

슬룸베르거(Schlumberger), 2015년 연간 및 4분기 실적 발표

- 4분기 수익 77억 달러는 2분기 연속 9% 감소세를 나타냈음.
- 요금 및 신용을 제외한 4분기 EPS 0.65 달러는 2분기 연속 17% 감소세를 나타냈음.
- 4분기 구조조정 및 자산 잠식 비용은 주당 총 1.46 달러에 달함.
- 연간 잉여 현금흐름 50억 달러는 114% 이익을 나타냄.
- 100억 달러 규모의 신규 주식 환매 프로그램 승인.
- 분기 현금 배당금 주당 0.50 달러 승인.

휴스턴--(BUSINESS WIRE)--슬룸베르거 리미티드(Schlumberger Limited)(뉴욕증권거래소:SLB)는 2015년 연간 및 4분기 실적을 발표했다. 연간 실적은 아래 표에 표시된다.

연간 실적

(주당 금액 제외, 백만 달러)

	12개월 말		변동
	2015년 12월 31일	2014년 12월 31일	전년대비
수입	\$ 35,475	\$ 48,580	-27%
세전 영업 이익	6,510	10,576	-38%
요금&신용을 제외한 연속 영업 이익*	4,290	7,282	-41%
요금&신용을 제외한 연속 영업에 따른 희석 EPS*	\$ 3.37	\$ 5.57	-39%
세전 영업마진	18.4%	21.8%	-342 bps
복미 수입	\$ 9,811	\$ 16,151	-39%
복미 세전 영업 이익	999	3,057	-67%

북미 세전 영업 마진				-874
	10.2%		18.9%	bps
국제 수입	\$ 25,196	\$ 32,089		-21%
국제 세전 영업 이익	5,955	7,677		-22%
국제 세전 영업 마진	23.6%	23.9%		-29 bps

*비용과 신용을 포함한 연속 영업 이익은 2015년 20억 7200만 달러, 2014년 56억 4300만 달러였다. 비용 및 신용을 포함한 희석 EPS는 2015년 1.63달러, 2014년 4.31달러였다. 자세한 내용은 "비용&신용" 섹션 참조.

슬룸베르거의 Paal Kibsgaard 회장&CEO에 따르면 "2015년 연간 수입 355억 달러는 E&P 투자 수준의 현저한 하락을 초래한 상류 capex 지출 감축에 따라 전년 대비 27% 감소했다. 본토 수입은 45%, 역외 수입은 17% 하락함에 따라 북미수입은 39% 감소했다. 북미 고객의 capex 지출이 40% 이상 감소함에 따라 본토 활동은 1986년 이후 가장 큰 감소폭을 나타냈다. 연말 미국 본토 리그 수량은 700대 이하로 2014년 정점에 비해 68% 감소했기 때문에 본토 서비스 시장의 대규모 생산 과잉은 중단기적으로 가격 회복의 기미를 나타내지 않는다.

국제 지역 연간 수입은 국내외 석유회사가 물가 하락에 대응함에 따라 고객 예산이 20% 이상 감축되었기 때문에 21% 감소했다. 이 같은 효과는 서비스 회사 가격 양보로 더욱 악화되었다. 수입 감소분 가운데 3분의 1 이상은 특정 통화의 달러 대비 환율 하락에 따른 것이다. 지역별 성과는 주로 러시아 루블화의 약세로 인한 유럽/CIS&아프리카의 26% 감소가 주도하였다. 고객 지출의 감소에 따라 영국과 노르웨이의 탐사 활동도 저하되었다. 사하라 이남 아프리카에서는 탐사 작업의 감소로 인해 역외 리그가 해제되었으며 북아프리카에서는 리비아의 활동이 보안 문제로 인해 역외 가동이 제한됨에 따라 둔화되었기 때문에 작업의 진행이 둔화되었다. 라틴아메리카 지역의 연간 수입은 리그 수량 감소를 초래한 지속적 예산 감축으로 인해 멕시코와 브라질, 콜롬비아 활동의 현저한 감소에 따라 22% 감소했다. 베네수엘라 볼리바르화의 평가절하는 베네수엘라와 트리니다드&토바고 지오마켓의 수입에 악영향을 미쳤다. 중동&아시아 지역 연간 수입은 아시아태평양 지역, 특히 호주의 활동이 큰 폭으로

하락함에 따라 17% 감소했다. 그러나 이 같은 감소세는 중동 걸프협력회의 회원국, 특히 사우디아라비아와 쿠웨이트, 오만의 활동 강세로 인해 일부 상쇄되었으나, 이 같은 효과는 가격 양보로 상쇄되었다. 이라크 활동은 감소세가 유지되었다.

슐룸베르거의 연간 세전 영업이익은 38% 감소했으며 세전 영업 마진은 18.4%로 3.42% 축소되었다. 북미 마진은 압력 펌핑 활동의 감소세와 북미 토지 가격의 약세에 따라 10.2%로 8.74% 감소했다. 국제 마진은 가격 양보와 역외 탐사에서 개발로 갈수록 불리해지고 있는 수입 구조의 변화로 인한 수입 감소에도 불구하고 23.6%로 2014 년과 대동소이한 수준을 유지했다. 북미와 국제 지역 수입은 각각 39%와 21% 감소했지만 영업 마진 감소는 북미 32%, 국제 25%로 제한되었다. 이 같은 수치는 2009 년 침체 시 전달된 수치에 비해 크게 개선되었다.

이같은 실적 강세는 2015 년 활동과 가격, 외환 문제에 대응한 사업 포트폴리오의 회복력을 입증한다. 회사 실적은 탁월한 경영과 신속하고 적극적인 비용 및 자원 관리, 혁신 프로그램의 영향력 확대를 통해 추진되었다.

4 분기 실적

(주당 금액 제외, 백만 달러)

	3개월 말			변동	
	2015년 12월 31일	2015년 9월 30일	2014년 12월 31일	연속	전년대비
수입	\$ 7,744	\$ 8,472	\$ 12,641	-9%	-39%
세전 영업 이익	1,288	1,521	2,781	-15%	-54%
요금&신용을 제외한 연속 영업 이익*	819	989	1,941	-17%	-58%
요금&신용을 제외한 연속 영업에 따른 희석 EPS*	\$ 0.65	\$ 0.78	\$ 1.50	-17%	-57%

세전 영업마진				-132	-537 bps
	16.6%	18.0%	22.0%	bps	
북미 수입	\$ 1,955	\$ 2,273	\$ 4,324	-14%	-55%
북미 세전 영업 이익	139	202	849	-31%	-84%
북미 세전 영업 마진				-175	-1,250
	7.1%	8.9%	19.6%	bps	bps
국제 수입	\$ 5,714	\$ 6,068	\$ 8,210	-6%	-30%
국제 세전 영업 이익	1,259	1,440	1,990	-13%	-37%
국제 세전 영업 마진				-170	-220 bps
	22.0%	23.7%	24.2%	bps	

*비용과 신용을 포함한 연속 영업 손실은 2015년 4분기 10억 1600만 달러였다. 비용 및 신용을 포함한 연속 영업 이익은 2014년 4분기 3억 200만 달러였다. 비용과 신용을 포함한 연속 영업에 따른 주당 손실은 2015년 4분기 0.81달러였다. 비용과 신용을 포함한 연속 영업에 따른 희석 EPS는 2014년 4분기 0.23달러였다. 2015년 3분기에는 비용이나 신용이 기록되지 않았다. 자세한 내용은 "비용&신용" 섹션 참조.

"4분기 수입은 리그 활동의 감소세와 활동 중단과 프로젝트 지연 및 취소로 인해 글로벌 영업 전반에 유지된 가격 압력으로 인해 2분기 연속 9% 감소했다. 북미 수입은 북미 본토 리그 수량이 15% 감소하고 고객 E&P 예산이 소진됨에 따라 2분기 연속 14% 감소했다. 국제 수입은 고객 예산 감축과 동계 활동 둔화의 개시, 가격 압박의 지속, 연말에 크게 둔화된 제품과 소프트웨어, 멀티클라이언트 내진 라이선스 매출이 복합적으로 작용하여 6% 감소했다.

영업 부문 가운데 생산 그룹 수입은 북미 압력 펌핑 서비스 감소에 따라 10% 감소했다. 저류층 특성화 및 시추 그룹 수입은 국제 지역 고객 예산이 소진됨에 따라 탐사 관련 제품 및 서비스에 대한 수요 감소로 인해 2분기 연속 각각 7%와 8% 감소했다. 이 같은 효과는 가까운 연말 전년도 동계 활동 둔화를 상쇄한 제품과 소프트웨어, 멀티클라이언트 내진 라이선스의 연말 매출이 전무한 수준에 달한 사실로 인해 증폭되었다.

석유 과잉 생산이 지속되고 글로벌의 하락세가 확대됨에 따라 4 분기에 부정적인 시장 정서가 강화되었다. 이는 유가의 추가 하락을 초래하여 2016 년 1 월 12 년만에 최저치에 달하였다. 시장 상황의 악화는 E&P 산업에 심화된 금융위기에 대한 압력을 가중함에 따라 고객은 이미 큰폭으로 하락한 E&P 투자 수준을 추가로 감축해야 했다. 아울러 고객 예산은 분기 초에 소진되어 예정을 벗어난 돌연한 활동 취소로 이어졌다.

2016 년 상반기 활동의 악세가 확대될 것으로 예상됨에 따라, 당사는 4 분기 동안 비용과 자원 기반에 대대적인 조정을 실행하였다. 여기에는 직원 1 만 명의 추가 감원뿐 아니라 경상비용과 인프라, 자산 기반의 능률화 확대가 포함되었다. 이를 통해 4 분기 동안 유급 휴가 프로그램을 확대하고 인력을 감원하기 위한 세전 구조조정 비용 5 억 3000 만 달러뿐 아니라 고정 자산과 재고 평가절하, 시설 폐쇄, 계약 해지, 기타 자산 잠식에 대해 대부분 비현금성인 세전 잠식 비용 16 억 달러를 승인하였다.

