

슬룸베르거, 2016 년 연간 및 4 분기 실적 발표

4 분기 수익 71 억 달러, 연속 1% 증가

주당 0.42 달러 비용 포함 4 분기 주당 GAAP 손실, 0.15 달러

비용 제외 4 분기 주당 수익, 0.27 달러

4 분기 영업 현금 흐름, 20 억 달러 4 분기 잉여 현금 흐름, 11 억 달러

연간 영업 현금 흐름, 63 억 달러 연간 잉여 현금 흐름, 25 억 달러

분기 현금 배당금 주당 0.50 달러 승인

휴스턴--(Business Wire) -- 슬룸베르거 리미티드(Schlumberger Limited)(뉴욕증권거래소:SLB)는 2016 년 연간 및 4 분기 실적을 발표했다.

연간 실적

	주당 금액 제외, 백만 달러)			
	12 개월 말		변동	
	2016 년 12 월 31 일	2015 년 12 월 31 일	전년 대비	
수익	\$ 27,810	\$ 35,475	-22%	
세전 영업 이익	\$ 3,273	\$ 6,510	-50%	
세전 영업마진	11.8 %	18.4 %	-658 bps	
순수익(손실)(GAAP 기본)	\$ (1,687)	\$ 2,072	n/m	
비용과 신용 제외한 순수익	\$ 1,550	\$ 4,290	-64%	
회석 EPS(주당 손실) (GAAP 기본)	\$ (1.24)	\$ 1.63	n/m	
비용과 신용 제외한 회석 EPS	\$ 1.14	\$ 3.37	-66%	

* 비 GAAP(non-GAAP) 재무 척도. 자세한 것은 아래의 "비용과 신용" 항목 참조

n/m = 의미 없음(not meaningful)

수익 42 억 달러 기여한 3 분기 카메론 그룹(Cameron Group)의 활동에도 불구하고 2016 년 연간 수익은 278 억 달러로서 전년 대비 22% 감소했다. 카메론을 제외하면 연결 수익은 34% 감소했다.

2016년 연간 세전 영업이익은 카메론 그룹 기여 6억 5300만 달러 포함 33억 달러로서 전년 대비 50% 감소했다. 연결 이익률은 6.58% 감소해 11.8%다. 카메론을 제외하면 연결 이익률은 7.27% 하락해 11.1%다.

4분기 실적

(주당 금액 제외, 백만 달러)					
	3개월 말			변동	
	2016년 12월 31일	2016년 9월 30일	2015년 12월 31일	연속	전년 대비
수익	\$ 7,107	\$ 7,019	\$ 7,744	1%	-8%
세전 영업 이익	\$ 810	\$ 815	\$ 1,288	-1%	-37%
세전 영업마진	11.4 %	11.6 %	16.6 %	-21 bps	-523 bps
순수익(손실)(GAAP 기본)	\$ (204)	\$ 176	\$ (1,016)	n/m	-80%
비용과 신용 제외한 순수익	\$ 379	\$ 353	\$ 819	7%	-54%
희석 EPS(주당 손실)(GAAP 기본)	\$ (0.15)	\$ 0.13	\$ (0.81)	n/m	n/m
비용과 신용 제외한 희석 EPS	\$ 0.27	\$ 0.25	\$ 0.65	8%	-58%

* 비 GAAP(non-GAAP) 재무 척도. 자세한 것은 아래의 "비용과 신용" 항목 참조

n/m = 의미 없음(not meaningful)

슬룸베르거 회장 겸 CEO 파알 킵스가르드(Paal Kibsgaard)는 "중동과 북미에서 강력한 활동에 힘 입어 4분기 연속 1% 수익 증가 분은 남미의 지속적인 약세와 유럽과 독립국가연합(CIS), 아프리카의 계절별 활동 감소로 대부분 상계됐다"고 말했다.

이어 "사업 부문 중 4분기 수익 증가는 중동과 북미에서 유압 파쇄 활동 증가로 5% 성장한 프로덕션 그룹(Production Group)이 주도했다"고 덧붙였다. 그는 "저류층 특성화

그룹(Reservoir Characterization Group) 수익은 노르웨이와 러시아에서 계절에 따른 와이어라인 활동 감소를 상쇄하고도 남는 쿠웨이트에서 강력한 테스트와 프로세스(Testing & Process) 활동 덕분에 연속 1% 증가했다"며 "시추 그룹(Drilling Group) 수익은 북미에서의 지속적인 강력한 시추 활동으로 연속 평균을 확보했지만 유럽/CIS/아프리카, 중동, 아시아에서의 활동 감소로 상쇄됐다"고 말했다. 이어 "카메론 그룹(Cameron Group) 수익도 밸브와 측정 제품 판매 감소로 상쇄된 OneSubsea와 Surface Systems의 증가와 시추 시스템(Drilling Systems)의 수주잔고 감소로 연속 평균 수준이다"고 덧붙였다.

그는 "생산과 시추 그룹의 이익률 증가가 카메론과 저류층 특성화 그룹의 축소로 균형을 이뤄 세전 영업 이익률은 11.4%의 연속 평작 수준이다"며 "최근 분기에는 활동과 역량 관점에서 사업을 안정적으로 운영했으며 이는 현재 활동과 서비스 가격 수준을 반영해 우리의 지원 구조를 개선하고 감축하게 했다"고 말했다. 이어 "이는 4 분기에 5억 3600만 달러 구조조정 비용을 기록하게 했다"며 "또한 이집트에서의 화폐 평가절하 손실과 카메론 통합과 관련해 1억 3900만 달러의 비용을 기록했다"고 덧붙였다.

킵스가르드 회장은 "공급과 수요의 타이트한 균형이 4 분기에도 지속돼 OECD 주식의 꾸준한 흐름을 이끌었기 때문에 우리는 오일 시장의 건설적인 관점을 유지한다"며 "이런 트렌드는 재고 방출을 가속화하고 오일가격의 증가를 후원하고 E&P 투자 증가로 이어짐으로써 12월 OPEC와 비-OPEC 생산 감축 협약으로 더욱 강화됐다"고 말했다.

그는 "외부 펀딩을 전격 사용가능하고 단기적인 자산 가치의 추구가 전주기 투자 수익보다 우선하기 때문에 지속적인 부정적 잉여 현금 흐름이 거의 제약을 받지 않는 북미에서 토지경영자가 주도하는 투자의 성장을 예상한다"며 "E&P 지출 조사에서 보면 2017년 NAM E&P 투자는 퍼미안 유역(Permian)이 주도해 약 30% 증가하고 결국 더 많은 활동과 서비스 산업 가격 책정에서 이미 오래 전에 이뤄졌어야 할 회복으로 이끌었다"고 말했다.

"국제 시장에서 운영자들은 전주기 수익에 더욱 집중하고 E&P 투자는 일반적으로 운영자의 잉여 현금 흐름 생성에 의해 좌우된다"고 말했다. "이를 기반으로 E&P 산업이 맞닥뜨린 경제 현실에 의해 촉진되고 서서히 시작하는 국제시장에서 2017년 회복을 기대해 본다"며 "이는 3년 연속 투자 부족으로 이끌어 연이어 낮은 신제품 승인율과

생산 감소를 가속화하게 된다"고 덧붙였다. "이런 요인들은 2017 년 후반기와 2018 년에 전개되기 시작할 것으로 예상되는 E&P 지출의 글로벌 증가로만 피할 수 있는 현저한 중기 공급 부족을 증가시킬 것"이라고 말했다.

그는 "이런 배경과 다음 9 분기 연속 냉축한 인력 감축, 비용 절감, 구조조정 노력의 대가로 우리는 성장과 수익 증가 추구에 다시 집중하게 될 것이다"며 "이런 침체를 겪었기 때문에 우리의 비용과 지원 구조를 효율화하고 우리 사업의 워크플로우의 품질과 효율성을 계속 촉진하고 R&E 에 대한 투자를 통해 공급을 확장하고 전략적인 취득을 달성할 수 있었다"고 말했다. 이어 "이런 활동의 결합이 침체기에도 글로벌 시장 입지를 더욱 강화하게 해 모든 국제시장과 북미에서 탄탄한 이익률과 수익의 리더십을 유지하고 확장할 수 있게 됐다"고 덧붙였다

킵스가르드 회장은 "수익 증가가 아주 중요한 재정적 요인으로 작용하는 가운데 전주기 현금 생성이 그 어느 때보다 중요하게 되고 업계에서 고유성을 유지하게 된다"고 말했다. 그는 "지난 2 년의 침체기 동안 우리의 주요 경쟁자보다 많은 잉여 현금 흐름 75 억 달러를 창출했다"며 "또한 배당금과 주식 환매를 통해 주주들에게 80 억 달러의 수익을 되돌려줬다"고 밝혔다. 이어 "이는 분명 슬룸베르거의 전주기 굳건함과 사업의 신중한 경영, 경영 역량의 강점을 보여주는 것이다"고 덧붙였다.

