (-) / vinster (+) (netto)	-13 020	7 849	16 688

Moderbolaget - TSEK	jan.-juni 2012	jan.-juni 2011	jan.-dec. 2011
Ränteintäkter	51 610	165 247	278 387
Valutakursvinster	7 909	0	173 054
Övriga finansiella poster	1 224	28 075	28 075
Totala finansiella intäkter (netto)	60 743	193 322	479 516

TSEK	jan.-juni 2012	jan.-juni 2011	jan.-dec. 2011
Räntekostnader	-208 014	-212 035	-408 653
Valutakursförluster	0	-261 968	0
Övriga finansiella poster	-33 911	-32 759	-60 458
Totala finansiella kostnader (netto)	-241 925	-506 762	-469 111

Valutakursvinster / förluster fördelas enligt följande;

Valutakursvinster hänförlig till bankmedel (brutto)	4 120	11 941	20 677
Valutakursvinster hänförlig till lånetransaktioner (brutto)	982 052	654 587	1 976 718
Valutakursförluster hänförlig till bankmedel (brutto)	-5 477	-16 183	-18 360
Valutakursförluster hänförlig till lånetransaktioner (brutto)	-972 786	-912 313	-1 805 981
Totala valutakursförluster (-) / vinster (+) (netto)	7 909	-261 968	173 054

NOT 7. Inkomstskatt

Redovisad skatt hänför sig till inkomstskattekostnader samt uppskjutna skatter hänförliga till ägarandelar i oljefält i Tunisien och Ekvatorialguinea samt Tax Oil (skillnad mellan "Working Interest-andel"- och "Net Entitlement") i region Västafrika. Den redovisade skatten leder till en högre effektiv skattebelastning än vad de underliggande skattesatserna genererar i belastning. De underliggande skattesatserna är oförändrade och den höga effektiva skattebelastningen förklaras bland annat av ej uppbokade underskottsavdrag inom såväl moderbolaget som övriga koncernbolag. I moderbolaget ingår enbart en uppskjuten skatteintäkt hänförlig till uppskjuten skatt på konvertibelt skuldebrev.

NOT 8. Redovisning finansiella instrument

PA Resources olje- och gastillgångar värderas i USD och genererar intäkter i USD. Koncernen utför olika säkringsåtgärder avseende den räntebärande skulden för att matcha motsvarande tillgångsvalutarisk. Genom detta ingår koncernen från tid till annan valuta- och ränteswap-avtal för att matcha valutaexponeringen i koncernens noterade obligationslån. En sammanslagning av obligationslån med valuta- och ränteswap-avtal ger en riskexponering motsvarande lån i USD. I de fall koncernen innehar valuta- och ränteswap-avtal marknadsvärderas dessa, vilket resulterar i realiserade nettoförluster/vinster.

NOT 9. Konvertibelt skuldebrev

Moderbolaget emitterade, efter fastställd sluträkning den 14 januari 2009, 72 757 002 konvertibler, motsvarande nominellt belopp om 1 164,1 MSEK. Konvertiblerna löper med en årlig nominell ränta om 11 procent från och med den 15 januari 2009. Ränta utbetalas den 15 januari varje år, första gången den 15 januari 2010 och sista gången den 15 januari 2014. Konvertiblerna förfaller till betalning med nominellt belopp den 15 januari 2014, om inte återbetalning eller konvertering till aktier dessförinnan har skett. Konvertering kan ske årligen under perioden 1 – 30 september. Det konvertibla skuldebrevet definieras om ett sammansatt finansiellt instrument vilket medför en delad klassificering mellan finansiell skuld och eget kapital. PA Resources har nuvärdesberäknat konvertibelns framtida kassaflöden vid emissionstillfället, vilket har medfört en initial fördelning mellan Eget kapital och långfristig skuld om 209,1 MSEK respektive 880,2 MSEK, efter avdrag för emissionskostnader. Konverteringskursen för PA Resources utestående konvertibler har omräknats från 16 SEK till 8,52 SEK per aktie till följd av den företrädesrättsemmission som genomfördes i juni 2010.

Totalt har 11 246 242 konvertibler motsvarande nominellt belopp om 179,9 MSEK konverterats till aktier, vilket har ökat eget kapital med 140,1 MSEK, varav aktiekapitalet med 5,6 MSEK. Detta har också minskat skuldbeloppet med nominellt 179,9 MSEK.

NOT 10. Avsättningar

För en del oljefält, där koncernen har förpliktelser att bidra till återställningskostnader för miljö, nedmontering, bortforslande, sanering och liknande åtgärder kring produktionsanläggningar, görs en avsättning som motsvarar det framtida beräknade åtagandet. Förpliktelse uppkommer antingen i samband med att oljefält förvärvas eller som en följd av koncernens nyttjande av dessa.

