

Bokslutskommuniké 2011

Januari-december 2011

- Totala intäkter under perioden: 47 (29) mkr
- Intäkter från oljeförsäljning under perioden: 36 (29) mkr
- Periodens rörelseresultat: 2 (-11) mkr
- Periodens resultat efter skatt: 1 (-12) mkr
- Resultatet per aktie före och efter utspädning: 0,06 (-1,46) kr

Oktober-december 2011

- Oljeproduktionen under fjärde kvartalet: 38 800 fat, motsvarande 422 fat per dag
- Intäkter i fjärde kvartalet: 22 (2) mkr
- Rörelseresultat fjärde kvartalet: 4 (-6) mkr
- Ökning av produktionen i Ukraina med 30 procent
- Positiva resultat från prospekteringen på Aysky
- Ändrad skattelagstiftning ger väsentligt minskad produktionsskatt i Ryssland och Ukraina 2012
- Utbytet av konvertibellånet färdigställt

VD kommenterar

Det är glädjande att kunna konstatera att det fjärde kvartalets produktion på 38 800 fat olja är den högsta i bolagets relativt unga historia. Vid nuvarande produktionsnivåer kan bolaget generera en operativ vinst till sina aktieägare. Detta är en viktig milstolpe i bolagets utveckling. Den ökade försäljningen i fjärde kvartalet gav ett rörelseresultat om 4 miljoner kronor för kvartalet och 2 miljoner kronor för helåret. Detta är en väsentlig förbättring jämfört med föregående år.

Shelton Petroleums prioriterade mål är att fortsätta öka produktionsvolymerna i både Ukraina och Ryssland. Vid Lelyaki-fältet i Ukraina genomför vi ett arbetsprogram bestående av nya brunnar, sidohål i gamla brunnar samt så kallade workovers. Ett direkt resultat av åtgärderna är att produktionen har ökat månad för månad från 7 000 fat i september till 9 100 fat i december. Shelton Petroleum har sedan publiceringen av den senaste kvartalsrapporten även tagit flera steg i utbyggnadsprogrammet på Rustamovskoye. Vi har exempelvis kopplat upp borrhölet mot det lokala elnätet och skapat ett bättre försäljningsflöde genom att etablera ett nätverk av möjliga köpare av den olja som produceras. Bolaget testar dessutom ny pumpteknik för att optimera utvinningen ur befintliga produktionsbrunnar, ett arbete som kommer att färdigställas innan vi påbörjar borrning av nya brunnar.

I syfta att stimulera oljebolagen att öka sina investeringar har såväl Rysslands som Ukrainas president godkänt förändringar i skattelagstiftningen som från och med 1 januari 2012 ger väsentligt ökad lönsamhet för utvinning av olja. Den sänkta produktionsskatten i Ryssland stärker Shelton Petroleums kassaflöde med cirka 10 dollar per fat. Lättnaden i produktionsroyaltyn i Ukraina minskar skattebördan med cirka 15 dollar per fat.

De reformerade skattesystemen i kombinationen med ett starkt oljepris skapar gynnsamma förutsättningar för en ökad lönsamhet per fat. Samtidigt präglas marknaden av osäkerhet i världsekonomin med spänningar i mellanöstern och finansiell instabilitet i Europa. Shelton Petroleums målsättning är en fortsatt ökning av produktionsnivåerna, men som tidigare kommunicerats kommer vi att genomföra utbyggnad av fälten i den takt som bolagets finansiella ställning tillåter.