기타 행사

4 분기에 슬룸베르거는 보통주식 150 만 주를 주당 평균 78.21 달러, 총 구입비 1 억 1600 만 달러에 재구입했다.

2017 년 1 월 5 일 슬룸베르거는 흐름 제어, 유전 중재, 유전 보전을 위한 최첨단 다운홀 도구를 설계하고 개발하는 전문기업 피크 웰 시스템즈(Peak Well Systems)의 인수를 발표했다.

2017 년 1 월 19 일 이사회는 사외주 주당 0.50 달러의 분기 현금 배당금을 2017 년 2 월 15 일 현재 등록된 주주에게 2017 년 4 월 17 일에 지급하기로 승인했다.

지역별 연결 수익

(백만 달러)

	3 개월 말		변동
	2016 년 12 월 31 일	2016 년 9 월 30 일	연속
북아메리카	\$ 1,765	\$ 1,699	4%
남아메리카	952	992	-4%
유럽/CIS/아프리카	1,834	1,872	-2%
중동&아시아	2,494	2,385	5%
철거*기타	62	71	-13%
	<u>\$ 7,107</u>	<u>\$ 7,019</u>	1%
북아메리카 수익	\$ 1,765	\$ 1,699	4%
국제 수입	\$ 5,280	\$ 5,249	1%

4 분기 수입은 71 억 달러로서 북미 4% 증가와 국제 1% 증가로 연속 1% 증가했다.

북아메리카

북미 수입은 해안 활동의 감소와 육지 활동의 증가로 연속 4% 증가했다. 카메론 그룹을 제외하고 토지 수익은 스테이지 카운트(stage count)가 증가하면서 강력한 유압 파쇄 활동을 통해, 굴착장비 가동수(rig count)가 증가하면서 시추와 측정(Drilling & Measurements), 비트&시출 툴(Bits & Drilling Tools), M-I SWACO 제품과 서비스를 통해 2 자리 수 증가를 기록했다. 미국 본토의 수익은 높은 활동과 온건한 가격 회복으로 2 자리 수 증가를 기록했으며 서부 캐나다의 수익은 인공 리프트 제품의 높은 판매 외에 겨울 활동으로 강력 증가했다. 또한 수익이 연말 WesternGeco 멀티클라이언트 지진파 탐색 라이선스 판매로 증가했지만 전년에 비해 약화됐다. 밸브 & 측정(Valves & Measurement)과 시추 시스템의 판매는 감소했다.

국제 지역

국제 수익은 중동과 아시아 지역의 강력한 증가에 힘 입어 연속 1% 증가했지만 유럽/CIS/아프리카에서의 계절별 활동 감소와 라틴아메리카 지역에서의 지속적인 약화로 부분적으로 상쇄됐다.

중동과 아시아 지역 수익은 연속 5% 증가했다. 이는 주로 비전통적인 토지 자원 개발에서의 국제 생산 서비스(Integrated Production Services, IPS)의 활동과 강력한 파쇄 덕분이며 사우디아라비아 지진파 탐색팀의 생산성을 증가시켰다. 이집트의 수익은 높은 천공 작업으로 증가했으며 카타르는 벌목 작업으로 성장했다. 그러나 이런 증가는 시추&측정과 통합 시추서비스(IDS) 활동 감소와 프로젝트가 완료되고 인도 지오마켓(India GeoMarket)에서 장비 판매 저조로 일부분 상쇄됐다.

라틴 아메리카 지역 수익은 고객의 빠듯한 예산이 전반적인 굴착장비 가동수의 급격한 하락으로, 주로 멕시코와 중앙아메리카 지오마켓에서 연속 4% 감소해 내륙과 해안 운영에 영향을 미치고 심해와 연해 프로젝트에도 영향을 미쳤다. 멕시코의 수익은 지난 분기 강력한 수중 조사와 멀티 클라이언트 지진파 탐색 라이선스 매출로 감소했다. 아르헨티나의 수익은 비전통적인 자원 개발이 좋지 않은 기후 조건과 기타 지연의 영향으로 감소했다. 이런 감소는 굴착장비 가동수가 오일가격 증가로 46% 증가하면서 페루, 콜롬비아, 에콰도르 지오마켓에서 강력한 시추와 프로젝트 활동으로 일부분 완화됐다.

유럽/CIS/아프리카 지역 수익은 주로 러시아에서의 피크인 여름 시추 활동이 끝나는 계절별 요인과 모든 테크놀로지에 영향을 주고 와이어라인과 시추와 측정, M-I SWACO 가 주도하는 노르웨이에서 탐사서비스 캠페인으로 인해 연속 2% 감소했다. 사하라 이남 아프리카 지오마켓은 주로 앙골라와 콩고에서 굴착장비가 해산하고 프로젝트가 완료되면서 이 지역 수익 감소에 기여했다. 이런 감소는 강력한 OneSubsea 프로젝트 활동과 집행으로 일부분 상쇄됐다.

저류층 특성화 그룹(Reservoir Characterization Group)

(이익률 제외, 백만 달러)

3 개월 말

변동

2016 년 12 월

2016 년 9 월

2015 년 12 월

연속

전년

	31 일		30 일		31 일		대비
수익	\$ 1,699		\$ 1,689		\$ 2,193	1%	-23%
세전 영업 이익	\$ 316		\$ 322		\$ 521	-2%	-39%
세전 영업마진	18.6	%	19.1	%	23.8	%	-49 bps -519 bps

저류층 특성화 그룹의 수익은 17 억 달러로서 국제 영업이 76%를 차지한다. 수익은 쿠웨이트에서 초기 생산 시설 프로젝트의 증가와 이집트에서의 와이어라인 천공활동 증가, 카타르의 벌목 활동 증가, 소프트웨어 라이선스 및 유지관리 매출 증가로 연속 1% 증가했다. 이런 효과는 북반구의 와이어라인 활동 계절적 감소로 일부분 상쇄됐다.

세전 영업 이익률 19%는 소프트웨어와 유지관리 매출 증가가 마진이 높은 와이어라인 탐사 활동 감소로 인해 상쇄되고도 남았기 때문에 연속 0.49 퍼센트 감소했다.

저류층 특성화 그룹의 성과는 분기 중 많은 통합서비스관리(ISM) 프로젝트와 새 계약 체결, 테크놀로지 배포, 혁신 효용성에 의해 강화됐다.

에과도르에서 슐룸베르커는 Petroamazonas EP 와 Sinopec 이 티푸티니 프로젝트(Tiputini project)에 시추를 최적화하도록 ISM 을 제공했다. Bits & Drilling Tools ONYX* 다결정 다이아몬드 컴팩트(PDC) 커터와 Stinger* 원뿔모양 다이아몬드 요소 기술은 더 나은 조종가능성과 안전성 또한 더 길고 더 빠르게 작업할 수 있게 했다. 또한 Wireline Dielectric Scanner* 다중주파수 유도체 분산 서비스는 직접 물의 양과 암석 조직 정보를 측정하고 Dual-Packer Module 은 MDT* 모듈러 형성 다이내믹 테스트 튜의 간격을 구분한다. 또한 PowerJet Nova* 초심해 관통형 충전량은 개선된 효과를 제공한다. 고객은 예상 11 일에서 7 1/2 일로 총 시추시간을 감축해 25 만 달러 가치의 비용을 절약했다.

이집트에서는 이집트 제너럴 석유공사(Egyptian General Petroleum Corporation)와 IEOC Production B.V.와의 합작기업인 벨라임 석유기업(Belayim Petroleum Company, Petrobel)이 슐룸베르거 테스트 & 프로세스(Schlumberger Testing & Process)와

조르(Zohr) 가스정의 시설 운영과 엔지니어링, 조달, 건설, 커미셔닝을 위한 7000 만 달러 가치의 계약을 체결했다. 이 시설은 계약일로부터 11 개월 뒤에 완공될 예정이며 프로젝트 1 단계로 가스 생산을 가속화할 것이다. 또한 Testing & Process 는 Petrobel 이 쇼룩(Shorouk) 구역에 최초의 해안 평가 유전 생산 테스트를 완료하기 위해 여러 기술을 조합해 사용했다. 수심 1450 미터에서 일하는 생산 테스트는 SenTREE 3* 해저 테스트 트리와 결합된 Muzic* 무선 원격측정 기술을 포함하며 SCAR* 인라인 독립 저장소 이동성 샘플링과 콰르텟 Quartet* 다운홀 저류층 테스트 시스템을 작동시켰다. 유전 테스트 실시간 데이터 모니터링과 협력 소프트웨어인 Testing Manager*의 사용은 유전 테스트 프로그램의 실시간 분석과 최적화를 가능하게 한다.