Återställningskostnaderna redovisas som avsättningar baserat på nuvärdet av de kostnader som bedömts komma att krävas för att fullgöra åtagandet, med användandet av estimerade kassaflöden. Använd diskonteringsränta tar hänsyn till marknadens bedömning av tidsvärdet av pengar och risken specifikt hänförlig till skulden. Per den 30 juni 2012 uppgick koncernens beräknade avsättningar för återställningskostnader till 555,9 MSEK. PA Resources använder Full Cost Method vilket innebär att den redovisade avsättningen även aktiveras som tillgång och skrivs av. Totala tillgångar hänförliga till återställningskostnader uppgick per den 30 juni 2012 till 218,0 MSEK. Framtida förändring av avsättningen på grund av tidsvärdet i pengar redovisas som en finansiell kostnad. Vidare kapitaliseras eller reverseras förändringar i estimat mot relevant tillgång.

NOT 11. Transaktioner med närstående

Inga ersättningar utöver sedvanliga och årsstämmobeslutade styrelsearvoden har under perioden betalats ut.

NOT 12. Finansiella anläggningstillgångar, Moderbolaget

I moderbolagets finansiella tillgångar ingår aktier i dotterbolag om 2 190,8 (2 217,4) MSEK samt fordringar hos koncernföretag om 6 270,2 (6 567,3) MSEK.

NOT 13. Tillgångar som innehas för försäljning

Per den 1 januari 2012 tecknade PA Resources avtal om avyttring av sina ägarandelar i de två mindre oljeproducerande fälten Ezzaouia och El Bibane för 4,0 MUSD. Transaktionen är under andra kvartalet 2012 avslutad och andelarna med tillhörande justeringar redovisas ej längre i balansräkningen såsom tillgångar (samt relaterade skulder) som innehas för försäljning.

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 15 augusti 2012

Hans Kristian Rød
Styrelseordförande

Bo Askvik
Vd & Koncernchef

Per Jakobsson
Styrelseledamot

Lars Olof Nilsson
Styrelseledamot

Catharina Nystedt-Ringborg
Styrelseledamot

Paul Waern
Styrelseledamot

REVISORERNAS GRANSKNINGSRAPPORT

PA Resources AB, org. nr 556488-2180

Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapporten) för PA Resources AB per 30 juni 2012 och den sexmånadersperiod som slutade per detta datum. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och presentera denna delårsrapport i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna delårsrapport grundad på vår översiktliga granskning.

Den översiktliga granskningens inriktning och omfattning

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med Standard för översiktlig granskning (SÖG) 2410 *Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av företagets valda revisor*. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i övrigt har.

De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning gör det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Slutsats

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

Stockholm den 15 augusti 2012
Ernst & Young AB

Björn Ohlsson
Auktoriserad revisor

Definitioner

FINANSIELLA DEFINITIONER

- **EBITDA** definieras som rörelseresultat exklusive totala avskrivningar och nedskrivningar.
- **Rörelseresultat** definieras som rörelsens intäkter minskat med rörelsens kostnader (inklusive av- och nedskrivningar).
- **Rörelsemarginal** definieras som rörelseresultat efter av och nedskrivningar i procent av totala intäkter.
- **Resultat per aktie före / efter utspädning** definieras som Periodens resultat i förhållande till genomsnittligt antal aktier före / efter utspädning.
- **Räntabilitet på eget kapital** definieras som genomsnittligt 12-månaders rullande resultat efter skatt i procent av genomsnittligt justerat eget kapital.
- **Räntabilitet på total kapital** definieras som genomsnittligt 12-månaders rullande rörelseresultat samt justerade finansiella intäkter i procent av genomsnittlig balansomslutning.
- **Räntabilitet på sysselsatt kapital** definieras som genomsnittligt 12-månaders rullande rörelseresultat samt justerade finansiella intäkter i procent av genomsnittligt sysselsatt kapital (balansomslutning minskat med icke räntebärande skulder inklusive uppskjutna skatteskulder).
- **Eget kapital per aktie före/efter utspädning** definieras som koncernens redovisade egna kapital i förhållande till antal utestående aktier före / efter utspädning.
- **Vinstmarginal** definieras som resultat efter finansnetto i procent av intäkterna.
- **Soliditet** definieras som koncernens redovisade egna kapital i procent av balansomslutningen.
- **Skuldsättningsgrad** definieras som koncernens räntebärande skulder minskat med likvida medel i förhållande till justerat eget kapital.
- **P/E-tal per aktie** definieras som börskurs vid periodens slut i förhållande till resultat efter skatt dividerat med genomsnittligt antal utestående aktier före utspädning.