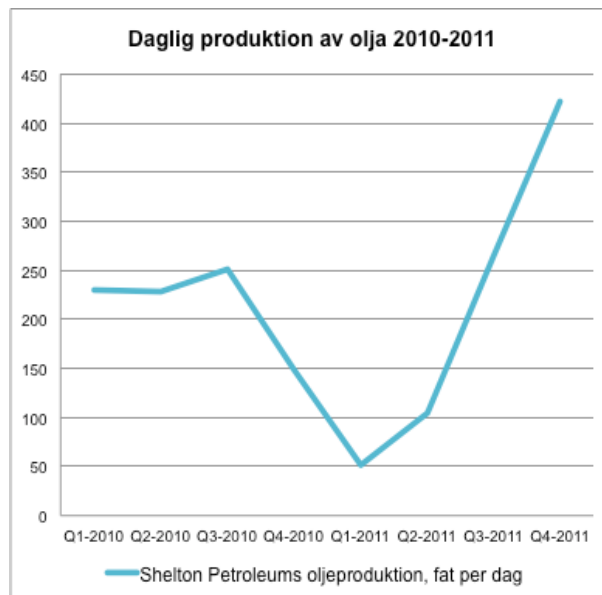
2011 var ett händelserikt år med såväl positiva som negativa inslag. Under 2012 kommer vi att vidta åtgärder för att fortsätta höja produktionsvolymerna och för att stärka vår position på den ryska och ukrainska marknaden för olja och gas.

Robert Karlsson

Januari - december 2011

Intäkter från försäljning av olja uppgick till 36 (29) mkr vilket motsvarar en ökning med 24 procent. Under 2011 sålde Shelton Petroleum 93 800 (78 300) fat olja. Det fjärde kvartalets försäljning motsvarar 45 procent av hela 2011 års försäljning. Ökningen i världsmarknadspriset har inverkat positivt på Shelton Petroleum.

Produktionen uppgick till 77 300 fat, vilket är i linje med produktionen föregående år. Det fjärde kvartalets produktion om 38 800 fat motsvarar 50 procent av hela årets produktion och inkluderade produktion både på Rustamovskoye och Lelyaki. Den tidigare nedstängda produktionen på Lelyaki påverkade volymerna under åtta månader 2011 och tre månader under 2010. De två brunnarna på Rustamovskoye togs i ordinarie produktion 2011 efter den inledande testproduktionsfasen.



Den genomsnittliga dagliga produktionen under 2012 ökade från 52 fat i första kvartalet till 441 fat i fjärde kvartalet.

Rörelseresultatet för 2011 uppgick till 2 (-11) mkr, vilket är en markant förbättring jämfört med föregående år. Rörelseresultatet för det fjärde kvartalet uppgick till 4 (-6) mkr.

I det tredje kvartalet erhöll Shelton Petroleum kontant 51 mkr från likvidationen av Tomsk Refining AB och redovisade övriga intäkter och en vinst från investeringen om 11 mkr. Totala intäkter för 2011 uppgick till 47 (29) mkr.

I övrigt totalresultat ingår en värdering till verkligt värde av innehavet i Baltic Oil Terminals samt omräkningsdifferenser på koncerninterna lån i utländsk valuta, se vidare under Finansiell utveckling.

Kassaflödet för året uppgick till 23 (-9) mkr. Under året investerade Shelton Petroleum 20 (27) mkr i prospektering och produktionsutbyggnad.

Likvida medel uppgick till 46 (22) mkr vid utgången av perioden.

I juli registrerade Shelton Petroleum en omvänd split 50:1 varefter antalet aktier minskade till 10 640 588.

Oktober - december 2011

Ryska verksamheten

Shelton Petroleums produktion av olja i Ryssland uppgick till 12 900 fat under fjärde kvartalet, vilket är lägre än tredje kvartalets produktion på 17 400 fat. Minskningen beror dels på en den naturliga produktionsnedgången som alla brunnar utsätts för, dels på ett två veckors underhållsarbete (workover) under vilken det inte förekom någon produktion. Detta var den första omfattande workover som genomförts sedan produktionsstarten för ett år sedan.

Shelton Petroleum har tidigare offentliggjort en utbyggnadsplan för Rustamovskoye. Sedan den föregående delårsrapporten publicerades har Shelton Petroleum tagit flera steg i detta program. Bolaget har kopplat upp borrhållningen mot det lokala elnätet och skapat ett bättre försäljningsflöde genom att etablera ett nätverk av möjliga köpare av den olja som produceras. Bolaget testar också ny pumpteknik i syfte att optimera flödena från de två producerande brunnarna och i syfte att motverka den naturliga produktionsnedgången. Arbetet kommer att färdigställas innan borrning av nya brunnar påbörjas. Shelton Petroleum är fokuserat på att öka produktionsvolymerna, men kommer som tidigare meddelats att implementera utbyggnadsprogrammet i sådan takt att investeringarna balanserar bolagets finansiella ställning.