멕시코에서는 Pemex 가 WesternGeco 와 캄페체 만의 연안 Canin Suuk 유전에 2400km2 전방위 오션 바닥 케이블 프로젝트를 체결했다. 이 유전은 탐사 포트폴리오 내에서 가장 가능성이 높은 지역에 있으며 복잡한 소금 구조 때문에 더 나은 이미지를 제공하기 위한 새로운 지진탐색 기술을 필요로 한다. WesternGeco 선박 WG Tasman 은 모든 방향에서 등속 커플링을 확보하기 위한 시스템을 갖춘 Q-Seabed* 멀티컴포넌트 해저 지진 기술을 사용한다. 인수는 2016 년에 시작했으며 약 1 년 정도 지속될 것이다.

노르웨이 연안에서에서 와이어라인은 기술 결합을 도입해 Lundin Norway 가 지질학 형성 어려움을 극복하게 하고 Barents Sea 에서 유정 운영 시간을 단축시키게 했다. 표면 지질 이미징을 통해 보이지 않는 대형 동굴의 존재 가능성은 시추공 주변과 너머의 고해상도 이미징의 사용이 요구된다. 기술은 통합 광섬유 와이어라인 케이블, Z-Trac* 다운홀 바이브레이터, VSI* 범용 지질 이미징 도구 모두를 단일의 톨스트링 내에서 사용하는 hDVS 배포 아쿠스틱 센싱(DAS) 시스템을 도입했다. 바이브레이터와 이미지 다운홀로 취득한 데이터는 고객이 드릴 비트 앞의 위험 가능성을 감지하고 시추 리스크를 완화할 수 있게 한다. DAS 기술은 최대 8 시간이 소모되는 기존 VSP 취득보다 운영시간을 30 분으로 단축시켰다.

아랍에미리트 해안에서 테스트와 프로세스(Testing & Process)는 Hail and Gasha 유전에서 Al Hosn Gas 에 복합 기술을 도입했다. 복합 기술은 eFire-TCP* 튜빙 운송 천공 전자 파이어링 헤드와 새 천공 상관 기술을 도입했으며 둘 다 Muzic* 무선 원격측정으로 가능하다. 무선 심도 상관관계는 전통적인 무선 감사전과 케이싱 콜라 로케이터 방법과 일치한다. 또한 실시간 시추공 데이터는 저류층 속성을 결정하는 데

도움을 줬으며 자극 동안 그리고 후에 유정 성과를 조사하고 18 시간까지 오리지널 유정 테스트 프로그램을 단축하기 위해 시추공 샘플링 결정을 지원했다.

혁신 프로그램은 술룸베르거를 위해 Technology Lifecycle Management 를 사용함으로써 장비 수와 톨의 신뢰성 보수비를 감축시켰다. 사우디아라비아에서 술룸베르거는 다란(Dhahran)의 신뢰와 효율성의 중동센터(Middle East Center for Reliability and Efficiency)에서 첫 3 개월 동안 장비 보수비를 48%까지 감축하고 소요시간을 21% 증가시킨 Testing & Process Services 를 위한 새로운 관리 시스템을 실행했다. 호주에서는 WesternGeco 가 멀티 클라이언드 조사를 위한 Amazon Conqueror 에 새로 개발된 eSource 수중 지진 에너지 소스를 배치했다. TLM 방법론은 최대 운영 효율성을 확보하기 위해 하이소스 신뢰성에 의존하는 취득 기술을 이용하는 eSource 프로젝트를 포함해 WesternGeco 소스에 지진탐사 신뢰성 개선을 제공했다. 2014 년부터 2-16 까지 WesternGeco 소스의 신뢰성은 47% 개선됐다.

시추 그룹

(이익을 제외, 백만 달러)

	3 개월 말			변동	
	2016 년 12 월 31 일	2016 년 9 월 30 일	2015 년 12 월 31 일	연속	전년 대비
수익	\$ 2,013	\$ 2,021	\$ 2,953	-	-32%
세전 영업 이익	\$ 234	\$ 218	\$ 494	7%	-53%
세전 영업마진	11.6 %	10.8 %	16.7 %	81 bps	-511 bps

시추 그룹 수익은 20 억 달러로서 이중 76%는 국제시장에서 획득했으며 북미에서 지속적인 강력한 시추 활동으로 연속 평균을 확보했지만 국제시장에서 시추작업 감소로 상쇄됐다. 북미 수익의 개선은 시추와 측정(Drilling & Measurements), 비트와 시추 톨(Bits & Drilling Tools), M-I SWACO 제품과 서비스의 활용 증가로 이뤄졌다. 국제지역에서의 수익은 인도와 이라크에서의 IDS 프로젝트와 시추와 측정의 완료로

인해 감소했으며 러시아와 노르웨이에서의 겨울철 비수기로 시추와 측정, M-I SWACO 활동에 영향을 미쳤다.

세전 영업 이익률 12%는 평균 수익에도 0.81% 연속 증가했다. 이는 Drilling & Measurements, Bits & Drilling Tools 에 영향을 미치는 미국 본토에서 활동이 증가해 시추 기술의 더 많은 활용으로 인한 가격 개선 덕분이다. 이익률은 자원이 회복 유형과 일치하도록 정렬되면서 지속적인 혁신 관련 혜택을 통해 그리고 IDS, M-I SWACO, Bits & Drilling Tools 의 운영 결과로 인해 확장됐다.

IDS 프로젝트, 계약 체결, 새 기술 배포, 혁신 효율성의 결합은 4 분기의 시추그룹 성과에 기여했다.

걸프 협력 위원회(Gulf Cooperation Council, GCC) 지역에서 IDS 는 동일 유전의 비통합 시추 서비스에 비해 2016 년 3 분기 동안 40%의 시추 성과 개선을 보였다. 이런 개선은 아래 표에 시간당 시추 피트에 기반한다. 이런 업적은 유정의 시추 시간을 최적화하기 위해 PowerDrive Archer* 하이 빌드 레이트와 PowerDrive Xceed* 러그디즈드 로터리 가동성 시스템 같은 복합 시추 기술로 인해 가능해졌다. 여기에는 바닥 시추 성과를 최대화하기 위해 시추 파라미터를 조정하는 RigHour* 멀티 유정 시추 운영 효율성 분석과 ROPO* 천공 최적화율 소프트웨어를 포함한다. 슐룸베르거는 이런 기술을 시추와 전반적인 개발비를 감축하기 위해 사우디아라비아와 아부다비 시추 기술 통합 센터(Saudi Arabia and Abu Dhabi Drilling Technology Integration Centers)의 멀티디스플레이너리 도메인 전문가들이 감독하는 통합 워크플로우와 결합했다.

노르웨이에서 Statoil 은 노르웨이 대륙붕의 험한 환경과 얇은 유정에서의 운영을 위해 세워진 Cat-J jackup 굴착장비를 위한 통합 유정 건설 서비스를 제공하기에 최적의 기간으로 슐룸베르거와 8 년 계약을 체결했다. 슐룸베르거는 올해 말에 스타트업할 계획인 Gullfaks 위성 유전을 위한 전방위 시추, 시추 중 측정, 시추 중 로깅, 머드 로깅, 시추와 완공 유전, 시멘팅, 펌핑, 슬롯 리커버리와 피싱, 전가 와이어라인 로깅, 폐기물 관리, 완공, 시추공 기계적 분리, 기계적 유정 청소와 튜빙 전달 천공 계획과 실행을 제공한다.