사업 전망이 어려움에도 불구하고 2015 년 자본 지출 24 억 달러와 향후 수입 흐름에 대한 투자액 14 억 달러를 계산에 포함시킨 후 잉여 현금 흐름 약 50 억 달러를 창출하였다. 배당금 24 억 달러와 주식 환매 22 억 달러를 통해 주주 수익으로 현금 46 달러를 기록하였다. 뿐만 아니라 기술 인수에 약 5 억 달러를 지출한 반면 순부채는 1 억 6000 만 달러 증가하는데 그쳤다. 이같은 환경에서 현금을 창출할 수 있는 당사의 능력은 유전 서비스 업계에서 타의 추종을 불허하며, 이를 통해 다양한 사업 기회를 최대한 이용할 수 있는 독보적 능력을 갖추게 되었다.

거래가 진행됨에 따라 체결전 통합 계획은 사실상 마무리되었으며 규제 승인을 받는 즉시 계약을 체결할 준비가 될 것으로 전망된다. 2016 년 1 분기에 거래가 이루어질 것으로 예상되며 이미 미국과 캐나다, 브라질, 러시아 규제기관의 승인을 받았다. 뿐만 아니라 거래는 주식 78%와 현금 22%로 대부분 주식으로 구성되기 때문에 시장변동성으로부터 보호를 받을 수 있었다.

작금과 같이 불확실한 환경에서 회사는 회사가 통제할 수 있는 분야에 주력하고 있다. 지난 1 년 동안 경기침체를 헤쳐나오는 과정에서 조직을 능률화하고 재편하기 위해 무수한 조치를 취하였다. 2016 년 기술 및 지오마켓에 진행된 혁신 프로그램의 편익을 추진하는 과정에서 당사는 유가와 업계 시장 상황이 개선된다면 동종 업계의 경쟁사에 비해 유리한 입지를 확보할 것으로 판단된다.

중기적으로 시장 전망에 대한 당사의 관점은 여전히 건설적이며, 기본적인 수급 균형은 수요 증가와 E&P 투자 감축의 발효에 따른 공급 약화, 연간 공급 대체 문제의 규모에 힘입어 확고하게 유지될 것으로 판단된다."

기타 사례

동 분기 동안 슬룸베르거는 보통주 540 만 주를 주당 평균 73.85 달러, 총 3 억 9800 만 달러에 환매하였다.

2015 년 10 월 19 일, 슬룸베르거와 Energy Recovery, Inc 는 슬룸베르거의 독점권을 Energy Recovery 의 VorTeq™ 유압 펌핑 시스템에 제공하기 위해 15 년 기술 계약을 체결하였다.

2015 년 11 월 9 일 슬룸베르거와 Ikon Science 는 Petrel* E&P 소프트웨어 플랫폼의 정량적 지진 해석 성능을 추가로 개발하기 위한 합의를 발표하였다.

2015 년 11 월 16 일, 슬룸베르거는 암반 소재에 포획된 유체의 실험식 분석과 첨단 시추공 가스 분석을 전문으로 하는 미국 소재 석유가스 서비스 회사 Fluid Inclusion Technologies, Inc 의 인수를 발표하였다.

2015 년 11 월 17 일 슬룸베르거는 Schlumberger Limited 의 전액 출자 자회사와 Cameron International Corporation (Cameron)의 합병안에 대해 법무부의 무조건 승인을 취득하였다. 2015 년 12 월에는 브라질과 캐나다, 러시아의 독점금지 당국에서도 무조건 허가를 취득하였다. Cameron 주주는 2015 년 12 월 17 일 임시총회에서 합병계약에 압도적으로 찬성하였으며 합병안의 체결은 유럽집행위원회와 특정 관할권의 허가와 기타 통상적인 체결 조건의 이행이나 유보만 남아 있다.

2015 년 12 월 10 일 Schlumberger Limited 의 간접 전액 출자 미국 자회사 Schlumberger Holdings Corporation 은 총 60 억 달러에 달하는 5 개 선순위 어음을 발행하였다. 어음의 가중 평균 이율은 약 3.15%이며 만기는 2017-2025 년이다. 순수익은 Cameron 인수안의 용자를 비롯하여 일반 기업 목적에 사용된다.

2016년 1월 21일 이사회(이사회)는 발행 보통주당 0.50 달러의 분기별 현금 배당금을 승인하였으며 배당금은 2016년 2월 17일 현재 기록된 주주에게 2016년 4월 8일 지불된다. 뿐만 아니라 2013년 3분기에 개시된 당기 100억 달러 규모의 주식 환매 프로그램이 마무리되고 있다는 점을 고려하여 이사회는 100억 달러의 신규 주식 환매 프로그램도 승인하였다.

북미

북미 4분기 수입 30억 달러는 대부분 고객의 현금 흐름이 감소하고 E&P 예산이 소진됨에 따라 미국 본토 리그 수량이 15% 감소한 점을 반영하여 2분기 연속 14% 감소했다. 본토 수입은 활동 하락과 지속적 가격 압력으로 인해 18% 하락한 반면 역외 수입은 4% 감소했다. 통상적인 멀티클라이언트 내진 라이선스 매출의 연말 급증은 전년도에 비해 크게 둔화되었다.

북미 세전 영업마진은 서비스와 제품에 모두 영향을 미친 가격 압력으로 인해 7%로 2분기 연속 175bps 감소했다. 특히 압력 펌핑 시장에서 업계 가격 수준을 유지할 수 없었기 때문에 펌핑 장비는 적체되고 인력을 방출되었다. 그러나 특정 유역은 시장점유율과 신기술 기회를 추진하기 위해 유압파쇄 선단의 보급이 유지되었다.

2분기 연속 수입이 14% 감소했음에도 불구하고 영업 마진의 감소는 20%에 그쳤다. 이 같은 실적 강세는 신속한 비용 및 자원 관리와 효율적인 공급망 관리 절차, 영업 관리의 강세를 통해 보강되었다.

4분기 동안 통합 서비스와 슬룸베르거의 신기술은 북미 생산 및 영업 효율의 제고에 일조하였다.

미국 본토에 Well Services BroadBand* 비재래식 저류층 완공 서비스가 배치된 유정은 2014년에 비해 14% 증가하고 단계는 52% 증가하였다. BroadBand 기술은 탐부터 시추공까지 모든 파쇄를 촉진 및 개방 지지함으로써 시추공 적용범위와 저류층 접촉을 극대화하여 생산과 회수를 강화한다. Eagle Ford 와 Permian 유역은 2015년 최고 활동을 반영한 반면 전체 활동은 6개 유역, 32개 사업자가 포함되었다.

South Texas 의 Lonestar Resources Ltd 는 복합적인 솔룸베르거 기술을 이용하여 Eagle Ford 셰일 유전에 있는 수평 유정 그룹의 생산을 극대화할 수 있었다. Well Services Mangrove* 저류층 중심 자극 설계 소프트웨어는 Wireline ThruBit* 로깅 서비스가 취득한 지질 속성 측정을 이용하여 유압 파쇄 설계를 개선하는데 일조하였다. 그 결과 최적화된 파쇄 설계를 완비한 유정의 30 일 생산율은 동일 유전의 오프셋 유정에 비해 78% 증가했다.

미국 본토에서 Drilling & Measurements PowerDrive Orbit vorteX* 전동 로터리 가동 시스템은 Midland 와 Anadarko 유역에서 거듭 성공을 거두었다. Midland 유역의 Wolfcamp 층군에서 이 기술은 시간당 평균 245 피트로 29 시간 만에 7,100 피트가 넘는 바닥까지 시추하여 기록적인 관통률(ROP)을 수립하였다. 동일 층군에서 PowerDrive Orbit vorteX 시스템은 시간당 평균 203 피트의 ROP 로 4 일이라는 기록적인 시간에 총 수심 12,600 피트를 시추하였다. 아울러 시추&측정 그룹은 Anadarko 유역의 기존 유정 평균에 비해 ROP 를 120% 제고하기 위해 Woodford Shale 에 최초로 PowerDrive vorteX 기술을 배치하였으며 수직 수심 총 14,960 피트 수평경도는 South-Central Oklahoma Oil Province Woodford Shale 의 모든 시추공에서 최장 구간에 속한다.

미국 본토에서 M-I SWACO 는 SCREEN PULSE* 유체 및 절단 분리기 기술을 배치하여 고형물 제어 공정의 성과를 강화하고 고급 재사용 시추액의 회수를 극대화하고 시추 절단 폐기물의 생성량을 완화하였다. 시추액을 최적의 조건으로 유지하는 작업은 시추 효율을 강화하고 폐기물 취급 및 처리 비용을 절감하는 한편 유정 현장의 안전성 성과도 개선한다. SCREEN PULSE 기술은 2015 년 5 월 출시된 후 Woodford, Eagle Ford, Haynesville 및 Permian 셰일 유역 가동 시 유체 폐기율을 최대 50% 감소시키고 절삭 석유 수치를 약 35% 감소시켜 그 성능을 입증하였다.

캐나다 대서양 지역 Newfoundland 역외에서 솔룸베르거는 Statoil, Inc 에 대한 일차 연도 통합 서비스 계약을 완료하였다. Flemish Pass 유역의 탐사 및 평가는 시추 효율을 개선하고 시추공의 보전을 보장하고 수심 2,829m 의 유정 배치를 최적화한 복합적인 솔룸베르거 기술을 사용하였다. PowerDrive Xceed* 러기다이즈드 로터리 가동 시스템과 Rhino XS* 유압 확장 확공기, Stinger* 원추형 다이아몬드 소자는 표적 수심까지 안정적이고 정확한 시추를 달성하였다. Quanta Geo* 실사 저류층 지질 서비스와 LithoScanner* 고화질 분광 서비스, Sonic Scanner* 음향 스캐닝 플랫폼은 복잡한

층군의 특성을 파악하여 저류 위험을 완화하였다. 이러한 복합 기술은 단일 하강 중에 배치하여 고객의 리그 시간을 절감하였으며 Statoil은 일부 시추공 구간을 전세계 상위 시추 성과로 열거하였다.