I Ryssland pågår en process med stegvisa sänkningar av skattebördan på oljeutvinning. Det ryska Finansministeriet har i ett brev till Shelton Petroleum bekräftat att den nyligen introducerade sänkningen av produktionskatten för nya fält med reserver understigande 35 miljoner fat ska appliceras på hela reservbasen på bolagets Rustamovskoye-fält. Kassafloedepotentialen från fältet har i och med detta ökat avsevärt. Lönsamheten per fat förväntas öka med cirka 10 USD per fat.

Under det fjärde kvartalet har bolaget tagit nya steg i prospekteringsprogrammet. Bolaget har färdigställt en heliumstudie som täcker cirka 100 kvadratkilometer på Suyanovskoye. Onormalt höga heliumkoncentrationer har uppmätts vilket indikerar ett aktivt petroleumsystem i de underliggande formationerna. Även om ökade produktionsnivåer är det prioriterade målet för bolaget kommer Shelton Petroleum att fortsätta genomföra kostnadseffektiv prospektering i syfte att öka reservbasen.

Ukrainska verksamheten

Produktionen i det fjärde kvartalet uppgick till 25 900 fat vilket är högre än det tredje kvartalets produktion om 7 000 fat, som i sin helhet producerades i september. Under fjärde kvartalet har den månatliga produktionen ökat med 30 procent. Månadsproduktionen september till december uppgick till 7 000, 8 100, 8 600, och 9 100 fat. Lagret av olja vid utgången av kvartalet uppgick till cirka 1 800 fat.

Ökningen av produktionen är ett direkt resultat av arbetsprogrammet som utförs av Shelton Petroleum (Zhoda 2001 Corporation) och partnern Ukrnafta, Ukrainas största olje- och gasbolag. Målet är att steg för steg höja produktiviteten och öka produktionsvolymerna. Detta ska åstadkommas genom en rad workovers, borrning av nya brunnar och sidohållborrningar. I det fjärde kvartalet satte operatören Kashtan Petroleum brunn 304a i produktion och inledde borrningen av den nya brunnen 309. Dessutom genomförde bolaget workovers på ett flertal brunnar.

Finansiell utveckling

Intäkterna från oljeförsäljning för det fjärde kvartalet 2011 uppgick till 22 mkr jämfört med 2 mkr under samma period 2010. Intäkterna i fjärde kvartalet 2011 kommer från försäljningen av olja från

Rustamovskoye och Lelyaki, medan intäkterna samma period 2010 kom från en månad från Lelyaki-fältet. Under kvartalet såldes 29 500 fat olja i Ukraina och 12 600 fat såldes i Ryssland.

Rörelsens kostnader i fjärde kvartalet uppgick till 19 (9) mkr och består främst av produktionskostnader, personalkostnader och övriga externa kostnader. Periodens resultat uppgick till 4 (-6) mkr.

Vid utgången av perioden hade koncernen likvida medel om 46 mkr jämfört med 22 mkr den 31 december 2010. Kassaflödet för fjärde kvartalet uppgick till -10 (-15) mkr och är främst relaterat till den löpande verksamheten och investeringsverksamheten. Investeringar i prospektering och produktionsutbyggnad i Ryssland och Ukraina uppgick till totalt 8 (7) mkr under kvartalet.

Finansiella anläggningstillgångar uppgick till 35 mkr vid utgången av perioden jämfört med 92 mkr den 31 december 2010. Minskningen sedan föregående år beror på den frivilliga likvidationen av Tomsk Refining och en värdering till verkligt värde av investeringen i Baltic Oil Terminals (BOT). Värderingen till verkligt värde resulterade i en justering med -10 mkr i fjärde kvartalet. I januari och februari har priset på BOT-aktierna återhämtat en del av nedgången i fjärde kvartalet. Per den 23 februari 2012 uppgick det verkliga värdet på Shelton Petroleums investering i BOT till cirka 27 mkr medan det bokförda värdet per 31 december 2011 uppgick till 24 mkr. Värderingen till verkligt värde med -10 mkr samt omräkningsdifferenser på 4 mkr på koncerninterna lån i utländsk valuta mellan Shelton Petroleum AB och den ryska verksamheten redovisas som övrigt totalresultat -6 (0) mkr. Ingen av dessa poster har påverkat kassaflödet.

