SHORELINE ENERGY CORP. MELDET FINANZ- UND BETRIEBSERGEBNIS DES DRITTEN QUARTALS 2012

14. November 2012 – Calgary, Alberta

Shoreline Energy Corp. („Shoreline" oder das „Unternehmen") (TSX: SEQ) gab heute das Finanz- und Betriebsergebnis des dritten Quartals 2012 bekannt. Ein vollständiges Exemplar des Finanzausweises des Unternehmens sowie der Darstellung und Analyse der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage können unter www.sedar.com oder über die Website des Unternehmens unter www.shorelineenergy.ca abgerufen werden.

Eckdaten zum Finanz- und Betriebsergebnis des dritten Quartals

- Das Unternehmen schloss sein Emissionsangebot von Wandelschuldverschreibungen mit einem Nettoerlös in Höhe von $ 15,6 Mio. ab.
- Die Umsatzvolumina lagen im dritten Quartal 2012 durchschnittlich bei 1.660 boe/d (Barrel Öläquivalent pro Tag) im Vergleich zu 895 boe/d im dritten Quartal 2011.
- Bei der Produktion von Öl und NGL (Erdgaskondensate) von 413 bbls/d (Barrels pro Tag) im dritten Quartal ist ein Zuwachs von 127 % zu verzeichnen; im gleichen Vorjahresquartal lag der Wert bei 182 bbls/d.
- Das Ergebnis der operativen Geschäftstätigkeit (Funds from Operations) stieg während des dritten Quartals 2012 auf $ 1,0 Mio. oder $ 0,17 je Aktie; im Vergleich dazu lag es im dritten Quartal 2011 bei $ 0,6 Mio. oder $ 0,16 je Aktie.
- Der Kapitalaufwand für das Q3/2012 belief sich auf insgesamt $ 4,2 Mio. (2,0 brutto, 1,45 netto / Ölquellen).
- Die Produktion von Öl und Erdgaskondensaten (Natural Gas Liquids, „NGL") stieg im Vergleich mit dem zum 30. Juni 2012 abgeschlossenen Quartal um ca. 5 %.
- Im Einklang mit der Unternehmenspolitik im Hinblick auf den Schutz des Cashflows und die Verbesserung des Dividendendeckungsverhältnisses hat das Unternehmen Gasverträge mit Festpreisen für 2012 und 2013 abgeschlossen, die 60 % bzw. 40 % seiner aktuellen Produktion betreffen.
- Der Kreditrahmen wurde mit Wirkung ab dem 31. Oktober 2012 von $ 20 Mio. auf $ 22 Mio. angehoben.

- Die Verbindlichkeiten im Zusammenhang mit der Canadian Exploration Expense („CEE") aus unserer Flow-Through-Finanzierung von 2011 werden voraussichtlich bis zum 31. Dezember 2012 vollständig beglichen sein.

Finanzielle Eckdaten

	Drei Monate, abgeschlossen zum 30. September			Neun Monate, abgeschlossen zum 30. September		
	2012	2011	Veränderung	**2012**	2011	Veränderung
(In tausend Dollar, sofern nicht anderweitig angegeben)						
Finanzdaten						
Ertrag vor Lizenzgebühren und Finanzinstrumenten	**4.582**	2.928	56 %	**13.440**	4.554	195 %
Ergebnis der operativen Geschäftstätigkeit (1)	**981**	602	63 %	**3.178**	966	229 %
unverwässert & verwässert ($/ Stammaktie)	**0,17**	0,16	6 %	**0,56**	0,44	27 %
Fehlbetrag	**-640**	-320	100 %	**-2.325**	-795	192 %
unverwässert & verwässert ($/Stammaktie) (2)	**-0,11**	-0,08	38 %	**-0,41**	-0,37	11 %
Kapitalaufwand (ohne Zugänge)	**4.182**	1.241	237 %	**11.720**	1.808	548 %
Nettozugänge	**-**	-648	100 %	**-**	27.449	100 %
Vermögenswerte gesamt	**75.772**	39.622	91 %	**75.772**	39.622	91 %
Bankverbindlichkeiten	**3.257**	-	k.A.	**3.257**	-	k.A.
Umlaufvermögen (Defizit)	**-6.570**	6.171	-206 %	**-6.570**	6.171	-206 %
Eigenkapital	**31.558**	32.638	-3 %	**31.558**	32.638	-3 %
Gewichtete durchschnittliche Anzahl der in Umlauf befindlichen Stammaktien						
unverwässert & verwässert	**5.660**	3.830	48 %	**5.653**	2.169	161 %