캐나다 대서양 역외 사업에서 Wireline은 Statoil, Inc.를 위해 심해 유정 Bay du Nord의 층군 평가와 저류층 특성 파악에 복합적인 기술을 배치하였다. Wireline 기술에는 Rt Scanner* 삼축 유도 서비스와 Quanta Geo* 실사 저류층 지질 서비스, Sonic Scanner* 음향 스캐닝 플랫폼이 포함되어 저류 위험을 완화하고 복잡한 층군의 특성을 파악할 수 있었다. 효율적인 와이어라인 운영에 힘입어 고객은 리그 시간을 절감할 수 있었다.

해외 지역

국제 지역 수입 57억 달러는 고객 예산 감축과 동계 활동 둔화의 개시, 가격 압박의 지속, 연말에 크게 둔화된 제품과 소프트웨어, 멀티클라이언트 내진 라이선스 매출이 복합적으로 작용하여 2분기 연속 6% 감소했다.

중동&아시아 지역 수입 22억 달러는 주로 고객 탐사 예산 감축과 프로젝트완공으로 인해 호주 및 아시아태평양 지역의 활동이 저하되면서 2분기 연속 5% 감소하였다. 서비스 가격 양보와 프로젝트 취소, 신규 프로젝트의 착공 지연, 예산 소진으로 인한 돌연한 활동 중단의 영향으로 인해 나머지 지역에 발생한 감소가 쿠웨이트와 이라크의 흑자 활동을 상쇄함에 따라 중동 지오마켓 수입도 감소되었다.

유럽/CIS/아프리카 지역 수입 21억 달러는 주로 러시아와 중앙 아시아에서 러시아 루블화의 약세와 하계 프로젝트가 정리되면서 시작된 러시아의 동계 활동 둔화, 카스피해 지역의 활동 감소로 인해 2분기 연속 9% 감소하였다. 나이지리아와 기니만, 북아프리카 지오마켓의 흑자 활동은 대부분 리그 수가 감소하고 프로젝트가 종료됨에 따라 영국과 중서 아프리카, 앙골라 지오마켓의 활동 저하로 상쇄되었다.

라틴아메리카 지역 수입 14억 달러는 주로 콜롬비아&페루, 브라질, 아르헨티나, 볼리비아&칠레 지오마켓에서 고객 예산 감축과 환율 약세로 인하여 활동이 큰 폭으로 저하됨에 따라 2분기 연속 1% 감소했다. 이 같은 효과는 대부분 멕시코 지역의 해양 지진 습득 조사와 멀티클라이언트 내진 라이선스 매출을 통해 상쇄되었다.

해외 지역 세전 영업 마진 22%는 지역 전체의 가격 압력이 원가 및 자원 기반의 능률화와 혁신 프로그램의 촉진을 통해 일부 상쇄됨에 따라 2 분기 연속 170bps 감소하였다. 이에 덧붙여 프로젝트 취소와 신규 프로젝트의 착공 지연, 급작스러운 활동 중단은 특히 중동&아시아 지역의 세전 영업 마진의 연속 감소에 기여하였다. 중동&아시아 세전 영업마진은 22.5%로 448 bps 감소하고 유럽/CIS/아프리카는 20.8%로 138bps 하락한 반면, 라틴아메리카는 멕시코와 중앙 아메리카의 멀티클라이언트 지진 라이선스 매출을 통한 마진 강세로 인해 23%로 229bps 증가했다.

급작스러운 영업 중단이 신속히 비용 조정을 저해하고 가격 압력이 수익 감소분 가운데 3 분의 1 이상을 차지함에 따라 2 분기 연속 영업 마진 감소율은 51%에 달하였다.

4 분기 혁신 프로그램은 다직종 훈련과 기반 지원 최적화, 자산 활용이 복합적으로 작용하여 노동력 생산성을 제고하였다. 복해의 사례:

2014 년 1 월 최적화 지원팀의 창설에 따라 Wireline 유전 전문가가 2015 년 기지에서 보내는 시간은 전년도에 비해 약 2,000 일 감소하였다. 이에 따라 유전 팀원은 유정 현장에서 핵심 활동에 주력하여 기지에서 비핵심 업무에 소요되는 시간을 단축할 수 있었다. 이는 연간 100 만 달러를 절감하는 한편 직원의 근무-생활 균형에도 기여하였다. 이에 덧붙여 Wireline 은 광역 지리적 지역에 속하는 자산을 통합 및 공유하여 2014 년에 비해 자산 활용률을 54% 제고하였다. 자산 활용률 개선은 계속해서 80 만 달러가 넘는 재료와 용품의 감소로 이어졌다.

소규모 작업반이 가동할 수 있는 CLEAN CUT* 절삭물 수거 및 격납 시스템과 AUTOMATIC TANK CLEANING* 장치가 포함된 주요 현장 가동을 수행하는 방법에 대해 M-I SWACO Drilling Solutions 엔지니어 총 19 명을 교육하였다. 다직종 훈련을 받은 엔지니어는 훈련 후 초반 4 개월간 안전한 양질의 업무 성과를 구현하는 한편 작업 인원은 350 인/일 이상 감소되었다.

Wireline 과 Slickline 작업반은 국제 석유회사 세 곳을 위해 Light Weight Intervention Vessels 선상 가동에 대해 교차 교육을 실시하였다. 다직종 훈련

사업을 통해 승선 인원을 감축하였기 때문에 안전성 위험이 완화되었으며 고객사 세 곳을 합산하여 총 328 작업일을 절감할 수 있었다.

아울러 4 분기에는 해외 지역의 통합 서비스가 확대되었을 뿐 아니라 신규 계약을 다수 수주하였다.

한국에서는 ISM(Integrated Services Management)이 Woodside 의 단정 심해 탐사 프로젝트를 완료하였다. 동원은 단시간 동안 필요했으며 로깅 툴과 파이프 회수용 용품의 라이선스 및 수입과 관련된 복합적인 물류가 포함되었다. Woodside 의 부산 공급 기지에 병치된 ISM 프로젝트 관리자는 14 개국에서 필수 자재 및 용품을 수입하기 위해 Woodside 물류팀과 협력하였다. 슬룸베르거와 Woodside 의 긴밀한 협력을 통해 자재와 인력, 서비스는 모두 성공적으로 적시에 납품되었으며 프로젝트는 시추 계획에 따라 성공적으로 실행되었다.

노르웨이 역외에서 Integrated Drilling Services (IDS)는 Det Norske Oljeselskap ASA 사의 Ivar Aasen 프로젝트를 위해 우수한 시추 및 완공 성과를 제공하였다. 슬룸베르거의 StingBlade* 원추형 다이아몬드 소자 기술은 관통률 개선에 기여하는 한편, Drilling & Measurements GeoSphere* 저류층 시추중 매핑 서비스는 최장 2,000m 에 이르는 수평 유정 가운 세 곳의 지질을 탐사하는데 사용되었다. GeoSphere 기술은 거리가 30m 이상 떨어진 저류층의 실시간 묘사를 구현하는 한편 수평궤도를 탐사하여 저류층 접촉을 극대화할 수 있었다. Det Norske 와 슬룸베르거 팀의 긴밀한 협력을 통해 3 개 유정의 시추 및 완공은 지난 8 년간 노르웨이 대륙붕에서 달성된 10 대 성과로 손꼽힌다.

2015 년 Integrated Production Services (IPS)는 다양한 프로젝트 관리와 플러그 및 폐정 엔지니어링, 유정 서비스를 제공하여 해외 석유가스 회사의 3 개 유정 폐정 프로그램을 지원하였다. 프로젝트는 유럽과 아시아의 내륙과 역외에서 동시에 진행되었다. IPS 엔지니어링 및 프로젝트 관리 절차를 이용하여 Bits & Drilling Tools, Wireline, Well Services, M-I SWACO, Well Intervention 그룹의 서비스를 통합하여 프로젝트 비용을 절감하고 효율을 제고하고 규제뿐 아니라 고객 요건을 준수하는데 일조하였다.

노르웨이 OMV (Norge) AS 는 노르웨이 대륙붕에서 탐사 및 평가 시추 서비스를 제공하기 위해 1 년간 2 회 연장할 수 있는 3 년간 통합 서비스 계약을 솔룸베르거와 체결하였다. 여기에는 시추 유체 및 폐기물 처리와 시멘팅, 방향 시추, 시추중 측정, 시추중 로깅, 머드 로깅, 와이어라인 로깅, 유정 시험, 프로젝트 관리 서비스가 포함되었다. 계약은 수평 유정 생산성을 제고하기 위해 극천층 저류층의 시추와 지질탐사에 대한 개념 증명을 제공할 예정이다.

영국 석유가스청은 North Sea UK Continental Shelf (UKCS)에서 진행하는 2 개 프로젝트의 사업자로 솔룸베르거를 선정하였으며 UKCS 에 관심이 있는 석유회사에 프로젝트 성과물을 무료로 제공할 계획이다. 이는 UKCS, 특히 탐사가 저조한 지역의 탐사에 대한 관심을 불러일으킨다는 영국 정부의 목표에 속한다. WesternGeco 는 UK Rockall and Mid North Sea High 에서 2D 해양 지진 측량을 실시하고 데이터 처리 서비스와 석유 시스템 모델링, 멀티클라이언트 데이터를 제공한다. Software Integrated Solutions (SIS) 그룹은 Petrel* E&P 소프트웨어나 Studio* E&P 지식 환경, GeoX* 탐사 위험 및 자원 평가 소프트웨어, PetroMod* 석유 시스템 모델링 소프트웨어를 비롯한 핵심 소프트웨어 플랫폼의 라이선스를 제공한다.

