

**Tilläggsprospekt till prospekt
avseende upptagande till handel av aktier av serie B i
Shelton Petroleum AB (publ)**

Detta tilläggsprospekt utgör ett tillägg till det prospekt som upprättats av styrelsen i Shelton Petroleum AB (publ), org.nr 556468-1491, med anledning av bolagets ansökan om upptagande till handel av aktier av serie B i Shelton Petroleum AB på NGM Equity. Prospektet har godkänts av och registrerats av Finansinspektionen den 29 november 2010 (Finansinspektionens diarienummer 10-9795). Prospektet offentliggjordes den 1 december 2010 och kan laddas ner elektroniskt via www.sheltonpetroleum.com.

Tilläggsprospektet har upprättats med anledning av att Shelton Petroleum AB den 30 november 2010 offentliggjorde bifogad delårsrapport för perioden januari till september 2010. Tilläggsprospektet skall läsas tillsammans med prospektet. Varken prospektet eller tilläggsprospektet innehåller något erbjudande om förvärv av aktier i Shelton Petroleum AB. Tilläggsprospektet har godkänts och registrerats av Finansinspektionen (Finansinspektionens diarienummer 10-11695) den 8 december 2010 i enlighet med 2 kap. 34 § lagen (1991:980) om handel med finansiella instrument. Varken tilläggsprospektet eller prospektet får distribueras i något land där sådan distribution kräver registrering eller annan åtgärd eller strider mot regler i sådant land.

Bilaga: Delårsrapport för perioden januari - september 2010.

Delårsrapport januari – september 2010

- Produktion av olja inledd i Ryssland
- Förvärv av betydande aktiepost i Tomsk Refining
- Aktiebyte och strategiskt samarbete med Baltic Oil Terminals i november
- Genomförd kapitalisering om 10 mkr i riktad nyemission
- Försäljning under perioden januari-september: 27 (0) mkr
- Periodens rörelseresultat: -5 (-11) mkr
- Periodens resultat efter skatt: -7 (-11) mkr
- Resultatet per aktie före och efter utspädning: -0,02 (-0,08) kr

VD kommenterar

Shelton Petroleum har uppnått flera viktiga milstolpar sedan den senaste delårsrapporten publicerades. Efter slutförandet av det framgångsrika prospekteringsprogrammet har bolaget startat produktion av den första ryska oljan på Rustamovskoye-fältet i Basjkirien. Vi slutför nu arbetet med att sätta den andra prospekteringsbrunnen i produktion och planerar att påbörja ett utvecklingsprogram med produktionsbrunnar under 2011.

Shelton Petroleums långsiktiga strategi är att bli ett integrerat olje- och gasbolag. En integrerad affärsmodell ger nya intäcksströmmar och sprider de operationella riskerna mellan upstream- och downstreamverksamheterna. I september förvärvade vi en betydande aktiepost i Tomsk Refining, ett svenskt bolag som äger ett nybyggt raffinaderi i Tomsk i västra Sibirien. Dessutom har vi nyligen offentliggjort att vi har genomfört ett aktiebyte och ingått ett strategiskt samarbete med Baltic Oil Terminals PLC, ett bolag listat på AIM i London med terminalverksamhet i Kaliningrad vid Östersjöns kust.

Under 2011 ser vi fram emot att öka våra produktionsvolymerna och att ta ytterligare steg mot att bli ett integrerat oljebolag genom att konsolidera och stärka våra positioner inom downstreamområdet.