Eget kapital per aktie per 31 december 2011 uppgick till SEK 23,82 (25,23) och soliditeten var 78 (80) procent.

I november erbjöd Shelton innehavarna av det konvertibla skuldebrevet KV 2009/2011 att byta ut det mot ett nytt konvertibelt skuldebrev KV 2012/2013. Innehavare till cirka 74 procent, motsvarande 22 mkr, av KV2009/2011 accepterade erbjudandet. Dessutom erhöles nyteckningar till KV 2012/2013 om 1 mkr. KV2012/2013 löper mellan 1 januari 2012 och 31 december 2013 och med en ränta på 10 procent. Konverteringskursen är 16 kronor. Det nya konvertibla skuldebrevet är säkerställt genom en pantsättning av aktierna i det helägda dotterbolaget Zhoda 2001 Corporation. Zhoda innehar koncernens 45 procent i Lelyaki-fältet.

I början av januari 2012 återbetalade Shelton 8 mkr till de innehavare av KV 2009/2011 som valde att inte byta ut det mot det nya konvertibla skuldebrevet. Denna del av skuldebrevet är redovisat som kortfristig skuld i balansräkningen.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

Shelton Petroleum påbörjade produktion från brunn #309 på Lelyaki fältet.

Shelton Petroleum utsåg Remium till likviditetsgarant för handeln i aktien på NGM Equity.

Finansministeriet i Ryssland bekräftade i ett brev till Shelton Petroleum att den nyligen introducerade minskningen av produktionsskatt för nya fält med reserver understigande 35 miljoner fat kan tillämpas på hela reservbasen på bolagets Rustamovskoye-fält.

Ukrainas president har godkänt en skatteförändring som reducerar royalty på oljeproduktion från och med den 1 januari 2012. Minskningen ökar lönsamheten med cirka 15 USD per fat. Den ukrainska skattelagstiftningen är föränderlig och framtida skatteökningar som motverkar sänkningen kan inte utslutas.

Moderbolaget

Moderbolagets balansomslutning vid utgången av perioden uppgick till 311 (324) mkr. Likvida medel uppgick till 33 (4) mkr. Resultatet efter skatt för fjärde kvartalet uppgick till -13 (-3) mkr till största delen beroende på värderingen av BOT till verkligt värde.

Årsstämma och utdelning

Shelton Petroleum's årsstämma hålls den 22 maj 2012 i Stockholm. Styrelsen föreslår årsstämman att någon utdelning inte lämnas avseende räkenskapsåret 2011.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En detaljerad beskrivning av bolagets risker finns angivna i Shelton Petroleum's årsredovisning för 2010. Inga avgörande förändringar av väsentliga risker eller osäkerhetsfaktorer har skett under perioden för koncernen eller moderbolaget. Riskerna innefattar bland annat prospekteringsrisk, oljeprisrisk, valutarisk, likviditetsrisk, kreditrisk, ränterisk och politisk risk.

Kommande finansiella rapporter

Årsredovisning 2011	april 2012
Delårsrapport januari – mars 2012	22 maj 2012
Delårsrapport april – juni 2012	23 augusti 2012
Delårsrapport juli – september 2012	22 november 2012
Årsstämma 2012	22 maj 2012

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 24 februari 2012 kl. 08.30 CET.

Denna rapport har ej varit föremål för granskning 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
Hovslagargatan 5B
111 48 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 Ryssland samt utvalda resursrika områden i Ukraina. Bolaget äger tre licenser i Volga-Ural-regionen och har påbörjat produktion av olja på Rustamovskoyefältet efter ett framgångsrikt prospekteringsprogram. I Ukraina har Shelton Petroleums helägda dotterbolag ingått joint-venture med Ukrnafta och Chornomornaftogaz, två ledande ukrainska olje- och gasbolag. Shelton Petroleum strävar efter att skapa ett vertikalt integrerat bolag i olje- och gasindustrin och i detta syfte äger bolaget en aktiepost i Baltic Oil Terminals PLC. Shelton Petroleums aktie handlas på NGM-börsen under namnet SHEL B.