북해의 노르웨이 영역에서는 Drilling & Measurements 가 엑손모빌(ExxonMobil)이 Balder 유전에서 복합 저류층을 매핑하고 효과적으로 타겟 샌드의 지질탐사를 수행하도록 GeoSphere* 저류층 시추 중 매핑 서비스를 사용한다. 두 가지 목표 - 생산 유정을 돕기에 충분한 정보를 제공하지 못하는 유정 개발에서 값비싼 최초 홀 피하기, 썬 인젝타이트 샌드에 케이싱 설정 피하기 -를 고려할 때 GeoSphere 기술은 총 수직 깊이 20 미터 이상의 많은 양의 샌드의 윗부분을 매핑하고 저류층을 관통하기 전에 12 1/2-in 구간에 도달하면서 오일/물 접촉을 감지한다. 8 1/2-in 저류층 구간에 고객은 지진탐사 해석과 GeoSphere 매핑 결과를 결합함으로써 비트 전에 지질탐사 전략을 계획할 수 있었다. 따라서 유정의 생산성이 증가했다.

서부 텍스사에서 Drilling & Measurements 는 Permian 유역의 운영자를 위한 시추 성과의 새 기록을 작성하는 복합기술을 사용했다. 바텀홀 어셈블리는 전방향 시추를 최적화하기 위한 PowerDrive Orbit* 로터리 스티어링 시스템과 전통적인 모터의 대량 시추의 성능을 초월하고 비트에서 최고의 토그를 제공하는 DynaForce* 고성능 시추 모터를 포함한다. 또한 SlimPulse* 검색 가능한 MWD 서비스는 방향, 기울기, 톨페이스, 머드 펄스 원격측정을 위한 실시간 감마선 측정을 제공한다. 고객은 22 시간 이내에 7814 피트 수평 갱도를 시추했으며 이는 Permian 유역에서 고객의 이전 기록을 47% 경신한 것이다. 그 결과로 고객은 이전 수평 갱도와 비교해 시추 시간을 18 시간 단축했다.

에콰도르에서는 Drilling & Measurements PowerDrive*X6 로터리 가동 시스템과 맞춤형 Smith PDC 비트 테크놀로지는 Orion Energy 가 Ocano 유전에서 유정의 시추 성과를 개선하는 데 기여했다. 시추기술통합센터(Drilling Technology Integration Center) 전문가의 원격 지원으로 운영팀은 30 시간 안에 16-in 유정 구간에서 6400 피트를 시추해 비슷한 유정에서 관통률(ROP)을 시간당 136 피트와 비교해 48% 순증가해 시간당 201 피트까지 개선했다. 그 결과 고객은 원래 계획보다 이를 앞서 유정을 완공해 시추 비용을 10 만 달러 절약했다.

이집트에서 Drilling & Measurements 는 Abu Rudeis 유전에서 파일럿 홀을 제거하기 위해 이집트 제너럴 석유공사(Egyptian General Petroleum Corporation)와 IEOC Production B.V.와의 합작회사인 벨라임 석유기업(Belayim Petroleum Company, Petrobel)에게 GeoSphere* 저류층 시추 중 매핑 서비스를 사용했다. 기름을 함유한

샌드스톤의 상부의 불일치는 중간 케이싱 깊이를 결정하기 위한 파일럿 홀을 필요로 하며 대상 지역에 압축된 세일은 머드 순환 손실로 인해 어려운 타겟 샌드를 관통하는 높은 머드 무게를 필요로 한다. GeoSphere 기술은 심도 있는 전방향 전자기 측정을 사용해 유정으로부터 100 피트 이상의 유체 접촉 세부사항과 지반 아래 베딩을 밝혀냈다. 그럼으로써 시추 리스크와 지리학적 불확실성을 관리할 수 있었다. 파일럿 홀을 제거함으로써 고객은 약 180 만 달러를 절약했다.

러시아에서 Bits & Drilling Tools 은 PAO LUKOIL 의 생산기업 자회사 LLC LUKOIL-Komi 를 위해 복합 드릴비트 기술(drillbit technologies)을 사용해 네 개의 비트 트립을 제거하고 Timano-Pechora 지역의 Kyrtaelskoye 유전에서 유정의 ROP 를 증가시켰다. ONYX 360* 롤링 PDC 커터 기술은 360 도 회전 기능 때문에 비트 내구성을 증가시켰으며 Stinger* 원뿔모양 다이아몬드 요소는 딱딱하고 상당히 거친 샌드 형성에 강력한 충격 강도와 내마모성을 제공했다. 또한 모듈러 디자인 때문에 Drilling & Measurements PowerPak* 가동 모터는 시추 환경에 최적화됐다. 그 결과 고객은 시간당 9.3 미터의 평균 ROP 를 달성했으며 이는 오프셋 유정에서 달성한 최대 ROP 와 비교해 40% 증가한 것이다. 또한 고객은 20 일 예상일이 아닌 15 일만에 8 5/8-in 구간을 시추함으로써 운영시간을 5 일이나 절약했다.

아르헨티나의 Neuquén 유역에서는 M-I SWACO 가 Wintershall Argentina 를 위해 KLA-SHIELD* 개선된 폴리머 수성 시추 유체를 사용해 이례적으로 높은 공구 압력과 자연스런 파쇄, 스트레스, 일반 복합 지형으로 형성된 어려운 환경에서 3281 피트 수평갱도를 시추했다. KLA-SHIELD 시스템은 STARGLIDE ROP-향상된 윤활유와 DRILZONE 천공를 향상 앤티아크레션 첨가물-에 최적화되어 비수성 시추 유체의 대안으로 사용된다. 또한 VIRTUAL HYDRAULICS* 시추 유체 시뮬레이션 소프트웨어는 유정 궤적을 추적하며 토크와 드래그 시뮬레이션을 수행하며 동등한 순환 밀도의 레올로지를 평가하고 홀 청소를 최적화한다. 고객은 동굴이나 융기부 또는 타이트한 유정 문제 없이 70 일 안에 유정 수평갱도를 시추할 수 있어 이득이다.

혁신 프로그램은 신뢰도와 효율성뿐 아니라 제품과 서비스 제공에서 증가를 보인다. 사우디아라비아 다란의 Middle East CRDE 에서 Drilling & Measurements 의 디자인과 엔지니어링, 유지관리 팀과 협력해 고충격 환경에서 움직임에 대한 민감성을 줄이고 시추중 측정 툴의 러그다이즈드 모듈러 하우징(ruggedized modular housings)을

창출했다. 그 결과 ImPulse* 통합 MWD 플랫폼 툴의 신뢰도는 240% 증가했으며 adnVISION* 방위각 밀도 중성자 서비스 툴의 신뢰도는 CRE 운영 첫 6개월 만에 47% 증가했다.

생산 그룹

(이익을 제외, 백만 달러)

	3 개월 말						변동	
	2016 년 12 월		2016 년 9 월		2015 년 12 월		연속	전년 대비
	31 일		30 일		31 일			
수익	\$ 2,179		\$ 2,083		\$ 2,632		5%	-17%
세전 영업 이익	\$ 132		\$ 98		\$ 302		34%	-56%
세전 영업마진	6.0	%	4.7	%	11.5	%	134 bps	-542 bps

생산 그룹 수익 22 억 달러는 국제시장이 72%를 차지하며 북미에서 굴착장비 가동수와 파쇄 단계 수가 증가한 북미에서 그리고 중동에서 주로 사우디아라비아에서의 비전통적인 자원 개발의 강력한 파쇄 활동으로 연속 5% 증가했다. 미국 본토의 수익은 양과 완만한 가격 회복에 따라 증가했다. 서부 캐나다의 수익은 인공 리프트 제품의 높은 판매 외에 겨울 활동으로 강력 증가했다. Cementing 수익은 거의 북미에서 최대 30% 증가했으며 IPS 는 국제시장에서 최초로 3 배 증가했다.

세전 영업 이익률 6%는 중동에서의 더 나은 운영과 효율성을 촉진하는 활동의 증가로 연속 1.34% 증가했다. 미국 본토에서의 완만한 가격 회복도 이익률 확장에 기여했다.

생산 그룹 실적은 분기 동안 영업 효율성을 증가하기 위한 계약 체결, 새 기술 개발, 변화 시도를 통해 혜택을 봤다.

쿠웨이트 오일 컴퍼니(Kuwait Oil Company)가 슬룸베르거와 사암 저류층과 140 유정 카보네이트 개발 프로젝트에 사용될 ResFlow* 인플로우 제어 디바이스 공급과 설치를 위한 계약을 체결했다. ResFlow 기술은 오픈홀 완공 시 전체 간격에서 심지어 투과율

편차가 존재하는 환경에서도 일관된 인플로우율을 유지하는 데 도움이 된다. 이 두 개의 기술 개발은 저류층 행동을 이해하고 제어하기 위해 복합 유정에서 작동할 수 있는 신뢰할 수 있는 장비가 필요하다.