	Drei Monate, abgeschlossen zum 30. September			Neun Monate, abgeschlossen zum 30. September		
	2012	2011	Veränderung	**2012**	2011	Veränderung
Operative Eckdaten						
Produktion						
Öl & NGL (bbls/d)	**413**	182	127 %	**397**	160	148 %
Gas (mcf/d) (1.000 Kubikfuß pro Tag)	**7.481**	4.276	75 %	**7.615**	4.159	83 %
Kombiniert (boe/d) (3)	**1.660**	895	85 %	**1.666**	853	95 %
Durchschnittlich erzielte Preise						
Öl ($/bbl)	**78,03**	87,19	-11 %	**81,39**	83,82	-3 %
Gas ($/mcf)	**2,21**	3,59	-38 %	**2,03**	3,73	-46 %
Operating Netbacks (Umsatz ohne Lizenz-, Transport- und Produktionsaufwand) ($/boe) (1)						
Öl- & Gasertrag	**30,00**	35,56	-16 %	**29,55**	34,89	-15 %
Aus derivativen Finanzinstrumenten realisierter Gewinn	**1,17**	-	k.A.	**0,74**	-	k.A.
Lizenzgebühren	**-2,25**	-5,98	-62 %	**-2,00**	-5,39	-63 %
Betriebskosten	**-13,46**	-13,02	3 %	**-13,67**	-13,09	4 %
Transportkosten	**-1,30**	-0,97	34 %	**-1,23**	-1,30	-5 %
Operating Netback	**14,16**	15,59	-9 %	**13,39**	15,10	-11 %
Bohrtätigkeit						
Quellen gesamt	**2**	1	100 %	**5**	1	400 %
Quellen mit Arbeitsbeteiligungen	**1,4**	0,5	180 %	**3,7**	0,5	640 %

(1) Diese Begriffe stellen keine IFRS-Kennzahlen dar und erfüllen nicht die IFRS-Standardisierungskriterien. Die Geschäftsleitung ist der Ansicht, dass neben dem Überschuss (Fehlbetrag) auch das Ergebnis der operativen Geschäftstätigkeit und das Operating Netback hilfreiche zusätzliche Kennzahlen darstellen, da sie die Fähigkeit des Unternehmens veranschaulichen, in künftigen Berichtsperioden die liquiden Mittel zu generieren, die erforderlich sind, um das künftige Wachstum durch Kapitalanlagen zu stützen, Dividenden auszuschütten und/oder Verbindlichkeiten zurückzuzahlen. Die Investoren werden jedoch darauf

hingewiesen, dass diese Kennzahlen nicht als Alternative zum Überschuss (Fehlbetrag), der gemäß IFRS als ein Indikator der Performance des Unternehmens ermittelt wird, betrachtet werden sollte.

(2) *Die ausstehenden Optionen und Warrants hatten in den Perioden der zum 30. Juni 2012 und 2011 abgeschlossenen drei bzw. sechs Monate einen der Verwässerung entgegenwirkenden Effekt auf den Verlust je Aktie.*

(3) *Boe steht für „barrels of oil equivalent" (Barrel Öläquivalent). Die Einheit BOE kann, vor allem bei isolierter Betrachtung, irreführend sein. Das BOE-Umrechnungsverhältnis von 1 boe: 6 mcf basiert auf einer Umrechnungsmethode der Energieäquivalenz, die in erster Linie am Brennerkopf anwendbar ist und nicht die Wertäquivalenz am Bohrlochkopf darstellt.*

Informationen für Investoren

Shoreline ist ein in Calgary (Alberta) ansässiges Unternehmen, das sich mit der Exploration, Erschließung und Förderung von Erdöl und Erdgas beschäftigt. Shoreline bietet seinen Anlegern Wertwachstum über Erschließung von zusätzlichen Ölreserven bei geringem Risiko und Förderungen in seinen aktuellen Konzessionen. Außerdem bezahlt das Unternehmen eine vierteljährliche Dividende. Shoreline hat 5.664.679 Stammaktien in Umlauf. Die Stammaktien des Unternehmens werden an der TSX unter dem Symbol „SEQ" und die Schuldverschreibungen unter dem Symbol „SEQ.DB" gehandelt. Weitere Informationen zu Shoreline finden Sie im Firmenprofil auf www.sedar.com oder auf der Unternehmens-Website www.shorelineenergy.ca.

Nähere Informationen erhalten Sie über:

Trevor Folk
Chief Executive Officer
tfolk@shorelineenergy.ca
(403) 398-4070

Kevin Stromquist
President & Chief Operating Officer
kstromquist@shorelineenergy.ca
(403) 398-4075

Büro Calgary
Suite 400, 209-8th Ave SW
Calgary, Alberta, T2P 1B8
(403) 767-9066

www.shorelineenergy.ca

Zukunftsgerichtete Aussagen und vorsorgliche Hinweise

Diese Pressemitteilung enthält zukunftsgerichtete Aussagen, die sich auf die Pläne des Unternehmens sowie andere Aspekte der künftigen Betriebstätigkeit, der Strategien, der Finanz- und Betriebsergebnisse sowie der Geschäftschancen des Unternehmens beziehen. Diese zukunftsgerichteten Aussagen können Meinungen, Annahmen, Schätzungen, die Bewertung der Firmenführung hinsichtlich der Werte, Reserven, zukünftigen Pläne und Betriebstätigkeit enthalten.