멕시코 Statoil Gulf of Mexico LLC Exploration 은 WesternGeco Campeche 심해 광각(WAZ) 멀티클라이언트 프로젝트의 대부분에 면허를 부여하기 위한 계약을 체결하였다. 3 년 프로젝트는 멕시코만 멕시코 수역에서 최초로 진행되는 WAZ 멀티클라이언트 광대역 측량으로 정부가 비정부 기업에 최초로 면허 협상의 문호를 개방한데 따른 것이다. Statoil 면허에는 지진 처리 단계에서 이루어지는 WesternGeco 와의 협력도 포함된다.

쿠웨이트의 쿠웨이트 석유회사는 Jurassic Gas 개발 사업에서 심해 가스정용 고압, 고온 라이너 행거를 공급 및 설치하기 위해 2200 만 달러에 달하는 계약을 솔룸베르거와 체결하였다. 기술적으로 까다로운 개발 사업을 위해서는 수심 20,000 피트에 달하는 복잡한 유정에서 작동할 수 있는 전문성과 신뢰성을 갖춘 장비가 필요하다.

Statoil, Inc 는 전체 공급 선박의 탱크 청소 및 폐기물 취급 서비스를 위해 1 년간 2 회를 연장할 수 있는 4 년간 계약을 솔룸베르거와 체결하였다. 총 1 억 달러로 추산되는 계약에는 AUTOMATIC TANK CLEANING (ATC) LITE* 시스템의 공급이 포함된다. 이

같은 트레이일러 탑재 시스템은 세척수와 폐수를 재활용하여 재래식 청소에 비해 손쉽게 운영되는 대안을 제공한다. 완전 자동화 ATC LITE 시스템은 건강과 안전성, 환경 위험에 대한 직원의 노출을 완화한다.

저류층 특성화 그룹(Reservoir Characterization Group)

(백만 달러, 마진 비율 제외)

	3개월 말			변동	
	2015년 12월	2015년 9월	2014년 12월	연속	전년대비
	31일	30일	31일		
수입	\$ 2,154	\$ 2,321	\$ 3,265	-7%	-34%
세전 영업					
이익	520	614	984	-15%	-47%
세전				-230	-600
영업마진	24.2%	26.4%	30.1%	bps	bps
영업 마진					
감소				56%	42%

저류층 특성화 그룹 수입 22 억 달러는 주로 유럽/CIS&아프리카, 중동&아시아 지역의 Wireline 활동에 영향을 끼친 탐사 지출의 지속적 감축과 동계 활동의 둔화, 환율 약세, 고객 예산 소진에 따른 운영 중단으로 인해 2 분기 연속 7% 감소했다. 이 같은 감소세는 멕시코 지역의 해양 지진 조사와 멀티클라이언트 내진 라이선스 매출을 통해 일부 상쇄되었다. 연말 제품 및 소프트웨어 매출은 전년도에 비해 크게 둔화되었다.

세전 영업 마진 24.2%는 고수익 멀티클라이언트 지진 매출의 기여가 고수익 Wireline 서비스의 감소로 인해 상쇄됨에 따라 2 분기 연속 230bps 감소하였다. 신속한 현금 조정에 대한 전망을 제한하는 급작스러운 운영 중단으로 인해 활동이 타격을 받음에 따라 영업 마진 감소는 56%로 전기에 비해 증가하였다.

동 분기 동안 각종 저류층 특성화 기술은 복잡한 저류층의 특성을 파악하고 유정 생산과 저류층 회수를 최적화하고 운영 효율을 개선하는데 일조하였다.

Wireline 은 이라크에서 Rumaila 유전의 Rumaila Operating Organization 을 위해 LIVE PL* 디지털 슬러라인 생산 로깅 서비스를 도입하였다. LIVE PL 기술은 종전까지 메모리 로깅이 유일한 옵션이었던 유정에 실시간 생산 로그를 제공하였다. 운영을 위해 예정된 폐쇄 시간은 400 시간이었지만 100 시간만 소요되었다. 그 결과 고객은 예정보다 12 일 앞당겨 생산을 재개함에 따라 18,000 bbl 의 지연 생산을 방지할 수 있었다.

Wireline 은 인도 역외 B-193 유전에 속한 ONGC Ltd. India 사의 유정에서 천공을 청소하기 위해 P3* 천공후 기술을 도입하였다. 사위 가스 농도가 높은 상황에서 P3 는 시추공 수액이 남아 있는 저압 저류층에서 2 회 실행된 후 고동력 언더밸런스를 생성하였다. P3 기술은 PURE* 청정 천공 시스템을 이용하여 천공 잔해와 파쇄 지대 파손을 제거하였다. 이에 따라 고객은 석유 생산량을 330% 제고하고 튜빙 수두압을 250% 강화할 수 있었다.

북해 영국 구간에서 Wireline 은 TAQA 사의 Pelican 유전에서 연장 시추공을 천공하기 위해 복합적인 기술을 사용하였다. 마찰계수가 케이블 장력을 완화하기 위해 동등한 표준 연선의 절반에 불과한 StreamLINE* 폴리머 피복 와이어라인 모노케이블은 293 피트, 3,912-lbm 천공 스트링의 배치를 촉진하고 폴리머 코팅에 힘입어 부식방지 라이너의 손상 위험을 완화하였다. 뿐만 아니라 PowerJet Nova* 초심해 관통형 충전량은 응력 암반 층군의 관통을 제고하여 물분사를 극대화하였다. 이에 따라 고객은 7 회가 아니라 2 회 작업 만에 유정을 완공하여 리그 시간 관련 절감을 달성하였다.

Wireline 은 노르웨이 북해, Kvitebj 유전에 있는 Statoil 유정에 hDVS(heterodyne distributed vibration sensing) 기술을 배치하였다. hDVS 기술은 유정에 이미 설치된 광섬유를 이용하여 수직 지진 프로파일 측량을 기록함에 따라 리그 시간을 절감할 수 있었다. 이러한 측량은 VSI* 다용도 지진 영상기 기술을 사용하는 동안 습득되며, 정확한 교정 정보와 시추공 인근 영상을 전달하여 유전 인근에서 진행되는 탐사의 지진 이해를 개선하였다. VSI 와 hDVS 의 복합 작업은 재래식 수직 지진 영상 방식을 사용하면 4 일 걸리는데 비해 20 시간 만에 완료되었다. 이에 따라 고객은 추가 지진 교정 정보를 입수하였으며 리그 시간 3 일에 해당하는 150 만 달러를 절감할 수 있었다.

Completions and Testing 그룹은 베네수엘라 El Furrial Field East Venezuela 에 속한 PDVSA 의 유정에서 천공을 청소하기 위해 P3 PURE 천공후 제어 내파를 도입하였다. 저류층과의 통신 개선을 위해 회사가 종전에 시도한 작업은 성공을 거두지 못했다. 코일 관입 배치 P3 기술은 선별된 저류층 간격에 대해 심층적이고 효율적인 화학 시뮬레이션을 구현하였다. 처리 작업 후 고객의 수두압은 최대 1,500psi 증가하였다.

Wireline 은 알제리 Sonatrach 사를 위해 오버밸런스가 높은 저투수 저류층의 표본을 채취하는데 Saturn* 3D 방사상 프로브 기술을 도입하였다. Saturn 기술은 재래식 층군 시험장치로 접근할 수 없었던 유체 및 저류층 환경으로 층군 시험을 확대한다. 고객은 최초로 공구에 7,500psi 차동압을 부과하여 차동압 한계를 극복하고 최저 0.02 mD/Cp 의 유동성에서도 유체 표본을 채취할 수 있었다. 이에 따라 고갈된 저류층 구간을 파악하여 저류에 대한 Sonatrach 의 이해를 개선하였다.

저류층 특성화 그룹은 브라질 역외에서 Petrobras 가 관리된 압력 시추(MPD) 서비스를 이용하여 세계 최초로 전염 심해 층군 평가 와이어라인 로깅 작업을 완료하는데 일조하였다. MPD 시스템에 최초로 통합된 솔룸베르거 유정 수두압 제어 장비는 150 psi 제어 유정 수두압을 이용하여 나공 로깅 작업 2 회를 성공리에 수행할 수 있었다. 이 기술은 층군 평가 도중 안전성 위험을 완화하는데 중요했다. 이에 따라 고객은 현재 저류층의 특성을 파악하고 유전 개발의 위험을 완화하는데 중요한 정보를 갖게 되었다.

SIS 는 아부다비에서 아부다비국영석유회사와 산하 운영회사의 Exploration & Production Information Solutions (EXPRIS) 프로젝트 배치를 성공리에 완료하였다. 2012 년 SIS 에 수주된 계약은 사용자 1,000 명 이상에게 다양한 지구물리, 지질, 시추, 유정 완공, 유체 표본 분석, 유정 시험, 생산 유전 정보에 대해 효율적이고 직관적인 접근을 제공하는 배치를 수반한다. EXPRIS 는 ProSource* E&P 데이터 관리 및 전송 시스템에 구축되며 사용자는 기타 기술 용도에 데이터를 응용하여 사용자 생산성뿐 아니라 팀의 통합도 강화할 수 있다.