Shelton Petroleums prospekterings- och produktionsportfölj

Produktion onshore	Land	Primär produkt	Reserver			Resurs-potential	Intresse-andel	Partner
			1P	2P	3P			
Rustamovskoye	Ryssland	Olja	1	1	6	43	100%	
Lelyaki	Ukraina	Olja	3	8	8	-	45%	Ukrnafta

Prospektering onshore								
Aysky*	Ryssland	Olja	-	-	-	-	100%	
Suyanovskoye	Ryssland	Olja	-	-	-	-	100%	

* Aysky and Suyanovskoye förvärvades hösten 2009 och har ännu inte utvärderats av oberoende konsulter. Det oberoende seismiska service företaget Udmurtgeofizika uppskattar att de Ryska C1+C2 reserverna och C3 resurserna uppgår till 12 respektive 10 miljoner fat olja, baserat på Shelton Petroleums seismiska program och brunnar borrade under Sovjet tiden.

Prospektering offshore								
Arkhangelskoye	Ukraina Svarta Havet	Gas & NGL	-	-	-	130	50%	CNG
Biryucha	Ukraina Azovska Sjön	Gas	-	-	-	166	50%	CNG
Norra Kerchenskoye	Ukraina Azovska Sjön	Gas	-	-	-	4	50%	CNG

Alla reserver och resurser i tabellerna anges i miljoner fat oljeekvivalenter netto till Shelton Petroleum. Reserver baseras på bedömningar utförda 2009 av Trimble Engineering Associates och AGR TRACS International Consultancy Ltd.

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.spree.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 borrningar bekräftar förekomsten av olja inom dessa fält och bolaget har inlett en prospektering på dessa områden. Licenserna förvärvades under hösten 2009 och ingick inte i reservstudierna.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG

tkr	okt-dec 2011	okt-dec 2010	jan-dec 2011	jan-dec 2010
Intäkter	21 961	2 384	35 714	29 110
Övriga intäkter	27	68	11 469	181
Summa intäkter	21 988	2 452	47 183	29 291
Aktiverat arbete för egen räkning	866	597	3 331	2 233
Råvaror och förnödenheter	-13 904	-2 577	-24 177	-17 639
Personalkostnader	-2 510	-1 278	-10 454	-7 663
Övriga externa kostnader	-2 391	-4 300	-12 571	-15 765
Avskrivningar	-428	-948	-920	-1 898
Rörelsens kostnader	-19 233	-9 103	-48 122	-42 965
Rörelseresultat	3 620	-6 054	2 392	-11 441
Finansiella intäkter	434	34	935	1 912
Finansiella kostnader	-481	297	-1 786	-1 470
Summa finansiella poster	-47	331	-851	441
Resultat före skatt	3 573	-5 723	1 541	-11 000
Skatt	542	-148	-907	-1 417
Periodens resultat	4 116	-5 871	634	-12 417
Övrigt totalresultat				
Finansiella tillgångar som kan säljas	-9 934	0	-15 039	-1 297
Omräkningsdifferenser	3 556	136	-1 387	-10 834
Övrigt totalresultat för perioden	-6 378	136	-16 426	-12 131
Summa totalresultat för perioden	-2 262	-5 735	-15 792	-24 548
Periodens resultat per aktie före/efter utspädning	0,39	-0,58	0,06	-1,46
Genomsnittligt antal aktier *	10 640 588	10 046 937	10 640 428	8 498 582

* Genomsnittligt antal aktier har justerats för alla perioder med hänsyn tagen till den sammanläggning av aktier 50:1 som registrerades i juli 2011.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING I SAMMANDRAG