Robert Karlsson

Shelton Petroleums reservbas och strategiska mål

Licens	Land	Fas	Primär produkt	Reserver			Resurser		
				1P	2P	3P	Låg	Med	Hög
Lelyaki	Ukraina	Produktion	Olja	3	8	8	-	-	-
Arkhangelskoye	Ukraina Svarta havet	Prosp: 3 brunnar	Gas & NGL	-	-	-	1	55	130
North Kerchenskoye	Ukraina Azovska sjön	Prosp: 3 brunnar	Gas	-	-	-	1	2	4
Biryucha	Ukraina Azovska sjön	Prosp: 1 brunn	Gas	-	-	-	1	10	166
Rustamovskoye	Ryssland	Produktion	Olja	1	1	6	7	14	43
Aysky*	Ryssland	Prosp: 10 brunnar	Olja	-	-	-	-	-	-
Suyanovskoye*	Ryssland	Prosp: 15 brunnar	Olja	-	-	-	-	-	-
Total				3	9	14	9	82	342
Nuvärde @ 10% diskonteringsfaktor, miljoner USD				54	151	186	-	-	-

* Aysky and Suyanovskoye förvärvades under hösten 2009 och har ännu inte utvärderats av en oberoende firma.

Alla reserver och resurser är netto till Shelton Petroleum i de fall bolaget har en intresseandel i fältet.

Beloppen avser miljoner fat oljeekvivalenter.

Kolumner summerar ej på grund av avrundning.

Reserverna är baserade på oberoende revisioner genomförda av Trimble Engineering Associates och AGR TRACS International Consultancy Ltd

Shelton Petroleum har en god reserv- och resursbas att verka från. Bolaget har formulerat följande strategiska mål:

Öka produktionen från Lelyaki, Ukraina

Lelyaki var tidigare ett av Sovjetunionens största oljefält och har en ackumulerad produktion om 385 miljoner fat olja. Bolaget avser att öka produktionen genom att borra nya brunnar samt återanvända och borra sidohål (sidetrack) i äldre brunnar. Att återuppta produktion ur de gamla brunnarna ger hög lönsamhet eftersom de kräver väsentligt lägre investeringar jämfört med att borra nya brunnar. De nya brunnarna kommer att borraras i nära anslutning till befintlig pipeline-infrastruktur vilket möjliggör en snabb påkoppling.

Öka produktionen i Basjkirien, Ryssland

Shelton Petroleum ska fortsätta prospekteringen och öka utvinning av olja genom att realisera potentialen i de befintliga licensblocken Rustamovskoye, Aysky samt Suyanovskoye. Målet på kort sikt är att öka produktion från Rustamovskoye, där bolaget har avslutat ett framgångsrikt prospekteringsprogram och påträffat olja i de första två prospekteringsbrunnarna.

Konvertera resurser till reserver

Shelton Petroleum kommer att ta steg för att realisera den mycket höga potentialen i prospekteringslicenserna som ligger offshore i Ukraina och onshore i Ryssland. Arbetet omfattar analys av historiska borrningsdata, insamling av ny seismik och selektiva, noga valda borrningar.

Förvärva nya licenser och integrera vertikalt in i raffinaderinäringen

Shelton Petroleum har uppbyggt effektiva relationer, strategiska regionala partnerskap samt en portfölj av både on- och offshoreprojekt. Genom lokal kunskap och erfarenhet kan bolaget identifiera, förvärva och utveckla attraktivt värderade tillgångar i Ryssland och Ukraina. Shelton Petroleum har en betydande aktiepost i Tomsk Refining AB, som äger ett nybyggt raffinaderi i västra Sibirien, samt i Baltic Oil Terminals, ett bolag listat på AIM med terminalverksamhet i Kaliningrad vid Östersjöns kust.

Juli – september 2010

Samgåendet mellan Petrosibir and Shelton Canada Corp. genomfördes per 31 december 2009 och koncernen antog namnet Shelton Petroleum under första kvartalet 2010. Det innebär att den konsoliderade balansräkningen per den 30 september 2010 samt per 31 december 2009 innefattar båda bolagen men att resultaträkningen för juli-september 2009 samt för januari-september 2009 uteslutande avser det tidigare Petrosibir. Från och med 1 januari 2010 inbegriper den konsoliderade resultaträkningen verksamheten i Ukraina, inklusive befintlig försäljning av olja. Alla siffror är netto till Shelton Petroleum om inget annat framgår av texten.