시추 그룹

(백만 달러, 마진 비율 제외)

	3개월 말			변동	
	2015년 12월	2015년 9월	2014년 12월	연속	전년대비
	31일	30일	31일		
수입	\$ 2,953	\$ 3,219	\$ 4,576	-8%	-35%
세전 영업 이익	494	594	947	-17%	-48%
세전 영업마진	16.7%	18.4%	20.7%	bps	bps
영업 마진 감소				38%	28%

시추 그룹 수입 30 억 달러는 주로 유럽/CIS&아프리카와 중동&아시아 지역에서 Drilling & Measurements and M-I SWACO 에 영향을 미친 시추 활동의 감소, 지속적인 가격 압력, 동계 활동의 둔화, 환율 약세, 고객 예산 소진에 따른 운영 중단으로 인해 2 분기 연속 8% 감소했다.

세전 영업 마진 16.7%는 영업 마진 감소 38%를 초래한 가격 약세와 급작스러운 운영 중단에 따라 수입이 감소되며 2 분기 연속 173bps 축소되었다.

시추그룹의 신기술은 분기 동안 다양한 지역에서 효율을 개선하고 유정 배치를 최적화하고 시추공 무결성을 보장하여 실적 개선을 구현하였다.

Drilling & Measurements 그룹은 멕시코에서 복잡한 지질과 시추 위험으로 유명한 Tabasco 역외 유전에 있는 PEMEX 사의 수평 유정에 GeoSphere 저류층 시추중 매핑 서비스를 도입하였다. 재래식 시추 방식을 사용한 기존의 작업은 세일아웃을 비롯한 지하 위험에 직면하는 경우가 많았기 때문에 정확한 유정 배치를 더욱 어렵게 만들었다. 멕시코의 유전에서 PEMEX 를 위해 최초로 배치된 GeoSphere 기술은 전체 저류층 구간을 따라 표적 모래 채널을 매핑하여 지질 불확실성을 완화했기 때문에 저류층 내부 유정의 탐사를 최적화할 수 있었다. 이와 함께 제공된 정보 GeoSphere 기술은 암석

구조 및 두께의 정밀한 평가를 통해 지질 모델을 업데이트하고 역내 후속 유정의 설계 및 계획을 최적화하는데 일조하였다.

Drilling & Measurements 그룹은 노르웨이 역외에서 PowerDrive X6* 로터리 가동 시스템을 사용하여 Valemon 유전에 있는 Statoil, Inc. 사의 유정을 시추하였다. PowerDrive X6 기술은 시추 토크를 완화하여 성능과 신뢰성을 개선하였다. 뿐만 아니라 IDEAS* 통합 드릴비트 설계 플랫폼은 절삭 접점의 4 차원 시뮬레이션을 제공하기 때문에 StingBlade 원추형 다이아몬드소자 비트 기술을 PowerDrive X6 시스템과 결합하여 시추 면적과 관통률(ROP)을 개선할 수 있었다. ROP 는 고객의 기대를 능가했을 뿐 아니라 24 시간 시추 기록 52.59m/hr 을 수립하였다.

Bits & Drilling Tools 그룹은 북해 노르웨이 구간에서 Ula 유전에 속한 BP 유정의 석유 생산을 재개하기 위해 Neyrfor TTT* 관통형 터보 드릴을 사용하였다. Neyrfor TTT 기술은 석유 기반 시추액 60m3 이상의 유입량을 유정에서 제거하여 질소비가 높은 언더밸런스 상태를 확립하였다. 뿐만 아니라 CIRP* 완공 삽입 및 철거 저압 장비는 유정의 900m 구간을 천공하여 유정을 파괴하지 않고 천공건을 제거할 수 있었다. 고객은 애초 예상에 비해 석유 생산량을 3 배 이상 늘릴 수 있었다.

루마니아의 Lukoil Overseas 사는 흑해 유정 두 곳의 연속 시추에 솔름베르거의 Seismic Guided Drilling* (SGD) 표면 지진 및 다운홀 측정의 시추중 통합 기술과 함께 Geoservices 실시간 머드 중량 윈도우 모니터링 서비스를 사용하였다. 첫 번째 유정에서 SGD 서비스는 시추공 압력 램프와 후속 압력의 완화를 예상하는 한편 저류층 목표 위치를 40m 이상 정정하여 고객이 시추계획에 따라 전체 깊이(TD)까지 시추할 수 있도록 했다. 두 번째 유정에서 SGD 압력 추정치는 최적의 진흙 중량을 판단하여 표적 위치를 최대 60m 까지 개선하고 고객이 예정보다 크게 앞서 저류층의 TD 에 도달하는데 도움이 되었다.

러시아 M-I SWACO 사는 Investgeoservis CJSC 를 위해 SCREEN PULSE 유체 및 절삭물 분리기 기술을 사용하였다. SCREEN PULSE 기술은 세일 셰이커의 절삭면에서 잔류 시추액을 집수하여 순환 시스템에 반송하는 개장 시설물이다. 이 기술은 개별 프로젝트 두 곳에 사용되었으며 고객은 시추 폐기물 용량을 26% 감축하여 희석과 처리, 운반, 폐기 비용을 절감하는데 도움이 되었다.

Drilling & Measurements 그룹은 카자흐스탄에서 Karachaganak Petroleum Operating B.V 사를 위해 시추한 수평 유정 두 곳에 StethoScope* 층군 시추중 압력 서비스를 도입하였다. 이 기술은 실시간 압력 측정을 보장하여 다른 로그와 결합한 프로필을 생성함으로써 회수율을 최적화하는데 중요한 동적 저류층 압력을 모델링할 수 있었다. 고객은 리그 시간의 단축으로 70 만 달러로 추산되는 비용을 절감하는 한편 운영 위험을 완화할 수 있었다.

솔루맵르거는 이라크 Rumaila 유전에서 BP 가 수 차례 시추 작업의 필요성을 극복할 수 있도록 StingBlade 원추형 다이아몬드 소자 비트 기술을 사용하였다. StingBlade 기술은 우수한 내마모성에 힘입어 시추 면적과 ROP 를 제고하는데 도움이 되었다. 이에 따라 고객은 전체 유정 구간을 1 회 작업으로 시추하여 평균 오프셋 유정의 ROP 에 비해 63.5%를 개선함에 따라 고객의 리그 시간을 3 일 이상 절감하였다.

Drilling & Measurements 그룹은 중국에서 LF7-2 유전 개발 사업에 속하는 Newfield Exploration Limited 의 시추공 9 개를 시굴하기 위해 복합적인 층군 평가와 유정 배치, 시추 최적화 기술을 사용하였다. 저류층 상단 인근의 수평 시추공을 1 회 작업으로 성공리에 탐사하여 사이드트랙의 필요성을 제거하기 위해 EcoScope[†]* 다목적 시추중 로깅과 PeriScope* 지층 경계 매핑, PowerDrive Orbit* 로터리 가동 시스템 기술이 사용되었다. 사업의 시추 성능은 전체 ROP 도 개선하였으며 고객인 최초 시추 계획 대비 10% 시간 절감을 나타내는 시추 시간 11 일을 단축할 수 있었다.

생산 그룹

(백만 달러, 마진 비율 제외)

		3개월 말			변동	
		2015년 12월	2015년 9월	2014년 12월	연속	전년대비
		31일	30일	31일		
수입		\$ 2,671	\$ 2,974	\$ 4,863	-10%	-45%
세전	영업	303	330	898	-8%	-66%

이익					
세전				24	-713
영업마진	11.3%	11.1%	18.5%	bps	bps
영업 마진					
감소				9%	27%

생산 그룹 수입 27 억 달러는 고객 예산 소진으로 리그 수가 더욱 감소되고 가격 압력이 강화되어 북미 본토 활동의 추가 감소가 전체 감소의 80%를 차지함에 따라 2 분기 연속 10% 감소했다. 압력 펌핑 서비스의 시장 가격은 지속 불가능한 수준으로 하락하였다.

세전 영업 마진 11.3%는 활동 저하와 압력 펌핑 서비스의 가격 약세 강화에도 불구하고 2 분기 연속 24bps 증가하였다. 2 분기 연속 영업 마진 감소는 압력 펌핑 마진의 감소세가 라틴 아메리카에서 솔룸베르거 생산 관리 프로젝트의 마진 증가와 OneSubsea 합작사업의 순익 증가가 복합적으로 작용하여 대부분 상쇄됨에 따라 9%로 개선되었다.

생산그룹 신기술은 고객이 생산을 촉진하고 복원을 강화하고 영업 효율을 제고하여 동 분기 동안 기술 문제에 부응하는데 도움이 되었다.

Well Services 는 쿠웨이트 남동부 Greater Burgan 유전 사암 저류층에 속한 쿠웨이트 석유회사의 유정에서 HiWAY* 유량-채널 기술을 이용하여 대규모 파쇄 처리를 완료하였다. HiWAY 기술은 재래식 유압 파쇄 방식에 일반적으로 나타나는 배치 및 프로판트 역류 문제를 극복하는데 도움이 되었다. 파쇄 처리 후 유정의 석유 생산량은 자연 연속 유량 3,000 bbl/d 를 기록하였다.

Well Intervention 은 튀니지 Ashtart 유전에 속한 Serept 유정 두 곳에서 자극 처리를 수행하였다. 고온 저류층은 정밀한 유체 선별을 필요로 하는 한편 Jet Blaster* 가공 고압 분사 서비스의 집중 고에너지 유체 흐름은 저류층 기질 심부에 자극 유체를 정확하게 배치할 수 있었다. 이에 따라 처리후 생산량은 고객의 기대를 능가하여 유정한 곳은 4 배, 다른 곳은 2 배 증가하였다.

Well Services 는 Petroamazonas 사가 에콰도르 Parahuacu 유전의 생산량 감소를 해결하기 위한 재완공 전략의 일환으로 DualSTIM* 파쇄 서비스를 보급하였다. DualSTIM 기술은 수성 유체를 이용하여 고갈률이 높은 중간 투수율의 저류층과 수분 농도 증가에 민감한 점토 내용물을 자극하였다. 유압 파쇄와 결합한 DualSTIM 기술은 2014 년 멀티웰 사업에 착수한 후 누적 석유 생산량을 400,000bbi 증가시켰다.