중국에서는 Well Services 가 솔룸베르거와 CoPower 의 합작회사를 위해 Ordos 유역에서 타이트한 저압력 가스 저류층을 극복하기 위한 복합 기술을 사용했다. FiberFRAC* 섬유기반 파쇄 기술이 파쇄 유체 안에 섬유 네트워크를 제작해 프로판트를 운송하고 배치하는 기계적 수단을 제공했다. 또한 BroadBand* 비전통적 저류층 완공 서비스의 복합 유체는 잠재적 스크린아웃을 최소화하고 프로판트 배포를 최적화한다. 고객은 전통적 파쇄 유체를 사용하고 평균 생산 812 Mscf/d 를 달성한 6 개 오프셋 유정과 비교해 11 개 유정에 대해 평균 생산 2,280 Mscf/d 를 달성했다.

아랍에미리트에서 Well Services HiWAY* 플로우 채널 파쇄 기술과 UltraMARINE* 해수 기반 파쇄 유체는 Dubai Petroleum 의 낮은 투과성과 높은 스트레스 소스를 시뮬레이션한 연안 환경에 배치됐다. 8 개 프로판트 파쇄는 50 만 파운드 이상을 펌핑해 성공적으로 배치됐다. 이는 세계 최초로 시행된 멀티스테이지, 연안 소스 바위 수성 파쇄 처리로서 8 개 정도는 40 시간 안에 완공된다.

에콰도르에서 Well Services 는 Consortium Shushufindi 를 위해 Invizion Evaluation* 유정 무결점 서비스를 사용해 Shushufindi 유전의 유정 무결점 도전에 성공했다. Techlog* 유정 소프트웨어 플랫폼을 사용하는 멀티 유정 데이터의 통합은 Invizion Evaluation 기술 배치 이후 채널링과 타겟 샌드 간의 차등 직교류를 규정하게 한다. 시멘트 형성과 첨가제가 개선된 오리지널 시추 프로그램의 최적화 이후 유정은 배치 이후 채널링의 표시를 보이지 않았다. 그 결과 고객은 45 만 달러 가치의 보수운영비를 절약했다.

인도네시아 연안에서는 솔룸베르거가 다구역 파쇄와 Jangkrik 프로젝트의 ENI 에 대한 그래벨 패킹(gravel packing)을 수행하기 위해 MZ-Xpress* 시스템을 사용한다. 두 MZ-Xpress 시스템은 각각 싱글 트립에 설치돼 두 개의 다른 케이싱 크기에 5 개 생성층이 특징인 유정에서 다구역 샌드 제어를 수행한다. 고객은 완공된 4 개 구역에서 리그 시간 약 6.5 일을 절약해 비용 510 만 달러를 절약했다.

북미에서는 개선이 자산 소유 비용을 감소시켜 Well Services 의 운영 효율성을 개선했다. 자재와 공급물자의 재고를 최적화하기 위해 새로운 공급 계획 조직이 주식을 공동 사용 아이템으로 보유하기 위해 소모 데이터를 분석했으며 나눔 기회를 최대화했다. 설립 이후 4 개월 뒤인 2016 년 6 월 이 조직은 보유 주식을 20% 감축했다. 또한 수압 파쇄용 프로판트 같은 유전 공급물 배달과 관리를 중앙처리하는 물류 컨트롤 타워의 사용은 비용효과적인 서비스로 프로판트를 유전에 배달하는 계획과 전술적 소싱, 구매주문 생성을 수행함으로써 운영비를 최소화했다. 2014 년 말에 운영된 이래 이 컨트롤 타워는 운송비로 2 억 5000 만 달러를 절약했다.

텍사스 북부에서 혁신은 Well Services 가 신뢰도를 개선하고 유지비를 줄이게 했다. 덴턴의 CRE 는 유전에서 모은 실시간 펌프 데이터를 사용해 예측적 건강 관리(prognostic health management, PHM)를 실행했다. 실행 6 개월 동안 PHM 은 운영비에서 600 만 달러를 절약했다.

카메론 그룹

(이익을 제외, 백만 달러)

	3 개월 말			변동	
	2016 년 12 월 31 일	2016 년 9 월 30 일	2015 년 12 월 31 일*	연속	전년 대비
수익	\$ 1,346	\$ 1,341	\$ 2,088	-	-36%
세전 영업 이익	\$ 188	\$ 215	\$ 354	-13%	-47%
세전 영업마진	14.0 %	16.0 %	17.0 %	-207 bps	-298 bps

* 2015 년 4 분기는 비교 목적의 형식적인 기준을 제공했다.

카메론 그룹 수익 13 억 달러는 연속 평작이며 국제시장 수익이 71%를 차지한다. 카메론 그룹의 사업 가운데 OneSubsea 는 유럽/CIS/아프리카, 남미에서의 강력한 활동과 실행으로 연속 11% 증가를 보고했으며 Surface Systems 은 중동에서 강력한 매출을 기록했다. 그러나 이런 증가는 잔업 감소와 예약 저조로 시추 시스템 수익

감소에 의해 상쇄됐다. Valves & Measurement 는 이전 분기의 강력한 국제사회의 출하에 이어 저조한 실적으로 보였다.

세전 영업 이익률 14%는 높은 마진의 시추 시스템 프로젝트의 하락으로 연속 2.07% 감소했다.

카메론 그룹은 연안 장비의 총 소유비용을 줄이기 위한 계약과 업계에서 가장 긴 심해 해저 다단계 부스팅 타이백(boosting tieback)을 포함해 다중 전략 계약을 체결했다.

머피 오일 코퍼레이션(Murphy Oil Corporation)의 자회사인 미국의 머피 익스플로레이션과 프로덕션 컴퍼니(Murphy Exploration & Production Company)는 Subsea Integration Alliance 과 멕시코 연안 미국 걸프만의 Dalmatian 유전에서 업계 최초로 심해 통합 해저 엔지니어링과 조달, 건설, 설치. 커미셔닝(EPCIC) 다단계 부스팅 시스템 계약을 체결했다. 이는 2015 년 7 월 OneSubsea 와 솔룸베르거, Subsea 가 설립한 Subsea Integration Alliance 에게 있어 업계에서 가장 긴 심해 해저 다단계 부스팅 타이백이며 최초의 EPCIC 프로젝트 계약이다. 계약 범위는 해저 다단계 부스팅의 공급과 설치, 표면과 해저 통제, 35km 통합 파워 컨트롤 생명선을 포함한다. 연안 설치는 2018 년에 시작할 예정이다.

Statoil 은 OneSubsea 와 엔지니어링, 조달, 건설 계약을 체결하고 북해에서 우트가르드 가스화 응축 유전을 위한 해저 생산시스템을 공급한다. 계약 범위는 다양한 해저 템플릿 시스템, 두 해저 유전과 수직 모노보르 해저 트리(vertical monobore subsea trees), 생산 컨트롤 시스템, 중재, 개수 툴링(workover tooling)을 포함한다. Statoil 과 밀접한 협력 속에 OneSubsea 는 Utgard 유전의 낮은 수심에 적합한 새로운 해저 유정 시스템을 개발할 예정이다. OneSubsea 와 Statoil 은 수직 모노보르 해저 트리를 Statoil 의 해저 개발을 위한 표준 솔루션으로 책정하기 위해 협력하고 있다. 계약 일부로서 제공되는 수직 트리는 노르웨이 Horsøy 의 OneSubsea 시설에서 조립되고 테스트될 것이다.

Transocean 는 솔룸베르거와 3 억 5000 만 달러 가치의 10 년간의 압력 컨트롤 장비 관리 서비스 계약 두 건을 체결했다. 첫 번째 계약은 멕시코 연안의 미국 걸프만의 Transocean 의 카메론 라이저에 대한 솔룸베르거의 관리와 저장, 유지, 검사, 보수,

자격증 갱신, 데이터 기반 라이저 관리를 포함한다. 두 번째 계약은 9 개 Transocean 초심해의 척박한 환경 시출 리그용 폭발 방지기(blowout preventer) 시스템과 다른 압력 컨트롤 장비 유지 및 서비스 종합적인 솔루션베르거 솔루션 제공을 골자로 한다. 이들 계약은 연안 장비의 총소유비용을 절감하고 통합 기술, 운영, 상업 솔루션을 통해 압력 컨트롤 장비와 결합한 가동시간을 증가하는 데 도움이 된다.