Intäkterna för tredje kvartalet 2010 uppgick till 8,1 mkr jämfört med 0,0 mkr under det tredje kvartalet 2009. Oljeproduktionen på Lelyaki-fältet under tredje kvartalet uppgick till 20 000 fat, eller 218 fat om dagen netto till Shelton Petroleum, vilket är i nivå med produktionen under det första och andra kvartalet. Investeringar på Lelyaki-fältet är självfinansierade genom kassaflöden från försäljning av olja.

Dessutom har den första av de två prospekteringsbrunnarna på Rustamovskoye-fältet satts i produktion under september. Brunn RS#2 har färdigställts och producerar nu bolagets första ryska olja. För närvarande lagras den olja som produceras och följaktligen har testproduktionen inte ännu genererat några intäkter, utan redovisas som lager. Shelton Petroleum slutför för närvarande arbetet med att sätta även prospekteringsbrunnen RS#1 i produktion och båda brunnarna förväntas generera intäkter under fjärde kvartalet 2010.

Priset på ukrainsk olja har stigit kraftigt under 2010 jämfört med 2009. På auktionerna i augusti och september sålde bolaget olja för 59 USD per fat, jämfört med 45 USD under det första kvartalet och 54 USD under det andra kvartalet 2010. Intäkterna ökade till 8,1 mkr under kvartalet tack vare de högre försäljningspriserna. Lagernivån per balansdagen uppgick till 9 500 fat, jämfört med 8 600 fat vid slutet av det andra kvartalet.

Rörelsekostnaderna uppgick till -11,5 (-2,7) mkr och bestod i huvudsak av kostnader för råvaror, förnödenheter och personalkostnader. Periodens resultat uppgick till -6,6 (-1,9) mkr. Finansiella poster inkluderar en valutakursförlust då försvagningen av USD påverkade lånet till en aktieägare i Tomsk Refining som konverterades till aktier i det bolaget. Totalresultatet inkluderar valutakursdifferenser från interntlån i utländsk valuta samt omräkningsdifferenser på dotterbolag som inte påverkar kassaflödet.

Eftersom bolaget startade oljeproduktion i Ryssland omfördelades tillgångar i balansräkningen från immateriella till materiella anläggningstillgångar. Koncernen hade 38 miljoner kronor i likvida medel vid periodens slut jämfört med 13 miljoner kronor den 30 september 2009. Eget kapital per aktie per den sista september var 0,52 (0,46) kronor och soliditeten var 78 (91) procent.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

Som ett resultat av förvärvet av 3 900 000 aktier i Tomsk Refining i slutet av september ökade antalet aktier och röster i Shelton Petroleum i oktober.

I november ingick Shelton Petroleum ett strategiskt samarbete med Baltic Oil Terminals PLC, ett brittiskt publikt bolag listat på AIM i London. Som en del av det strategiska samarbetet emitterade Shelton Petroleum 54 000 000 nya B-aktier till Baltic för 14 957 368 nya stamaktier i Baltic. Efter aktiebytet äger Shelton Petroleum cirka 19,5 procent av Baltics aktiekapital.

Efter en översyn av den ukrainska statens Geologiska Undersökningsinstitut i oktober har Sheltons dotterbolag Kashtan Petroleum rekommenderats att stänga ner produktionen temporärt under tiden revisionen pågår. Översynen skall utvärdera ifall Kashtan Petroleum eller dess underleverantörer innehar ett tillstånd att bedriva viss ekonomisk aktivitet. Underleverantören i detta fall är joint-venturepartern Ukrnafta, Ukrainas största olje- och gasbolag, ägt till femtio procent av den Ukrainska staten. Kashtan Petroleum har invänt att Ukrnafta har alla erforderliga tillstånd som krävs för att Kashtan Petroleum skall kunna producera olja. Det bör noteras att fältet varit i produktion under dessa förutsättningar under ett stort antal år. Ukrnafta har informerat Kashtan Petroleum om att det finns antal liknande ärenden i regionen baserade på till synes grundlösa krav. Representanter för Ukrnafta har träffat Ukrainas miljöministerium, varav det Geologiska Undersökningsinstitut är en del, och parterna avser att behandla frågan vid institutets nästkommande möte då Ukrnafta förväntar sig att reda ut meningsskiljaktigheterna och att utvinningen därefter kommer att återupptas. Som en konsekvens av detta kommer intäkterna från Ukraina att bli lägre under det fjärde kvartalet jämfört med det tredje kvartalet. En motverkande faktor är den förväntade försäljningen av den ryska olja som för närvarande produceras.