VERKSAMHETSTERMER

- **Avgränsningsbrunn:** En brunn som borrar för att bestämma utsträckningen och omfånget av ett fynd.
- **Farma ut/farma in:** Innehavaren av andelar i en oljelicens kan överlåta (farma ut) andelar till ett annat bolag (farma in) i utbyte mot att detta bolag övertar delar av arbetsåtagandet på licensen som till exempel att bekosta en borring eller en seismisk undersökning inom en viss tid.
- **Fat oljeekvivalenter:** Volymenhet för petroleumprodukter. Används när olja, gas och NGL ska summeras. Förkortas BOE på engelska.
- **FPSO-fartyg:** Ett fartyg som används för produktion, lagring, service och avlastning på ett oljefält.
- **FDPSO-fartyg:** Ett fartyg som används för borring, produktion, lagring, service och avlastning på ett oljefält. Används på Azuritefältet i Kongo.
- **Licens:** Tillstånd att leta efter eller producera olja och gas. Olje- och naturgastillgångar ägs av det land i vilket fyndigheten finns. Oljebolagen erhåller tillstånd av respektive lands myndigheter att prospektera efter samt utvinna olja och naturgas. Tillståndet kan kallas för koncession, produktionsdelningskontrakt eller licens beroende på vilket land det handlar om. En licens består vanligtvis av två delar; en prospekteringslicens och en produktionslicens.
- **Net Entitlement-andel:** Den andel av intäkter, produktion eller reserver som tillfaller oljebolag efter avdrag av royalty och andra skatter.
- **Operatör:** Ett företag som på uppdrag av ett eller flera företag i ett partnerskap har fått rätten att leda arbetet på en olje- och gaslicens.
- **Produktionsbrunn:** En brunn som används för att utvinna petroleum från en reservoar.
- **Seismik:** Seismiska undersökningar görs för att kunna beskriva geologiska strukturer i berggrunden. Till havs sänds ljudsignaler ut från havsytan och reflektionerna fångas upp av särskilda mätinstrument. Används bland annat för att lokalisera förekomster av hydrokarboner.
- **Sidobrunn:** Borring från en existerande brunnsbana till ett nytt mål för brunnen.
- **Working Interest (Licensandel):** Den andel av intäkter, produktion och reserver som tillfaller oljebolaget före royalty, skatt och andra reduceringar.

Valutakurser

	Balansdagkurs 2012-06-30	Genomsnittskurs jan.-juni 2012	Balansdagkurs 2011-06-30	Genomsnittskurs jan.-juni 2011	Balansdagkurs 2011-12-31	Genomsnittskurs jan.-dec. 2011
1 EUR motsvarar i SEK	8,77	8,88	9,15	8,94	8,94	9,03
1 USD motsvarar i SEK	6,96	6,84	6,31	6,38	6,92	6,50
1 TND motsvarar i SEK	4,39	4,44	4,62	4,54	4,60	4,61
1 NOK motsvarar i SEK	1,16	1,17	1,18	1,14	1,15	1,16
1 GBP motsvarar i SEK	10,90	10,79	10,15	10,30	10,68	10,41
1 DKK motsvarar i SEK	1,18	1,19	1,23	1,20	1,20	1,21

Kort om PA Resources

- Internationellt olje- och gasbolag med verksamhet och tillgångar i nio länder
- Totalt 24 olje- och gaslicenser, varav 6 i produktion, 1 under utbyggnad och 17 i prospekteringsfas
- Operatör för totalt 12 licenser, delägare och partner i övriga licenser
- 39,1 miljoner fat 1P-reserver och 60,2 miljoner fat 2P-reserver
- Produktion av olja i Väst- och Nordafrika
- 133 medarbetare i Tunisien, Sverige, Storbritannien och Republiken Kongo
- Säte och huvudkontor i Stockholm
- Aktien (PAR) och konvertibeln (PAR KV1) är noterade på NASDAQ OMX Stockholm

FINANSIELL KALENDER

Delårsrapport kvartal 3 (januari – september)	24 oktober 2012
Bokslutskommuniké 2012 (januari – december)	6 februari 2013

Tills vidare publicerar PA Resources månatliga produktionsrapporter för att löpande redovisa den faktiska produktionen.

OFFENTLIGGÖRANDE

Informationen i denna bokslutskommuniké är sådan som PA Resources ska offentliggöra enligt lagen om värdepappersmarknaden och lagen om handel med finansiella instrument. Informationen lämnades för offentliggörande den 15 augusti 2012 kl. 07.45 CET.

WEBBSÄND TELEFONKONFERENS

PA Resources resultat för andra kvartalet 2012 presenteras den 15 augusti kl. 10.00 genom en webbsänd telefonkonferens. För deltagande se länk på www.paresources.se eller ring:

Sverige: +46 (0)8 505 598 53
UK: +44 (0)203 043 24 36
US: +1 866 458 40 87

En inspelad version finns också tillgänglig efter presentationen.

FINANSIELL INFORMATION

All finansiell information publiceras på www.paresources.se direkt efter offentliggörandet. Det finns också möjlighet att prenumerera på pressreleaser och finansiella rapporter via e-post eller RSS-feed.