뿐만 아니라 Well Services 는 에콰도르 Aguarico 유전에 속한 Shushufindi Consortium 유정에 Invizion* 통합 구역 분리 서비스를 이용하였다. Invizion 기술은 시멘팅 작업을 실시간으로 추적 및 평가하여 결과의 해석을 촉진하였다. 뿐만 아니라 유정 데이터를 통합하여 구역 분리 문제를 식별할 뿐 아니라 장단기적으로 예상되는 영향을 평가할 수 있었다.

Well Intervention 은 에콰도르 Orion Energy 사가 재래식 자극 처리를 사용할 수 없는 전통 수중 펌프의 무결성을 침해하지 않고 유정에 발생하는 파손을 제거하고 유체 전달 문제를 극복하는데 OneSTEP* 간이 사암 자극 기술을 사용하였다. OneSTEP 은 사암 저류층의 균일한 자극과 함께 암반 분리의 위험 완화를 위해 단일 유체 솔루션만 사용하여 유정 파손을 제거한다. 고객은 생산량을 배가하는 한편 기본 퇴적물과 수분은 0.1%로 유지하였다.

Schlumberger Completions 는 가봉 역외 Etame 유전 개발 작업에서 VAALCO Energy 의 수평 유정 세 곳을 완공하기 위해 통합 솔루션을 활용하였다. 솔루션에는 나공 자갈 충전 완공을 위해 저류층 시추액과 완공, 인공 양력 기술이 포함되었다. 특히 AquaPac* 통합 수분 충전 시스템은 염수를 사용하여 사전에 설치된 스크린 주변의 자갈을 운반 및 배치함으로써 모래 생성을 예방하였다. 저류층 구간에서 대량으로 생성되는 절삭량을 운반하는 데는 FloPro NT* 기술이 사용되었다. 유정을 가동할 때 유정 생산성이 고객의 기대에 부응할 수 있도록 자갈을 충전하였다.

재무 제표

요약 연결 손익계산서

(주당 금액 제외, 백만 달러)

12월 31일 기말	4분기		십이 개월	
	2015	2014	2015	2014
수입	\$ 7,744	\$12,641	\$35,475	\$ 48,580
이자 및 기타	81	71	236	291
경비				
수익	6,292	9,691	28,321	37,398
연구&엔지니어링	276	324	1,094	1,217
일반&관리	132	122	494	475
잠식&기타 ⁽¹⁾	2,136	1,773	2,575	1,773
이자	91	87	346	369
세전 소득(손실)	\$(1,102)	\$ 715	\$ 2,881	\$ 7,639
소득세(손실) ⁽¹⁾	(113)	398	746	1,928
연속 영업 소득(손실)	(989)	317	2,135	5,711
중단 영업 손실	-	-	-	(205)
순이익(손실)	(989)	317	2,135	5,506
비지배 이익에 귀속되는 순이익	27	15	63	68
솔룸베르거에 귀속되는 순이익(손실)	\$(1,016)	\$ 302	\$ 2,072	\$ 5,438
솔룸베르거 귀속 금액:				
연속 영업 소득(손실) ⁽¹⁾	\$(1,016)	\$ 302	\$ 2,072	\$ 5,643
중단 영업 손실	-	-	-	(205)
순이익(손실)	\$(1,016)	\$ 302	\$ 2,072	\$ 5,438
솔룸베르거 회석주당 이익				
연속 영업 소득(손실) ⁽¹⁾	\$ (0.81)	\$ 0.23	\$ 1.63	\$ 4.31
중단 영업 손실	-	-	-	(0.16)

순이익(손실) \$ (0.81) \$ 0.23 \$ 1.63 \$ 4.16

비용에 포함되는 감가상각&분할상환⁽²⁾ \$ 963 \$ 1,065 \$ 4,078 \$ 4,094

(1) 자세한 내용은 "비용 및 신용" 섹션 참조.

(2) 재산과 설비, 장비의 감가상각과 무형 자산과 멀티클라이언트 지진파 탐사 데이터 비용, SPM 투자의 분할상환 포함.

발행 주식에 관한 자세한 사항은 "추가 정보" 참조.

요약 연결 대차대조표

(백만 달러)

자산	12월 31일 2015	12월 31일 2014
유동 자산		
현금 및 단기 투자	\$ 13,034	\$ 7,501
미수금	8,780	11,171
기타 유동 자산	5,098	6,022
	26,912	24,694
만기 유지 고정 소득 투자	418	442
고정 자산	13,415	15,396
멀티클라이언트 지진파 탐사 데이터	1,026	793
영업권	15,605	15,487
무형 자산	4,569	4,654
기타 자산	6,060	5,438
	\$ 68,005	\$ 66,904

채무 및 증권

유동 채무

외상매입금 및 미불 부채	\$ 7,727	\$ 9,246
소득세 추정 채무	1,203	1,647
단기 차입금 및 유동성		
장기 부채	4,557	2,765
미불 배당금	634	518
	<hr/>	<hr/>
	14,121	14,176
장기 부채	14,442	10,565
퇴직 급여	1,434	1,501
이연세	1,075	1,296
기타 채무	1,028	1,317
	<hr/>	<hr/>
	32,100	28,855
주식	35,905	38,049
	<hr/>	<hr/>
	\$ 68,005	\$ 66,904

순부채

"순부채"는 현금과 단기 투자, 만기까지 유지되는 고정 소득 투자를 제외한 총부채를 나타낸다. 경영진은 순부채가 부채를 상환하는데 사용할 수 있는 현금 및 투자를 반영하여 솔룸베르거 부채 현황에 대해 유용한 정보를 제공한다고 판단한다.

순부채의 변동 내역은 아래와 같다:

(백만 달러)

12 월 31 일 기말	2015 년 십이 개월	2015 년 4 분기	2014 년 십이 개월
비지배 이익 공제전 연속 영업 소득(손실)	\$ 2,135	\$ (989)	\$ 5,711
세후 잠식 및 기타 비용	2,218	1,835	1,639
비용&신용 제외 비지배 이익 공제전 연속 영업 소득	<hr/>	<hr/>	<hr/>
	4,353	846	7,350

감가상각 및 분할상환 ⁽¹⁾	4,078	963	4,094
연금 및 기타 퇴직 급여 비용	438	112	355
주식 기반 보상 비용	326	76	329
연금 및 기타 퇴직 급여 기금	(346)	(54)	(390)
영업자본 (증)감액 ⁽²⁾	(478)	31	(36)
기타	434	204	(507)
영업 현금흐름	8,805	2,178	11,195
자본 지출	(2,410)	(627)	(3,976)
SPM 투자	(953)	(603)	(740)
멀티클라이언트 지진파 탐사			
데이터 자본 비용	(486)	(150)	(321)
잉여 현금흐름⁽³⁾	4,956	798	6,158
주식 환매 프로그램	(2,182)	(398)	(4,678)
배당금 지급	(2,419)	(633)	(1,968)
종업원 스톡옵션 이익	448	25	825
	803	(208)	337
취득 현금 및 인수 부채 제외			
영업 인수 및 투자	(478)	(154)	(1,501)
영업 중단 - 미 법무부 합의	(233)	-	-
기타	(252)	19	220
순부채 증가	(160)	(343)	(944)
기초 순부채	(5,387)	(5,204)	(4,443)
순부채	\$ (5,547)	\$ (5,547)	\$ (5,387)
순부채 구성요소	2015년 12월	2015년 9월	2014년 12월
	31 일	30 일	31 일

현금 및 단기 투자	\$ 13,034	\$ 6,605	\$ 7,501
단기 유지 고정 소득 투자	418	439	442
단기 차입금 및 유동성 장기 부채	(4,557)	(4,761)	(2,765)
장기 부채	(14,442)	(7,487)	(10,565)
	<u>\$ (5,547)</u>	<u>\$ (5,204)</u>	<u>\$ (5,387)</u>

(1) 재산과 설비, 장비의 감가상각과 무형 자산과 멀티클라이언트 지진파 탐사 데이터 비용, SPM 투자의 분할상환 포함.

(2) 2015년 12월 31일 종료된 12개월 간 퇴직 급여 약 8억 1000만 달러와 2015년 4분기 2억 500만 달러 포함.

(3) "잉여 현금흐름"은 자본 지출과 SPM 투자, 멀티클라이언트 지진파 데이터 자본 비용을 제외한 영업 현금흐름을 나타낸다. 경영진은 부채를 절감하고 인수나 주식 환매 및 배당금을 통한 주주 현금 환원과 같이 주주 가치를 강화할 기회를 추구하는데 이용되는 기금을 나타내기 때문에 중요한 척도라고 판단한다.

요금 & 신용

미국의 일반 허용 회계 원칙(GAAP)에 따라 판단한 재무 실적에 덧붙여 본 2015년 연간 및 4분기 보도자료에는 비 GAAP 재무척도(SEC의 규정 G에 정의)도 포함된다. 아래 내용은 유사 GAAP 척도에 맞게 조정된 비 GAAP 척도이다.