tkr	31-dec 2011	31-dec 2010
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Goodwill	6 807	6 807
Immateriella anläggningstillgångar	70 137	57 957
Materiella anläggningstillgångar	155 975	147 942
Finansiella anläggningstillgångar	35 147	91 509
Summa anläggningstillgångar	268 067	304 214
Omsättningstillgångar		
Varulager	321	2 648
Kortfristiga fordringar	9 880	4 586
Likvida medel	45 986	22 171
Summa omsättningstillgångar	56 187	29 405
Summa TILLGÅNGAR	324 254	333 619
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Summa eget kapital	253 453	268 438
Långfristiga skulder		
Konvertibelt förlagslån	21 517	26 670
Uppskjuten skatteskuld	28 429	27 827
Övriga avsättningar och skulder	344	2 632
Summa långfristiga skulder	50 290	57 129
Kortfristiga skulder		
Konvertibelt förlagslån	7 800	0
Leverantörsskulder	5 272	3 236
Övriga kortfristiga skulder	7 439	4 816
Summa kortfristiga skulder	20 511	8 052
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	324 254	333 619

KONCERNENS RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG

tkr	okt-dec 2011	okt-dec 2010	jan-dec 2011	jan-dec 2010
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-84	-6 440	-4 853	-21 697
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-10 348	-9 949	31 728	-27 378
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	26	1 736	-3 409	40 480
Periodens kassaflöde	-10 406	-14 653	23 465	-8 595
Likvida medel vid periodens början	56 056	37 579	22 171	32 725
Periodens kassaflöde	-10 406	-14 653	23 465	-8 595
Kursdifferens i likvida medel	336	-755	349	-1 959
Likvida medel vid periodens utgång	45 986	22 171	45 986	22 171

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL I SAMMANDRAG

tkr	2011	2010
Ingående balans 1 januari	268 438	189 811
Summa totalresultat för perioden	-15 792	-24 548
Nyemission	2	101 678
Eget kapital del av konvertibel	804	0
Konvertering till aktier	0	937
Optionspremier	0	560
Utgående balans 31 december	253 452	268 438

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	okt-dec 2011	okt-dec 2010	jan-dec 2011	jan-dec 2010
Nettoomsättning	-42	72	435	453
Övriga intäkter	0	0	11 362	0
Summa intäkter	-42	72	11 797	453
Personalkostnader	-1 075	-776	-4 465	-3 369
Övriga externa kostnader	-1 455	-1 643	-5 107	-5 571
Rörelseresultat	-2 572	-2 347	2 225	-8 487
Finansiella poster	-11 116	-1 038	-20 814	-3 358
Resultat före skatt	-13 688	-3 384	-18 589	-11 844
Skatt	258	758	619	655
Periodens resultat	-13 430	-2 627	-17 970	-11 190

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	31-dec 2011	31-dec 2010
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Finansiella anläggningstillgångar	271 893	316 528
Summa anläggningstillgångar	271 893	316 528
Omsättningstillgångar		
Kortfristiga fordringar	5 717	3 896
Likvida medel	33 353	3 617
Summa omsättningstillgångar	39 070	7 513
Summa TILLGÅNGAR	310 963	324 041
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Summa eget kapital	277 217	294 561
Långfristiga skulder		
Konvertibelt förlagslån	21 517	26 670
Uppskjuten skatteskuld	330	619
Summa långfristiga skulder	21 847	27 289
Kortfristiga skulder		
Konvertibelt förlagslån	7 800	0
Övriga kortfristiga skulder	4 099	2 190
Summa kortfristiga skulder	11 899	2 190
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	310 963	324 041

Noter till de finansiella rapporterna

Not 1. Företagsinformation

Shelton Petroleum AB (publ) med organisationsnummer 556468-1491 och med säte i Stockholm är noterat på NGM-börsen under namnet SHEL. Bolagets, inklusive dotterbolagens, verksamhet är beskriven under avsnittet Fakta om Shelton Petroleum.

Not 2. Redovisningsprinciper

Delårsrapporten för perioden som avslutades per den 31 december 2011 är upprättad i enlighet med IAS 34 och den svenska Årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har, i likhet med årsbokslutet för 2010, 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 2010 och såsom de har beskrivits i årsredovisningen för 2010. Inga nya eller omarbetade standarder, tolkningar eller tillägg beslutade av EU har haft en effekt på koncernen. 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 2010.

Not 3. Övriga intäkter

Under tredje kvartalet 2011 erhöll bolaget en första utbetalning om 51 mkr från likvidationen av Tomsk Refining AB. Som en följd av utbetalningen har en nedskrivning av det bokförda värdet gjorts och bolaget redovisar en vinst på investeringen i Tomsk Refining AB på 11 mkr i Övriga intäkter i koncernens rapport över totalresultat och i moderbolagets resultaträkning.