사우디아라비아에서 Valves & Measurement 는 Saudi KAD 가 주도하는 다중 엔지니어링과 조달, 건설 기업들에 의해 선정돼 Master Gas Phase II 와 Fadhili Gas 프로그램 관련 파이프라인 프로젝트를 지원하기 위해 4000 만 달러 어치의 GROVE* 볼 밸브와 LEDEEN* 액추에이터를 공급하고 설치한다. 영국 내 솔루션베르거 시설과 활동 실행과 커미셔닝을 위한 지원은 카메론을 이 프로젝트에 이상적인 파트너로 입지를 굳혔다.

재무제표

요약 연결 손익계산서

(주당 금액 제외, 백만 달러)

	4 분기		12 개월	
12 월 31 일 기말	2016	2015	2016	2015
	—	—	—	—
수익	\$7,107	\$7,744	\$27,810	\$35,475
이자 및 기타 수익	47	81	200	236
경비				
수익	6,193	6,292	24,110	28,321
연구&엔지니어링	261	276	1,012	1,094
일반&관리	99	132	403	494
잠식&기타 (1)	599	2,136	3,172	2,575
병합&통합 (1)	76	—	648	—
이자	139	91	570	346
세전 수익(손실)	\$(213)	(\$1,102)	\$(1,905)	\$2,881

소득세(손실) (1)	(19)	(113)	(278)	746
순이익(손실)	<u>\$(194)</u>	<u>(\$989)</u>	<u>\$(1,627)</u>	<u>\$2,135</u>
비지배 이익에 귀속되는 순이익	10	27	60	63
솔룸베르거에 귀속되는 순이익(손실) (1)	<u>\$(204)</u>	<u>(\$1,016)</u>	<u>\$(1,687)</u>	<u>\$2,072</u>
	—	—	—	—
솔룸베르거 주당 희석 수익(손실) (1)	<u>\$(0.15)</u>	<u>(\$0.81)</u>	<u>\$(1.24)</u>	<u>\$1.63</u>
	—	—	—	—
평균 유통 주식 수	1,391	1,259	1,357	1,267
희석 평균 유통 주식 수	<u>1,391</u>	<u>1,259</u>	<u>1,357</u>	<u>1,275</u>
	—	—	—	—
비용에 포함되는 감가상각&분할상환 (2)	<u>\$1,016</u>	<u>\$963</u>	<u>\$4,094</u>	<u>\$4,078</u>
	—	—	—	—

(1) 자세한 것은 아래의 "비용과 신용" 항목 참조

(2) 자산과 플랜트, 장비의 감가상각과 무형자산과 멀티클라이언트 지진파 탐사 데이터
비용 및 SPM 투자 분할상환 포함

요약 연결 대차대조표

	(백만 달러)	
	12 월 31 일	12 월 31 일
자산	2016	2015
유동 자산	<u>—</u>	<u>—</u>
현금 및 단기 투자	\$ 9,257	\$ 13,034
미수금	9,387	8,780
기타 유동 자산	5,283	5,098
	<u>23,927</u>	<u>26,912</u>
만기 유지 고정 소득 투자	238	418
고정 자산	12,821	13,415
멀티클라이언트 지진파 탐색 데이터	1,073	1,026
영업권	24,990	15,605

무형자산	9,855	4,569
기타 자산	5,052	6,060
	<u>\$ 77,956</u>	<u>\$ 68,005</u>

채무 및 증권

유동 채무

외상매입금 및 미불 부채	\$ 10,016	\$ 7,727
소득세 추정 채무	1,188	1,203
단기 차입금 및 장기 부채	3,153	4,557
배당금 지급	702	634
	<u>15,059</u>	<u>14,121</u>

장기 부채	16,463	14,442
이연세	1,880	1,075
퇴직 후 혜택	1,495	1,434
기타 채무	1,530	1,028
	<u>36,427</u>	<u>32,100</u>

지분	41,529	35,905
	<u>\$ 77,956</u>	<u>\$ 68,005</u>

채무

(백만 달러)

채무 구성	2016년 12월 31 일	2016년 9월 30 일	2015년 12월 31 일
현금 및 단기 투자	<u>\$9,257</u>	\$10,756	\$13,034
만기 유지 고정 소득 투자	238	354	418
단기 차입금 및 장기 부채	(3,153)	(3,739)	(4,557)
장기 부채	(16,463)	(17,538)	(14,442)
순부채 (1)	<u>\$ (10,121)</u>	\$ (10,167)	\$ (5,547)

유동성 변화 세부사항:

12 월 31 일 기말	2016 년 12 개월	2016 년 4 분기	2015 년 12 개월
비지배 이익 공제전 순수익(손실)	\$(1,627)	\$(194)	\$2,135
잠식 및 가타 비용, 순세금	3,236	583	2,218
	\$1,609	\$389	\$4,353
감가상각 및 분할상환 (2)	4,094	1,016	4,078
연금 및 기타 퇴직 급여 비용	187	48	438
주식 기반 보상 비용	267	57	326
연금 및 기타 퇴직 급여 기금	(174)	(47)	(346)
영업자본 변동	416	639	(478)
기타	(138)	(89)	434
영업 현금흐름	\$6,261	\$2,013	\$8,805
자본 지출	(2,055)	(654)	(2,410)
SPM 투자	(1,031)	(162)	(953)
멀티클라이언트 지지파 탐색 데이터	(630)	(133)	(486)
자본 비용			
잉여 현금흐름 (4)	2,545	1,064	4,956
주식 환매 프로그램	(778)	(116)	(2,182)
배당금 지급	(2,647)	(696)	(2,419)
종업원 스톡옵션 이익	415	71	448
	(465)	323	803
취득 현금 및 인수 부채 제외 영업	(4,022)	(156)	(478)
인수 및 투자			
영업 중단 - 미 법무부 합의	-	-	(233)
기타	(87)	(121)	(252)
순부채 감소(증가)	(4,574)	46	(160)
순부채, 기초	(5,547)	(10,167)	(5,387)

순부채, 기말

\$(10,121)

\$(10,121)

\$(5,547)

(1) 순부채는 현금과 단기 투자, 만기까지 유지되는 고정 소득 투자를 제외한 총부채를 나타낸다. 경영진은 순부채가 부채를 상환하는 데 사용할 수 있는 현금 및 투자를 반영하여 솔룸베르거 부채 현황에 대해 유용한 정보를 제공한다고 판단한다. 순부채는 비 GAAP(non-GAAP) 재정 척도로서 총부채 대체가 아닌 그보다 우월한 것으로 간주된다.

(2) 자산과 플랜트, 장비의 감가상각과 무형자산과 멀티클라이언트 지진파 탐사 데이터 비용 및 SPM 투자 분할상환 포함

(3) 2016 년 4 분기 동안 1 억 5000 만 달러, 2015 년과 2016 년 12 월 31 일에 마감하는 12 개월 동안 각각 8 억 1000 만 달러, 8 억 5000 만 달러 퇴직 급여를 포함한다. 또한 2016 년 12 월 31 일 마감하는 12 개월 동안 카메론 인수와 관련된 거래 금액 약 1 억 달러도 포함된다.

(4) '잉여 현금 흐름'은 자본지출과 SPM 투자, 멀티클라이언트 지진파 데이터 자본비용을 제외한 영업 현금흐름을 나타낸다. 경영진은 부채를 절감하고 인수나 주식환매 및 배당금을 통한 주주 현금환원과 같이 주주가치를 강화할 기회를 추구하는데 이용되는 기금을 나타내기 때문에 중요한 척도라고 판단한다. 일단 사업 필요와 의무가 만나게 되면 현금인 기업 미래 성장을 위한 재투자에 사용되거나 배당금 지급이나 자사주매입을 통해 주주에게 이익을 되돌려 줄 수 있다. 잉여 현금흐름은 비자금으로 유용될 수 있는 나머지 현금흐름을 대변하지 않는다. 잉여 현금흐름은 비 GAAP(non-GAAP) 재정 척도로서 총부채 대체가 아닌 그보다 우월한 것으로 간주된다.

요금과 신용

미국의 일반 허용 회계 원칙(GAAP)에 따라 판단한 재무 실적에 덧붙여 본 2016 년 4 분기와 연간 이익 발표에는 비 GAAP 재무척도(SEC 의 규정 G 에 정의)도 포함된다. 비용&신용을 제외한 순이익뿐 아니라 이로 인해 파생되는 척도(비용&신용을 제외한 희석 EPS; 비용&신용을 제외한 비지배 이익 포함 순이익; 비용&신용을 제외한 유효 세율 포함)는 비 GAAP 재무척도이다. 경영진은 본 재무척도에서 비용&신용을 제외하면 솔룸베르거의 기별 영업을 보다 효과적으로 평가하고 제외 항목으로 은폐될 수 있는 영업 동향을 파악할 수 있다고 판단한다. 아울러 경영진은 특정 인센티브 보상을 판단하는 성과 척도로 본 척도를 사용한다. 전술한 비 GAAP 재무척도는 GAAP 에 따라

작성되는 기타 재무 성과 척도의 대체물이나 우월한 척도가 아니라 이에 가산하여 고려해야 한다. 아래 내용은 유사 GAAP 척도에 맞게 조정된 비 GAAP 척도이다.