Moderbolaget

Moderbolagets balansomslutning vid periodens slut uppgick till 286 mkr. Likvida medel uppgick till 14 mkr. Resultatet efter skatt för perioden januari-september uppgick till -9 mkr.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En detaljerad redovisning av bolagets risker finns angivna i förvaltningsberättelsen till Shelton Petroleums 2009 års årsredovisning. Ingen avgörande förändring av väsentliga risker eller osäkerhetsfaktorer har skett under perioden för koncernen och moderbolaget. Riskerna innefattar bland annat prospekteringsrisk, oljeprisrisk, valutarisk, likviditetsrisk, kreditrisk, ränterisk och politisk risk.

Kommande finansiella rapporter

Bokslutskommuniké januari – december 2010	25 februari 2011
Årsredovisning 2010	27 april 2011
Kvartalsrapport januari – mars	27 maj 2011
Kvartalsrapport april – juni	26 augusti 2011
Kvartalsrapport juli - september	29 november 2011

Offentliggörande enligt svensk lag

Shelton Petroleum offentliggör denna information enligt svensk lag om värdepappersmarknaden och/eller svensk lag om handel med finansiella instrument. Informationen lämnades för offentliggörande den 30 november 2010 kl. 08.30 CET.

Rapporten har inte granskats av bolagets revisorer.

För mer information, vänligen kontakta:

Robert Karlsson, vd, +46 709 565 141, robert.karlsson@sheltonpetroleum.com

Shelton Petroleum AB
Organisationsnummer: 556468-1491
Birger Jarlsgatan 2
114 34 Stockholm
Tel: +46 8 407 18 50
www.sheltonpetroleum.com

Fakta om Shelton Petroleum

Shelton Petroleum är ett svenskt bolag med inriktning på prospektering och utvinning av olja och gas i Volga-Uralområdet i Ryssland samt utvalda resursrika områden i Ukraina. Bolaget har uppbyggt effektiva relationer, strategiska regionala partnerskap samt en portfölj av både on- och offshoreprojekt. I Ryssland äger bolaget tre prospekteringslicenser i republiken Basjkirien sydväst om Uralbergen. Licensblocken angränsar varandra, har en sammanlagd yta om drygt 500 kvadratkilometer och är omgivna av andra producerande oljefält. Shelton Petroleum har påträffat olja och uppmätt kommersiella flöden i bolagets första två brunnar i Basjkirien. Genom Shelton Petroleums helägda dotterbolag Zhoda 2001 har bolaget ett strategiskt samarbete med Ukrnafta, Ukrainas största olje- och gasbolag, som ger Shelton Petroleum en andel i det producerande oljefältet Lelyaki i Chernigovregionen utanför Poltava. Dessutom har Shelton Petroleum tecknat ett samarbetsavtal med Chornomornaftogaz, det ledande ukrainska bolaget inom offshore-utveckling av olje- och gasfyndigheter. Avtalet ger bolaget en femtioprocentig andel i tre betydande licensområden i Azovska sjön och Svarta havet. Shelton Petroleum är en substantiell aktieägare i Tomsk Refining, ett svenskt bolag som äger ett nybyggt raffinaderi i Tomsk i västra Sibirien. Shelton Petroleum offentliggjorde nyligen ett aktiebyte och strategiskt samarbete med Baltic Oil Terminals PLC, ett publikt bolag listat på AIM med terminalverksamhet i Kaliningrad vid Östersjöns kust. Shelton Petroleums aktie handlas på NGM-börsen under namnet SHEL B. Bolaget har ansökt om notering på NASDAQ OMX Nordic Main Market.