(주당 금액 제외, 백만 달러)

	2015년 4분기				회석 EPS
	세전	세금	비연속 이자	순	
요금&신용을 제외한 솔름베르거					
연속 영업 이익	\$ 1,034	\$ 188	\$ 27	\$ 819	\$ 0.65
고정 자산 잠식	(776)	(141)	-	(635)	
인력 감축	(530)	(51)	-	(479)	

재고 평가절하	(269)	(27)	-	(242)	
콜롬비아 SPM 프로젝트 잠식	(182)	(36)	-	(146)	
시설 폐쇄	(177)	(37)	-	(140)	
지정학 사태	(77)	-	-	(77)	
계약 해지	(41)	(2)	-	(39)	
기타	(84)	(7)	-	(77)	
솔롬베르거 연속 영업 손실 보고	<u>\$ (1,102)</u>	<u>\$ (113)</u>	<u>\$ 27</u>	<u>\$ (1,016)</u>	<u>\$ (0.81)</u>

2015년 십이 개월

	비연속				희석
	세전	세금	이자	순	EPS
요금&신용을 제외한 솔롬베르거					
연속 영업 이익	\$ 5,456	\$ 1,103	\$ 63	\$ 4,290	\$ 3.37
인력 감축	(920)	(107)	-	(813)	
고정 자산 잠식	(776)	(141)	-	(635)	
재고 평가절하	(269)	(27)	-	(242)	
콜롬비아 SPM 프로젝트 잠식	(182)	(36)	-	(146)	
시설 폐쇄	(177)	(37)	-	(140)	
지정학 사태	(77)	-	-	(77)	
베네수엘라 평가절하 손실	(49)	-	-	(49)	
계약 해지	(41)	(2)	-	(39)	
기타	(84)	(7)	-	(77)	
솔롬베르거 연속 영업 소득 보고	<u>\$ 2,881</u>	<u>\$ 746</u>	<u>\$ 63</u>	<u>\$ 2,072</u>	<u>\$ 1.63</u>

(주당 금액 제외, 백만 달러)

2014년 4분기

	비연속				희석
	세전	세금	이자	순	EPS

요금&신용을 제외한 솔룸베르거

연속 영업 이익	\$2,488	\$ 532	\$ 15	\$1,941	\$1.50
WesternGeco 구조조정	(806)	(25)	-	(781)	
베네수엘라 평가절하 손실	(472)	-	-	(472)	
인력 감축	(296)	(37)	-	(259)	
SPM 프로젝트 손상	(199)	(72)	-	(127)	
솔룸베르거 연속 영업 소득 보고	\$ 715	\$ 398	\$ 15	\$ 302	\$0.23

2014년 십이 개월

	비연속				회석 EPS
	세전	세금	이자	순	
요금&신용을 제외한 솔룸베르거					
연속 영업 이익	\$9,412	\$2,062	\$ 68	\$7,282	\$5.57
WesternGeco 구조조정	(806)	(25)	-	(781)	
베네수엘라 평가절하 손실	(472)	-	-	(472)	
인력 감축	(296)	(37)	-	(259)	
SPM 프로젝트 손상	(199)	(72)	-	(127)	
솔룸베르거 연속 영업 소득 보고	\$7,639	\$1,928	\$ 68	\$5,643	\$4.31

제품 그룹

(백만 달러)

3개월 말

	2015년 12월 31일		2015년 9월 30일		2014년 12월 31일	
	수입	세전 소득	수입	세전 소득	수입	세전 소득
저류층 특성화	\$2,154	\$ 520	\$2,321	\$ 614	\$ 3,265	\$ 984
시추	2,953	494	3,219	594	4,576	947
생산	2,671	303	2,974	330	4,863	898
철거&기타	(34)	(29)	(42)	(17)	(63)	(48)

세전 영업 이익		1,288		1,521		2,781
본사&기타	-	(179)	-	(198)	-	(221)
이자 소득 ⁽¹⁾	-	8	-	8	-	8
이자 비용 ⁽¹⁾	-	(83)	-	(78)	-	(80)
요금 & 신용	-	(2,136)	-	-	-	(1,773)
	\$7,744	\$ (1,102)	\$8,472	\$ 1,253	\$12,641	\$ 715

지역

(백만 달러)

3개월 말

구분	2015년 12월 31일		2015년 9월 30일		2014년 12월 31일	
	수입	세전 소득	수입	세전 소득	수입	세전 소득
북미	\$1,955	\$ 139	\$2,273	\$ 202	\$ 4,324	\$ 849
남미	1,407	324	1,422	295	2,053	429
유럽/CIS/아프리카	2,059	428	2,274	505	3,063	683
중동&아시아	2,248	507	2,372	641	3,094	877
철거&기타	75	(110)	131	(122)	107	(57)
세전 영업 이익		1,288		1,521		2,781
본사&기타	-	(179)	-	(198)	-	(221)
이자 소득 ⁽¹⁾	-	8	-	8	-	8
이자 비용 ⁽¹⁾	-	(83)	-	(78)	-	(80)
요금 & 신용	-	(2,136)	-	-	-	(1,773)
	\$7,744	\$ (1,102)	\$8,472	\$ 1,253	\$12,641	\$ 715

(1) 제품 그룹과 지역별 실적에 포함되는 이자는 제외한다.

제품 그룹

(백만 달러)

12개월 말

	2015년 12월 31일		2014년 12월 31일	
	수입	세전 소득	수입	세전 소득
저류층 특성화	\$ 9,501	\$ 2,450	\$12,905	\$ 3,708
시추	13,563	2,538	18,128	3,805
생산	12,548	1,585	17,763	3,193
철거&기타	(137)	(63)	(216)	(130)
세전 영업 이익		6,510		10,576
본사&기타	-	(768)	-	(848)
이자 소득 ⁽¹⁾	-	30	-	31
이자 비용 ⁽¹⁾	-	(316)	-	(347)
요금 & 신용	-	(2,575)	-	(1,773)
	\$35,475	\$ 2,881	\$48,580	\$ 7,639

지역

(백만 달러)

12개월 말

	2015년 12월 31일		2014년 12월 31일	
	수입	세전 소득	수입	세전 소득
북미	\$ 9,811	\$ 999	\$16,151	\$ 3,057
남미	6,014	1,315	7,699	1,639
유럽/CIS/아프리카	9,284	1,979	12,515	2,765
중동&아시아	9,898	2,661	11,875	3,273
철거&기타	468	(444)	340	(158)
세전 영업 이익		6,510		10,576
본사&기타	-	(768)	-	(848)

이자 소득 ⁽¹⁾	-	30	-	31
이자 비용 ⁽¹⁾	-	(316)	-	(347)
요금 & 신용	-	(2,575)	-	(1,773)
	<u>\$35,475</u>	<u>\$ 2,881</u>	<u>\$48,580</u>	<u>\$ 7,639</u>

(1) 제품 그룹과 지역별 실적에 포함되는 이자는 제외한다.

추가 정보

1) 영업 마진 감소의 정의

영업 마진 감소는 세전 영업 이익 대비 수입 변화의 비율에 해당한다.

2) 2015년 4분기 세전 영업이익 마진과 감소 영업 마진

2015년 4분기 세전 영업 이익 마진은 16.6%였다. 전년 대비 영업 마진 감소율은 31%, 연속 영업 마진 감소율은 32%였다.

3) 2015년 연간 세전 영업이익 마진과 감소 영업 마진

2015년 연간 세전 영업 이익 마진은 18.4%였다. 전년 대비 영업 마진 감소율은 31%였다.

4) 2015년 4분기 비지배 이자와 비용 및 신용 포함 연속 영업 이익의 비율로 표시된 잉여 현금흐름

2015년 4분기 퇴직급여 약 2억 500만 달러를 포함하여 7억 9800만 달러로 비지배 이자와 비용&신용을 포함한 연속 영업 이익의 비율로 표시되는 잉여 현금흐름은 94%였다

5) 2015년 연간 비지배 이자와 비용 및 신용 포함 연속 영업 이익의 비율로 표시된 잉여 현금흐름

2015년 연간 퇴직급여 약 8억 1000만 달러를 포함하여 49억 6000만 달러로 비지배 이자와 비용&신용을 포함한 연속 영업 이익의 비율로 표시되는 잉여

현금흐름은 114%였다

6) 2016년 1년간 적용되는 capex 지침

capex(멀티클라이언트 및 SPM 투자 제외)는 2016년 24억 달러로 예상된다. 2015년 연간capex는 24억 달러였다.

7) 2015년 4분기 "이자 및 기타 이익"

2015년 4분기 "이자 및 기타 이익"은 8100만 달러였다. 이 금액은 지분 이익법 투자 6700만 달러와 이자 소득 1400만 달러로 구성되었다.

8) 2015년 4분기 이자 소득 및 이자 비용 변동

이자 소득 1400만 달러는 2분기 연속 1백만 달러 증가했다. 이자 비용 9100만 달러는 2분기 연속 500만 달러 증가했다.

9) 세전 영업 이익과 솔름베르거 세전 연결 이익의 차이

차이는 주로 부문별로 할당되지 않은 본사 항목(비용&신용 포함)과 이자 소득, 이자 비용뿐 아니라 주식 기반 보상 비용, 특정 무형 자산 및 특정 중앙 관리 사업 및 기타 비영업 항목과 관련된 분할상환 비용으로 구성된다.

10) 2015년 4분기 비용&신용 제외 유효 세율(ETR)

비용&신용을 제외한 2015년 4분기 ETR은 2015년 3분기 20.0% 대비 18.2%를 기록했다.

비용&신용을 포함한 2015년 4분기 ETR은 10.2%였다.

11) 31.12.15 미발행 보통주 주식수와 전기말 대비 변화

2015년 12월 31일 미발행 보통주는 12억 5600만 주였다. 아래 표는 30.09.15부터 31.12.15까지 미발행 주식수의 변동을 나타낸다.

(백만 달러)

2015년 9월 30일 미발행 주식

1,261

교환 주식을 제외하고 옵션 보유자에게 매각된 주식	-
제한 주식의 부여	-
종업원 스톡옵션 계획에 따라 발행된 주식	-
주식 환매 프로그램	(5)
31.12.15 미발행 주식	<u>1,256</u>

12) 2015년 4분기와 2015년 3분기 미발행 가중 평균 발행 주식 수와 비용과 신용을 제외한 연속 영업에 따른 주당 희석 이익의 계산에 사용된 희석을 가정하여 미발행 평균 주식수와의 조정 방법

2015년 4분기와 2015년 3분기 가중 평균 미발행 주식 수는 각각 12억 5900만 주와 12억 6500만 주였다. 아래 표는 희석을 가정한 평균 미발행 주식수에 가중 평균 미발행 주식을 조정한 결과이다.