Not 4. Transaktioner med närstående

Shelton Petroleum har ett konsultavtal med Sergey Titov, en av grundarna av och aktieägare i Shelton Petroleum. Under 2011 har ersättning till Sergey Titov enligt konsultavtal uppgått till cirka 30 000 kronor per månad. Bolaget har ett konsultavtal med ett bolag (#Co 1144449 Alberta Ltd) där Richard N. Edgar (styrelseledamot) är en bland flera delägare. Avtalet omfattar projektledning, affärsutveckling och geologisk expertis. Ersättning har under 2011 utgått med i genomsnitt cirka 12 000 CAD per månad.

Not 5. 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 rapporterade rörelsesegmenten redovisas enligt samma redovisningsprinciper som koncernen. De rapporterade rörelsesegmentens intäkter, kostnader och tillgångar 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 samt aktiverat arbete för egen räkning. Marknadsmässiga villkor i enlighet med

armslängds avstånd tillämpas vid transaktioner mellan rörelsesegmenten. Koncernledningen, högste verkställande beslutsfattare, följer upp resultatmättet rörelseresultat.

Januari - december 2011					Koncern- gemensamt & elimineringar	Totalt
Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övrigt			
Intäkter, externa	11 302	24 519	11 361	0	0	47 182
Intäkter, interna	3 331	0	612	-612		3 331
Råvaror och förnödenheter	-8 683	-15 494	0	0		-24 177
Övriga rörelsekostnader	-6 134	-3 187	-15 145	522		-23 944
Rörelseresultat	-184	5 838	-3 172	-90		2 392

Januari - december 2010					Koncern- gemensamt & elimineringar	Totalt
Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övrigt			
Intäkter, externa	0	29 291	0	0	0	29 291
Intäkter, interna	0	0	638	-638		0
Råvaror och förnödenheter	0	-17 639	0	0		-17 639
Övriga rörelsekostnader	-2 825	-5 867	-15 039	638		-23 093
Rörelseresultat	-2 825	5 785	-14 401	0		-11 441

Oktober - december 2011					Koncern- gemensamt & elimineringar	Totalt
Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övrigt			
Intäkter, externa	3 031	18 956	0	0	0	21 987
Intäkter, interna	866	0	135	-135		866
Råvaror och förnödenheter	-2 234	-11 670	0	0		-13 904
Övriga rörelsekostnader	-1 240	-426	-3 407	-255		-5 328
Rörelseresultat	423	6 860	-3 272	-390		3 621

Oktober - december 2010					Koncern- gemensamt & elimineringar	Totalt
Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övrigt			
Intäkter, externa	0	2 452	0	0	0	2 452
Intäkter, interna	0	0	257	-257		0
Råvaror och förnödenheter	0	-2 577	0	0		-2 577
Övriga rörelsekostnader	-550	-1 605	-4 030	257		-5 928
Rörelseresultat	-550	-1 730	-3 773	0		-6 053

31 dec 2011				Koncern-	
Balansräkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övrigt	gemensamt &	Totalt
				elimineringar	
Tillgångar					
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	112 173	113 794	6 952	0	232 919
Omsättningstillgångar, externa	806	17 859	37 522	0	56 187
Omsättningstillgångar, interna	0	0	13 935	-13 935	0
Investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar	16 200	3 645	0	0	19 845

31 dec 2010				Koncern-	
Balansräkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övrigt	gemensamt &	Totalt
				elimineringar	
Tillgångar					
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	96 569	109 327	3	0	205 899
Omsättningstillgångar, externa	6 792	15 449	7 164	0	29 405
Omsättningstillgångar, interna	0	0	11 490	-11 490	0
Investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar	16 677	10 300	0	0	26 977

Shelton Petroleum AB

Hovslagargatan 5B

SE-111 48 Stockholm

Organisationsnummer: 556468-1491

Tel: +46 8 407 18 50

E-post: robert.karlsson@sheltonpetroleum.com

www.sheltonpetroleum.com