Not till reserv- och resursbedömningen

Reserverna är baserade på oberoende revisioner genomförda av Trimble Engineering Associates och AGR TRACS International Consultancy Ltd. Beräkningarna har genomförts i enlighet med Canadian Oil and Gas Evaluation Handbook som har sammanställts i samarbete mellan Society of Petroleum Evaluation Engineers (www.spee.org) och Canadian Institute of Mining, Metallurgy & Petroleum (Petroleum Society). Resurserna har uppskattats av AGR TRACS. Resurser har en lägre sannolikhet för utvinning än reserver. Alla bedömningar är baserade på information per 30 september 2009. Reserverna och resurserna avser de mängder olja och gas som är Shelton Petroleums andel i de fält där bolaget har samarbeten via joint venture och joint investment agreement. Beloppen anges i miljoner fat oljeekvivalenter. Aysky och Suyanovskoye är två prospekteringslicenser som ligger i direkt anslutning till Rustamovskoye. Sovjetiska borrhningar bekräftar förekomsten av olja inom dessa fält men bolaget har inte genomfört någon egen prospektering på dessa områden. Licenserna förvärvades under hösten 2009 och ingick inte i reservstudierna.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG

tkr	jul-sep 2010	jul-sep 2009	jan-sep 2010	jan-sep 2009	jan-dec 2009
Intäkter	8,071	0	26,725	0	0
Övriga intäkter	69	0	113	0	0
Summa intäkter	8,139	0	26,839	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	682	196	1,636	856	1,257
Råvaror och förnödenheter	-4,502	0	-15,062	0	0
Personalkostnader	-1,755	-848	-6,385	-3,195	-5,708
Övriga externa kostnader	-4,916	-1,749	-11,465	-8,706	-11,919
Avskrivningar	-312	-68	-950	-217	-294
Rörelsens kostnader	-11,485	-2,665	-33,862	-12,118	-17,921
Rörelseresultat	-2,664	-2,469	-5,388	-11,262	-16,664
Finansiella poster	-2,619	-274	110	-350	264
Resultat före skatt	-5,283	-2,743	-5,278	-11,612	-16,400
Skatt	-1,309	886	-1,269	886	881
Periodens resultat	-6,592	-1,857	-6,547	-10,726	-15,519
Övrigt totalresultat					
Valutakursdifferenser	-25,913	-4,214	-12,267	-8,779	-5,850
Övrigt totalresultat för perioden	-25,913	-4,214	-12,267	-8,779	-5,850
Summa totalresultat för perioden	-32,505	-6,071	-18,814	-19,505	-21,369
Periodens resultat per aktie före/efter utspädning	-0.02	-0.01	-0.02	-0.08	-0.10
Genomsnittligt antal aktier	434,404,552	133,264,747	398,839,612	137,345,240	159,302,635

KONCERNENS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	30-sep 2010	31-dec 2009
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Goodwill	6,807	6,807
Immateriella anläggningstillgångar	75,999	98,400
Materiella anläggningstillgångar	119,963	93,593
Finansiella anläggningstillgångar	49,651	2,698
Summa anläggningstillgångar	252,420	201,498
Omsättningstillgångar		
Varulager	2,628	4,192
Kortfristiga fordringar	4,547	28,767
Likvida medel	37,578	32,725
Summa omsättningstillgångar	44,753	65,684
Summa TILLGÅNGAR	297,173	267,182
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Summa eget kapital	230,413	189,811
Långfristiga skulder		
Konvertibelt förlagslån	26,830	25,799
Uppskjuten skatteskuld	27,719	28,796
Övriga avsättningar och skulder	743	187
Summa långfristiga skulder	55,292	54,782
Kortfristiga skulder		
Leverantörsskulder	4,652	7,688
Övriga skulder	6,817	14,901
Summa kortfristiga skulder	11,469	22,589
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	297,173	267,182