	(백만 달러)	
	2015년 4분기	2015년 3분기
가중 평균 미발행 주식 수	<u>1,259</u>	<u>1,265</u>
스톡옵션의 추정 행사	2	3
양도제한조건부주식	3	4
희석을 가정한 평균 발행주	<u>1,264</u>	<u>1,272</u>

13) 2015년 4분기 멀티클라이언트 매출

양도 수수료를 비롯한 멀티클라이언트 매출은 2015년 4분기 1억 1700만 달러, 2015년 3분기 6000만 달러였다.

14) 2015년 4분기 기말 WesternGeco 수주잔고

2015년 4분기 기말 고객과 체결한 계약을 토대로 하는 WesternGeco 수주잔고는 1억 1300만 달러였다. 2015년 3분기 말 수주잔고는 9억 1000만 달러였다.

15) Schlumberger의 Cameron International Corporation 인수 계획에 조달되는 재원과 관련하여 2015년 12월 발행된 선순위 어음의 이율 및 만기

Schlumberger Limited의 간접 전액 출자 미국 자회사 Schlumberger Holdings

Corporation(SHC)은 2015년 12월 총 60억 달러에 달하는 5개 선순위 어음을 발행하였으며 이율과 만기는 아래와 같다: 2017년 만기 선순위 어음 5억 달러, 1.900%; 2018년 만기 선순위 어음 13억 달러, 2.350%; 2020년 만기 선순위 어음 16억 달러, 3.000%; 2022년 만기 선순위 어음 8억 5000만 달러, 3.625%; 2025년 선순위 어음 17억 5000만 달러.

16) 2015년 4분기 솔롬베르거가 기록한 다양한 비용의 관계

인력 감축 및 유급 휴가 프로그램:

2016년 활동 전망을 토대로 지원 구조를 능률화하기 위해 솔롬베르거는 인원을 추가로 감축하고 2015년 4분기 유급휴가(ILOA) 프로그램을 확대하기로 결정했다. 이에 따라 솔롬베르거는 이러한 인원 감축 및 ILOA 프로그램과 관련하여 4분기 동안 5억 3000만 달러의 비용을 기록했다.

자산 잠식 및 구조조정 비용:

약세가 지속된 석유가스산업 시장의 조건과 활동 전망에 미치는 영향에 따라, 솔롬베르거는 특정 자산의 이월 가액은 더 이상 회수할 수 없다고 판단하였으며, 아울러 2015년 4분기 아래의 잠식 및 구조조정 비용을 초래한 특정 결정을 채택하였다:

- 주로 활용도가 낮은 북미 압력 펌핑 및 기타 장비뿐 아니라 특정 하급 시추 리그에 관한 고정 자산 잠식 7억 7600만 달러.
- 주로 북미에서 특정 재고의 이월가액을 평가절하하는데 발생한 2억 6900만 달러.
- 최근 물가 감소로 인해 콜롬비아 SPM 프로젝트에 남아 있는 투자액의 이월가액을 감축하는데 발생한 1억 8200만 달러. 뿐만 아니라 프로젝트의 계약 기간이 종료를 앞두고 있으며 수입 흐름은 유가와 직접 연계된다는 점도 고려한다.
- 특정 재산의 예상 매각과 특정 임대차 해지를 비롯한 시설 관련 비용 1억 7700만 달러.
- 특정 중동 국가의 지정학 문제로 인해 회수가 불가능한 자산에 관한 비용

7700만 달러.

-- 계약 해지 비용 관련 4100만 달러.

-- 일시적 수준에 그치지 않는 시장성 증권의 잠식에 관한 4000만 달러와 지분 방식 투자 잠식에 관한 1500만 달러를 비롯한 시장 현황과 관련한 기타 비용 8400만 달러.

슬룸베르거는 이러한 자산 잠식과 구조조정 비용으로 인해 중대한 현금 지출이 발생할 것으로 예상하지 않는다.

슬룸베르거(Schlumberger) 개요

슬룸베르거는 세계 석유 가스 업계에 종사하는 고객에게 기술, 통합 프로젝트 관리, 정보 솔루션을 제공하는 세계적인 기업이다. 슬룸베르거는 전 세계 85 개 이상의 국가에서 140 여 개국 출신의 직원 9 만 5000 여명을 고용하고 있으며, 탐사부터 생산까지 업계에서 가장 폭넓은 상품과 서비스를 제공하고 있다.

슬룸베르거 리미티드(Schlumberger Limited)는 파리, 휴스턴, 런던, 헤이그에 주요 거점을 두고 있으며, 2015 년 사업 수입은 354 억 7000 만 달러를 기록했다.

상세정보는(www.slb.com)에서 확인할 수 있다.

* 슬룸베르거 또는 슬룸베르거 자회사의 표시

²전 Japan National Oil Corporation (JNOC)인 Japan Oil, Gas and Metals National Corporation (JOGMEC)와 슬룸베르거는 LWD 기술 개발을 위한 연구 프로젝트에 협력하였다. EcoScope 및 NeoScope 서비스는 이러한 협력의 산물인 기술을 사용하고 있다.

참고

슬룸베르거는 2016 년 1 월 22 일, 금요일 상기 발표와 영업 전망을 논의하기 위해 컨퍼런스콜을 개최한다. 컨퍼런스콜은 오전 8 시(미국 중부 표준시)와 오전 9 시(동부 표준시), 오후 3 시(파리 표준시)에 개최될 예정이다. 일반에 공개된 컨퍼런스콜에

접속하려면 예정된 콜 시간 약 10 분 전에 북미지역 컨퍼런스콜 사업자 +1800230-1059, 북미 이외 지역 +1612234-9959 에 문의하기 바란다. "솔룸베르거 어닝 컨퍼런스콜"을 요청한다. 컨퍼런스콜 종료 시 오디오 재생은 2016년 2월 21일까지 북미 지역 +1800475-6701, 북미 이외 지역+1320365-3844 로 연결하여 접속코드 373076 을 제공하면 이용할 수 있다.

컨퍼런스콜은 www.slb.com/irwebcast 에서 청취 전용으로 동시에 웹캐스트된다.

브라우저 시험과 컨퍼런스콜 등록을 위해 15 분 이전에 로그인하기 바란다.

31.03.16 까지 웹캐스트 재생도 동일 웹사이트에 제공된다.

2015년 연간 및 4분기 이익 발표와 추가 정보뿐 아니라 당사가 발표하는 기타 명세서는 연방증권법의 의미에 속하는 "전망 보고서"를 포함하며, 여기에는 영업 전망이나 솔룸베르거 전체 및 각 부문별 성장(또한 각 부문에 속하는 특정 제품이나 지역), 석유 및 천연가스 수요 및 생산 성장, 석유 및 천연가스 가격, 운영 절차 및 기술 개선, 솔룸베르거 및 석유가스 업계 자본 지출, 솔룸베르거 고객의 영업 전략, 향후 전세계 경기, 향후 영업 실적에 관한 전망이나 예상과 같이 역사적 사실이 아닌 진술이 포함된다. 이러한 진술은 전세계 경기나 솔룸베르거 고객의 탐사 및 생산 지출 변동, 석유 및 천연가스 탐사 및 개발률 변동, 세계 주요 지역의 일반 경제, 정치, 사업 여건, 가격 잠식, 기상 및 계절 요인, 운영 수정이나 지연, 취소, 생산 감소, 역외 석유가스 탐사나 방사선원, 폭발물, 화학물질, 유압 파쇄 서비스 및 기후 관련 사업에 대한 규정을 비롯한 정부 규정 및 규제 요건의 변동, 새로운 탐사 과제를 해결할 수 없는 기술 부족, Cameron 합병 계획이 성사되지 않을 위험과 Cameron 합병 계획의 미결에 따른 악영향, Cameron 합병 체결 후 합병 기업을 성공적으로 통합하여 예상 시너지를 실현할 수 없을 가능성, 주요 직원의 유지 불능; 합병 비용; 2015년 4분기 이익 발표와 증권거래위원회에 제출되는 당사의 최신 양식 10-K 및 기타 제출물에 상술되는 기타 위험 및 불확실성을 포함하되 이에 국한하지 않고 위험과 불확실성이 적용된다. 이러한 위험이나 불확실성이 한 개 이상 실현되거나(또는 해당 개발 변동의 결과) 기본 가정이 부정확한 것으로 입증될 경우 실제 결과는 전망 보고서에 반영된 것에서 크게 벗어날 수 있다. 솔룸베르거는 신규 정보나 향후 사태, 등의 결과 해당 보고서를 공개 업데이트하거나 개정할 의도나 의무 일체를 거부한다.

비즈니스 와이어(businesswire.com) 원문 보기:

<http://www.businesswire.com/news/home/20160121006393/en/>

[이 보도자료는 해당 기업에서 원하는 언어로 작성한 원문을 한국어로 번역한 것이다. 그러므로 번역문의 정확한 사실 확인을 위해서는 원문 대조 절차를 거쳐야 한다. 처음 작성된 원문만이 공식적인 효력을 갖는 발표로 인정되며 모든 법적 책임은 원문에 한해 유효하다.]

연락처

슬룸베르거 리미티드(Schlumberger Limited)

사이먼 파란트(Simon Farrant)

슬룸베르거 리미티드 IR 부사장(Schlumberger Limited, Vice President of Investor Relations)

조이 V 도밍고(Joy V. Domingo)

슬룸베르거 리미티드 IR 부장(Schlumberger Limited, Manager of Investor Relations)

사무실: +1 (713) 375-3535

investor-relations@slb.com