(주당 금액 제외, 백만 달러)

2016년 4분기

	세전	세금	비연속 이자	순	회석 EPS
슬룸베르거 순손실(GAAP 기준)	\$(213)	\$(19)	\$ 10	\$(204)	\$(0.15)
인력 감축	234	6	-	228	
시설 폐쇄 비용	165	40	-	125	
기존 특정 활동과 관련된 비용	98	23	-	75	
병합&통합	76	14	-	62	
이집트의 화폐 평가절하 손실	63	-	-	63	
계약 종결 손실	39	9	-	30	
비용 및 신용을 제외한 슬룸베르거 순이익	<u>\$462</u>	<u>\$73</u>	<u>\$ 10</u>	<u>\$379</u>	<u>\$0.27</u>
	<u>==</u>	<u>==</u>	<u>=</u>	<u>=</u>	<u>=</u>

2016년 3분기

	세전	세금	비연속 이자	순	회석 EPS
슬룸베르거 순이익(GAAP 기준)	\$200	\$10	\$ 14	\$176	\$0.13
구매 회계 재고 공정가액 상환 조정	149	45	-	104	
합병 관련 직원 급부 및 전문가 수임료	46	10	-	36	
기타 합병 및 통합 관련	42	5	-	37	
비용 및 신용을 제외한 슬룸베르거 순이익	<u>\$437</u>	<u>\$70</u>	<u>\$ 14</u>	<u>\$353</u>	<u>\$0.25</u>
	<u>==</u>	<u>==</u>	<u>=</u>	<u>=</u>	<u>=</u>

2015년 4분기

	세전	세금	비연속 이자	순	회석 EPS
솔룸베르거 순손실(GAAP 기준)	\$(1,102)	\$(113)	\$ 27	\$(1,016)	\$(0.81)
고정자산 잠식	776	141	-	635	
인력 감축	530	51	-	479	
재고 평가절하	269	27	-	242	
콜롬비아 SPM 프로젝트 투자	182	36	-	146	
시설 폐쇄	177	37	-	140	
지정학적 사건	77	-	-	77	
계약 종결 손실	41	2	-	39	
기타	84	7	-	77	
비용 및 신용을 제외한 솔룸베르거 순이익	\$1,034	\$188	\$ 27	\$819	\$ 0.65

(주당 금액 제외, 백만 달러)

2016 년 12 개월

	세전	세금	비연속 이자	순	회석 EPS
솔룸베르거 순손실(GAAP 기준)	\$(1,905)	\$(278)	\$ 60	\$(1,687)	\$(1.24)
고정자산 잠식	1,058	177	-	881	
인력 감축	880	69	-	811	
재고 평가절하	616	49	-	567	
구매 회계 재고 공정가액 상환 조정	299	90	-	209	
기타 합병 및 통합 관련	211	37	-	174	
멀티클라이언트 지진파 탐색 데이터 잠식	198	62	-	136	
시설 폐쇄 비용	165	40	-	125	
합병 관련 직원 급부 및 전문가 수임료	138	27		111	
기존 특정 활동과 관련된 비용	98	23	-	75	

이집트의 화폐 평가절하 손실	63	-	-	63	
기타 구조조정 비용	55	-	-	55	
계약 종결 손실	39	9	-	30	
비용 및 신용을 제외한 슬룸베르거 순이익	\$1,915	\$305	\$ 60	\$1,550	\$ 1.14
		=	=	=	=

2015 년 12 개월

	세전	세금	비연속 이자	순	회석 EPS
슬룸베르거 순이익(GAAP 기준)	\$2,881	\$746	\$ 63	\$2,072	\$ 1.63
인력 감축	920	107	-	813	
고정자산 잠식	776	141	-	635	
재고 평가절하	269	27	-	242	
콜롬비아 SPM 프로젝트 투자	182	36	-	146	
시설 폐쇄	177	37	-	140	
지정학적 사건	77	-	-	77	
베네수엘라의 화폐 평가절하 손실	49	-	-	49	
계약 종결 손실	41	2	-	39	
기타	84	7	-	77	
비용 및 신용을 제외한 슬룸베르거 순이익	\$5,456	\$1,103	\$ 63	\$4,290	\$ 3.37
		=	=	=	=
제품 그룹					

(백만 달러)

3 개월 말

	2016 년 12 월 31 일		2016 년 9 월 30 일		2015 년 12 월 31 일	
	수익	세전 수익	수익	세전 수익	수익	세전 수익
저류층 특성화	\$ 1,699	\$ 316	\$ 1,689	\$ 322	\$ 2,193	\$ 521

시추	2,013	234	2,021	218	2,953	494
생산	2,179	132	2,083	98	2,632	302
카메론	1,346	188	1,341	215	—	—
철거&기타	(130)	(60)	(115)	(38)	(34)	(29)
세전 영업 이익		<u>810</u>		<u>815</u>		<u>1,288</u>
본사&기타		(245)		(267)		(179)
이자 소득 (1)		23		24		8
인자 비용(1)		(126)		(135)		(83)
요금&신용		(675)		(237)		(2,136)
	<u>\$ 7,107</u>	<u>\$ (213)</u>	<u>\$ 7,019</u>	<u>\$ 200</u>	<u>\$ 7,744</u>	<u>\$ (1,102)</u>
	—		—	—	—	

(백만 달러)

12 개월 말

2016 년 12 월 31 일 2015 년 12 월 31 일

	수익	세전 수익	수익	세전 수익
저류층 특성화	\$6,743	\$1,228	\$9,738	\$2,465
시추	8,561	994	13,563	2,538
생산	8,709	528	12,311	1,570
카메론	4,211	653	—	—
철거&기타	(414)	(130)	(137)	(63)
세전 영업 이익		<u>3,273</u>		<u>6,510</u>
본사&기타		(925)		(768)
이자 소득 (1)		84		30
인자 비용(1)		(517)		(316)
요금&신용		(3,820)		(2,575)
	<u>\$27,810</u>	<u>\$ (1,905)</u>	<u>\$35,475</u>	<u>\$2,881</u>
	—		—	—

(1) 제품 그룹 실적에 포함되는 이자는 제외한다.

추가 정보

1) 2017 년 카팩스(capex) 지침은?

카팩스(멀티클라이언트와 SPM 투자 제외)는 2017 년에 22 억 달러로 예상된다. 2016 년 카팩스는 21 억 달러였다.

2) 2016 년 4 분기에 비지배 이자와 비용, 신용 공제전 순수익 비율로서 잉여 현금 흐름은?

비지배 이자와 비용 및 현금 공제전 지속적인 운영으로 인한 수익의 비율로서 퇴직 급여 1 억 5000 만 달러를 포함해 11 억 달러의 잉여 현금 흐름은 2016 년 4 분기에 274%였다.

3) 2016 년에 비지배 이자와 비용, 신용 공제전 순수익 비율로서 잉여 현금 흐름은?

비지배 이자와 비용 및 신용 공제전 순이익의 비율로서 카메론 인수거래 관련 지급비용 1 억 달러와 인력감축과 관련한 비용 8 억 5000 만 달러를 포함한 25 억 달러의 잉여 현금 흐름은 2016 년에 158%였다.

4) 2019 년 4 분기에 '이자 및 기타 이익'?

2016 년 4 분기에 '이자 및 기타 이익'은 4700 만 달러였다. 이 금액은 지분 이익법 투자 1800 만 달러와 이자소득 2900 만 달러로 구성됐다.

5) 2016 년 4 분기 이자 소득 및 이자 비용 변동은?

이자 수익 2900 만 달러는 연속 100 만 달러 감소했다. 이자 비용 1 억 3900 만 달러는 연속 1000 만 달러 감소했다.

6) 세전 영업 이익과 슬룸베르거 세전 연결 이익의 차이는?

차이는 주로 부문별로 할당되지 않은 본사항목(비용 및 신용 포함)과 이자소득, 이자비용뿐 아니라 주식기반 보상비용, 특정 무형자산(카메론 인수에 따른 무형자산 상환비용 포함) 및 특정 중앙관리사업 및 기타 비영업 항목과 관련된 분할 상환비용으로 구성된다.