KONCERNENS KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG

tkr	jan-sep 2010	jan-sep 2009
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-15,257	-5,343
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-17,429	12,184
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	38,744	468
Periodens kassaflöde	6,057	7,309
Likvida medel vid periodens början	32,725	5,517
Periodens kassaflöde	6,057	7,309
Kursdifferens i likvida medel	-1,204	-15
Likvida medel vid periodens utgång	37,578	12,811

KONCERNENS FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL I SAMMANDRAG

tkr	2010	2009
Ingående balans 1 januari	189,811	78,772
Summa totalresultat för perioden	-18,814	-19,505
Nyemission	58,489	37,948
Konvertering till aktier	367	0
Optionspremier	560	468
Utgående balans 30 september	230,413	97,683

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	jul-sep 2010	jul-sep 2009	jan-sep 2010	jan-sep 2009	jan-dec 2009
Nettoomsättning	128	0	381	0	244
Övriga intäkter	0	1	0	1	1
Summa intäkter	128	1	381	1	245
Personalkostnader	-1,063	-118	-2,593	-710	-1,822
Övriga externa kostnader	-1,836	-369	-3,927	-1,100	-2,378
Rörelseresultat	-2,772	-486	-6,140	-1,809	-3,955
Finansiella poster	-3,120	302	-2,320	700	1,695
Resultat före skatt	-5,892	-184	-8,460	-1,109	-2,260
Skatt	-124	0	-103	0	-33
Periodens resultat	-6,016	-184	-8,563	-1,109	-2,293

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	30-sep 2010	31-dec 2009
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Finansiella anläggningstillgångar	261,742	201,826
Summa anläggningstillgångar	261,742	201,826
Omsättningstillgångar		
Kortfristiga fordringar	10,039	23,635
Likvida medel	14,011	11,217
Summa omsättningstillgångar	24,050	34,852
Summa TILLGÅNGAR	285,791	236,678
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Summa eget kapital	253,810	202,711
Långfristiga skulder		
Konvertibelt förlagslån	26,830	25,799
Uppskjuten skatteskuld	1,457	1,353
Summa långfristiga skulder	28,287	27,152
Kortfristiga skulder		
Övriga skulder	3,694	6,815
Summa kortfristiga skulder	3,694	6,815
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	285,791	236,678

Noter till de finansiella rapporterna

Not 1. Företagsinformation

Shelton Petroleum AB (publ) (f d Petrosibir AB (publ)) organisationsnummer 556468-1491, med säte i Stockholm, Sverige är noterat på NGM-börsen under namnet SHEL. Bolaget har ansökt om en notering på Nasdaq OMX Nordic Main Market. Bolagets, inklusive dotterbolagens, verksamhet är beskriven under avsnittet Fakta om Shelton Petroleum.

Not 2. Redovisningsprinciper

Delårsrapporten för perioden som avslutades per den 30 september 2010 är upprättad i enlighet med IAS 34 och den svenska Årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har, i likhet med årsbokslutet för 2009, 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 2.2 Redovisning för juridiska personer.

Under perioden har samma redovisningsprinciper tillämpats som för räkenskapsåret 2009 och såsom de har beskrivits i årsredovisningen för 2009. Inga nya eller omarbetade standarder, tolkningar eller tillägg beslutade av EU har haft en effekt på koncernen. IFRS 3R och IAS 27 är tillämpliga på förvärv gjorda efter den första januari 2010. Inga förvärv har gjorts under perioden.

Delårsrapporten innehåller inte all den information och de upplysningar som återfinns i årsredovisningen och delårsrapporten bör därför läsas tillsammans med årsredovisningen för 2009.

Not 3. Transaktioner med närstående

Shelton Petroleum har ett konsultavtal med Sergey Titov, en av grundarna av och aktieägare i Shelton Petroleum, samt ett bolag där Richard Edgar, styrelseledamot i Shelton Petroleum, är delägare. Avtalen omfattar tjänster som utförs inom projektledning, affärsutveckling samt geologisk expertis. Ersättning utgår med cirka 30 tkr per månad till Sergey Titov och 10 000 CAD per månad till bolaget där Richard Edgar är delägare, vilket koncernen anser motsvarar de löpande ersättningarna.