Zukunftsgerichtete Aussagen erkennt man typischerweise an der Verwendung von Begriffen wie „werden", „annehmen", „glauben", „schätzen", „erwarten", „beabsichtigen", „möglicherweise", „prognostizieren", „sollte", „plant" und ähnliche Ausdrücke, die sich auf zukünftige Ergebnisse beziehen, und an Aussagen darüber, dass Handlungen, Ereignisse oder Bedingungen erfolgen bzw. eintreten „können", „würden", „könnten" oder „werden". Die zukunftsgerichteten Aussagen basieren auf verschiedenen Vermutungen wie z.B. Erwartungen hinsichtlich des Erfolgs der aktuellen und zukünftigen Bohrungen; der zukünftigen Erdöl- und Erdgaspreise; der geschätzten Mengen und des zeitlichen Ablaufs von Investitionen; der Schätzungen der zukünftigen Produktion; Annahmen im Hinblick auf den zeitlichen Erhalt der Behördengenehmigungen; die Wirtschaftslage und Situation im Explorations- and Produktionssektor; die Betriebsergebnisse; die Geschäftsmöglichkeiten und -chancen; die zukünftigen Wechselkurs- und Zinssätze; die Möglichkeit der zeitgerechten Beschaffung von Maschinen und Geräten zur Durchführung der Erschließungsaktivitäten; und des möglichen Zugriffs auf Kapital und Kredite. Obwohl das Unternehmen aufgrund aktueller Informationen der Meinung ist, dass es sich hier um vernünftige Annahmen handelt, könnten sich diese Annahmen als falsch erweisen.

Zukunftsgerichtete Aussagen sind mit zahlreichen Annahmen, bekannten und unbekannten Risiken und Unwägbarkeiten sowie anderen Faktoren verbunden, die dazu führen können, dass das erwartete Ergebnis nicht eintritt. Dazu zählen unter anderem: Risiken in Verbindung mit der Öl- und Gasexploration, der Erschließung, Ausbeute, Produktion, dem Marketing und Transport; der Verlust von Märkten; Warenpreisschwankungen; Währungsschwankungen; ungenaue Reservenschätzungen; Umweltrisiken; der Wettbewerb mit anderen Produzenten; keine Verfügbarkeit von Bohrgeräten und anderen Dienstleistungen; eine falsche Bewertung der Akquisitionswerte; keine Möglichkeit, die erwarteten Vorteile aus den erworbenen Projekten zu nutzen; die allgemeine Wirtschaftslage; Verzögerungen beim Erhalt der behördlichen Genehmigungen bzw. keine Erteilung der Genehmigungen; die Nichterfüllung verschiedener Abschlussbedingungen; und der mögliche Zugriff auf ausreichend internes und externes Kapital. Die Leser werden darauf hingewiesen, dass die oben angeführten Faktoren keinen Anspruch auf Vollständigkeit erheben.

Obwohl Shoreline die Erwartungen, die in diesen zukunftsgerichteten Informationen zum Ausdruck gebracht werden, für angemessen hält, kann nicht garantiert werden, dass sich diese Erwartungen auch als richtig erweisen. Folglich können die tatsächlichen Ergebnisse erheblich von jenen abweichen, die in den zukunftsgerichteten Aussagen zum Ausdruck gebracht wurden. Man sollte sich daher nicht bedingungslos auf zukunftsgerichtete Aussagen verlassen. Die zukunftsgerichteten Aussagen in dieser Pressemeldung gelten zum Zeitpunkt der Veröffentlichung dieser Pressemeldung. Wenn nicht per Gesetz vorgeschrieben, ist das Unternehmen nicht verpflichtet, zukunftsgerichtete Aussagen öffentlich zu aktualisieren oder. anderweitig zu korrigieren.

Hinweis zum Begriff BOE

Der englische Begriff „barrel of oil equivalent" („boe") kann, vor allem bei isolierter Betrachtung, zu Missverständnissen führen. Ein Umwandlungsverhältnis für Gas von 6 mcf: 1 boe basiert auf einer Umrechnungsmethode der Energieäquivalenz, die in erster Linie am Brennerkopf gilt und keine Wertäquivalenz am Bohrlochkopf darstellt. Das Wertverhältnis basiert auf dem aktuellen Rohölpreis im Vergleich zu Erdgas. Das Umrechnungsverhältnis von 6:1 ist als Wertindikator irreführend.

Für die Richtigkeit der Übersetzung wird keine Haftung übernommen! Bitte englische Originalmeldung beachten!