7) 2016 년 4 분기 유효세율(ETR)은?

GAAP 에 따라 계산한 2016 년 4 분기 ETR 은 2016 년 3 분기의 5.1% 대비 8.8%였다. 비용&신용을 제외한 2016 년 4 분기 ETR 은 2016 년 3 분기 16.0% 대비 15.8%를 기록했다.

8) 2016 년 12 월 31 일 현재 보통주 주식수와 전기말 대비 변화는?

2016 년 12 월 31 일 현재 미발행 보통주는 11 억 3910 만 주였다. 아래 표는 2016 년 9 월 30 일에서 2016 년 12 월 31 일까지 미발행 주식수의 변동을 나타낸다.

(백만 달러)

2016 년 9 월 30 일 현재 미발행 주식	1,391
교환 주식을 제외하고 옵션 보유자에게 매각된 주식	1
제한 주식의 부여	-
종업원 스톡옵션 계획에 따라 발행된 주식	-
주식 환매 프로그램	(1)
2016 년 12 월 31 일 현재 미발행 주식	1,391
	—

2016 년 4 분기와 2016 년 3 분기에 미발행 가중 평균 발행 주식수와 비용과 신용을

9) 제외한 주당 희석 이익의 계산에 사용된 희석을 가정하여 미발행 평균 주식수와의 조정은?

2016 년 4 분기 동안 가중 평균 미발행 주식수는 13 억 9100 만 주였고 2016 년 3 분기 동안은 13 억 9200 만 주였다.

비용 및 신용을 제외하고 이익을 계산하는 데 사용되는 희석을 가정하여 평균 발행 주식수에 가중 평균 발행 주식을 조정한 조치는 아래와 같다.

(백만 달러)

	2016 년 4 분기	2016 년 3 분기
가중 평균 미발행 주식수	1,391	1,392
스톡옵션 행사 추정	5	4
양도제한 조건부 주식	5	5
희석을 가정한 평균 발행주	1,401	— 1,401
		—

10) 2016 년 4 분기 WesternGeco 멀티클라이언트 매출량은?

양도 수수료를 제외한 멀티클라이언트 매출은 2016 년 4 분기에 1 억 4300 만 달러, 2016 년 3 분기에 1 억 4400 만 달러였다.

11) 2016 년 4 분기 WesternGeco 수주잔고는?

고객 계약 체결을 기반으로 한 WesternGeco 수주잔고는 2016 년 4 분기 말에 7 억 5900 만 달러였다. 2016 년 3 분기 말 수주잔고는 8 억 4500 만 달러였다.

12) 카메론 그룹의 OneSubsea 와 Drilling Systems 부분의 수주 및 수주잔고는?

OneSubsea 와 Drilling Systems 부분의 수주 및 수주잔고는 다음과 같다:

(백만 달러)

주문	2016 년 4 분기	2016 년 3 분기
OneSubsea	\$ 523	\$ 434
Drilling Systems	\$ 132	\$ 179

수주잔고(당기말)

OneSubsea	\$ 2,526	\$ 2,527
Drilling Systems	\$ 607	\$ 865

13) 2016 년 4 분기 솔름베르거가 기록한 다양한 비용과의 관계는?

우리는 글로벌 지원 구조와 시설을 우리의 자원이 회복 국면에 적합하도록 조정 중에 있다. 이로 인해 5 억 3600 만 달러 구조조정 비용을 기록하게 했다. 또한 이집트에서의 환율 평가절하 손실과 카메론 통합과 관련해 세전 비용 1 억 3900 만 달러의 비용을 기록했다. 세전 비용 6 억 7500 만 달러는 다음과 같이 구성돼 있다:

- 인력 감축 비용 2 억 3400 만 달러
- 시설 폐쇄 비용 1 억 6500 만 달러
- 기존 특정 활동과 관련된 비용 9800 만 달러
- 카메론 이수와 관련해 합병과 통합 비용 7600 만 달러
- 이집트 화폐 평가절하 손실 6300 만 달러
- 계약 종결 손실 3900 만 달러

슬룸베르거(Schlumberger) 개요

슬룸베르거(Schlumberger)는 오일 및 가스 산업에 저류층 특성화(reservoir characterization), 시추, 생산, 처리기술 등을 제공하는 세계적인 업체다. 85 개 이상의 나라에서 140 여개 국적의 직원 약 10 만 명을 고용하고 있는 슬룸베르거는 탐사에서부터 생산에 이르기까지 업계에서 가장 포괄적인 범위의 상품 및 서비스를 제공하며 통합된 시추-송유관 솔루션을 통해 저류층 성과를 위한 탄화수소 수복을 극대화한다.

회사는 파리, 휴스턴, 런던, 헤이그에 주요 사무소를 두고 있으며 2015 년 수익은 278 억 1000 만 달러를 기록했다. 자세한 정보는(www.slb.com)에서 확인할 수 있다.

*표시는 슬룸베르거 또는 슬룸베르거 계열사

주

슬룸베르거는 2017년 1월 20일(금)에 상기 발표와 영업 전망을 논의하기 위해 컨퍼런스콜을 개최한다. 컨퍼런스콜은 오전 7시 30분(미국 중부 기준시)와 오전 8시 30분(동부 기준시), 오후 2시 30분(파리 기준시)에 개최될 예정이다. 일반에 공개된 회의에 접속하려면 예정된 회의 시간 약 10분 전에 북미지역 전화회의 사업자 +1800288-8967, 북미 이외 지역 +1612333-4911에 문의하기 바란다. '슬룸베르거 어닝 컨퍼런스콜'을 요청한다. 컨퍼런스콜 종료 시 오디오 재생은 2017년 2월 20일까지 북미 지역 +1800475-6701, 북미 이외 지역 +1320365-3844로 연결하여 접속코드 405410을 입력하면 이용할 수 있다.

컨퍼런스콜은 www.slb.com/irwebcast에서 청취 전용으로 동시에 웹캐스트 방송된다. 브라우저 시험과 회의 등록을 위해 15분 이전에 로그인하기 바란다. 2017년 3월 301까지 웹캐스트 재생도 동일 웹사이트에 제공된다.

2016년 4분기와 연간 이익 발표 뿐 아니라 당사가 발표하는 기타 명세서는 연방증권법의 의미에 속하는 "미래예측진술"을 포함하며, 여기에는 영업 전망이나 슬룸베르거 전체 및 각 그룹 및 부문별 성장(또한 각 부문에 속하는 특정 제품이나

지역), 석유 및 천연가스 수요 및 생산 성장, 석유 및 천연가스 가격, 혁신 프로그램을 비롯한 운영 절차 및 기술 개선, Schlumberger 및 석유가스 업계 자본 지출, Schlumberger 고객의 영업 전략, 카메론 거래에 예상되는 편익; 향후 전세계 경기, 향후 영업 실적에 관한 전망이나 예상과 같이 역사적 사실이 아닌 진술이 포함된다. 이러한 진술은 전세계 경기나 Schlumberger 고객의 탐사 및 생산 지출 변동, 석유 및 천연가스 탐사 및 개발을 변동, 오일과 천연가스 탐사와 개발에서의 변동, 세계 주요 지역의 일반 경제 및 정치, 사업 조건, 외환 위기, 외환 위험, 가격 압력, 기상 및 계절 요인, 운영 수정이나 지연, 취소, 생산 감소, 연안 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 있는 기술 부족, Cameron 사업을 통합하여 예상된 시너지를 실현할 수 있는 능력 부족, 주요 직원 보유 능력 부족, 증권거래위원회(SEC)에 제출되는 당사의 최신 양식 10-K, 10-Q, 8-K로 제출된 보충 자료와 2016년 4분기와 연간 이익 발표에 담긴 위험 및 불확실성을 포함하되 이에 국한하지 않고 적용된다. 이러한 위험이나 불확실성이 한 개 이상 실현되거나(또는 해당 개발 변동의 결과) 기본 가정이 부정확한 것으로 입증될 경우 실제 결과는 미래예측전망에 반영된 것에서 크게 벗어날 수 있다. Schlumberger는 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/20170120005046/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.]

언론 연락처

Schlumberger 리미티드(Schlumberger Limited)

사이먼 파란트(Simon Farrant)

IR부사장(Schlumberger Limited, Vice President of Investor Relations)

조이 V 도밍고(Joy V. Domingo)

IR 부장(Schlumberger Limited, Manager of Investor Relations)

+1 (713) 375-3535

investor-relations@slb.com