Under 2008 ingick Shelton Petroleum ett avtal om finansiell rådgivning och kapitalanskaffning med Alpcot Capital Management Ltd ("ACM"). Avtalet är resultatbaserat och innebär ingen löpande månatlig kostnad. Perioden innehåller kostnader om 0,9 mkr för arvode i samband med den genomförda kapitalanskaffningen. ACM kontrolleras av ett antal av Shelton Petroleums aktieägare, varav en även är styrelseledamot i Shelton Petroleum.

Not 4. Segmentrapportering

Koncernen är organiserad i och styrs utifrån geografiska regioner vilka sammanfaller med de rörelsesegment för vilka information lämnas och följs upp internt på operativ nivå. Rörelsesegment per geografisk region inkluderar samtliga rapporterade lokala enheter inom respektive region.

De rapporterbara rörelsesegmenten redovisas enligt samma redovisningsprinciper som koncernen. De rapporterbara rörelsesegmentens intäkter, kostnader, tillgångar och skulder inkluderar direkt hänförliga poster samt poster som kan fördelas på rörelsesegmenten på ett rimligt och tillförlitligt sätt.

Externt redovisade intäkter för samtliga rörelsesegment hänför sig till försäljning av olja. Internt redovisade intäkter för samtliga rörelsesegment hänför sig till vidarefakturerade kostnader hänförliga till koncerninterna tjänster. Marknadsmässiga villkor i enlighet med armslängds avstånd tillämpas vid transaktioner mellan rörelsesegmenten.

Koncernledningen, högste verkställande beslutsfattare, följer upp resultatmättet resultat före skatt.

För 2009 lämnas ingen segmentrapportering då koncernen endast hade verksamhet i Ryssland.

Januari - september 2010					
Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övriga segment	Koncern & elimineringar	Totalt
Intäkter, externa	0	26,839	0	0	26,839
Intäkter, interna	0	0	381	-381	0
Råvaror och förnödenheter	0	-15,062	0	0	-15,062
Övriga rörelsekostnader	-2,275	-4,262	-11,009	381	-17,165
Rörelseresultat	-2,275	7,515	-10,628	0	-5,388
Finansiella poster	-692	1,272	-470	0	110
Resultat före skatt	-2,967	8,787	-11,098	0	-5,278

Juli - september 2010					
Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övriga segment	Koncern & elimineringar	Totalt
Intäkter, externa	0	8,139	0	0	8,139
Intäkter, interna	0	0	128	-128	0
Råvaror och förnödenheter	0	-4,502	0	0	-4,502
Övriga rörelsekostnader	-764	-1,564	-4,101	128	-6,301
Rörelseresultat	-764	2,073	-3,973	0	-2,664
Finansiella poster	1,237	612	-2,326	-2,142	-2,619
Resultat före skatt	473	2,685	-6,299	-2,142	-5,283

30 september 2010
Balansräkning, tkr

	Ryssland	Ukraina	Övriga segment	Koncern & elimineringar	Totalt
Tillgångar					
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	77,983	106,296	6,812	4,871	195,962
Omsättningstillgångar, externa	1,365	1,453	1,729		4,547
Omsättningstillgångar, interna	0	0	13,533	-13,533	0
Skulder					
Långfristiga skulder, externa	566	0	27,007	0	27,573
Långfristiga skulder, interna	76,332	0	36,691	-113,023	0
Kortfristiga skulder, externa	1,998	3,374	6,097		11,469
Kortfristiga skulder, interna	1,801	0	12,339	-14,140	0
Investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar	7,966	0	0	0	7,966

Shelton Petroleum AB

Birger Jarlsgatan 2
SE-114 34 Stockholm
Organisationsnummer: 556468-1491
Tel: +46 8 407 18 50
Fax: +46 8 407 18 59
Epost: robert.karlsson@sheltonpetroleum.com
www.sheltonpetroleum.com