

슬룸베르거, 2016 년 1 분기 실적 발표

- 수입 65 억 달러, 2 분기 연속 16% 감소
- 요금 및 신용을 제외한 EPS 0.40 달러는 2 분기 연속 38% 감소세를 나타냈음.
- 동 분기 동안 710 만 주를 4 억 7500 만 달러에 환매하였음.
- 분기 현금 배당금 주당 0.50 달러 승인.
- Cameron 합병, 2016 년 4 월 완료.

휴스턴--(BUSINESS WIRE)-- 슬룸베르거(Schlumberger Limited)(뉴욕증권거래소:SLB)는 오늘 2016 년 1 분기 실적을 발표했다.

(주당 금액 제외, 백만 달러)

	3개월 말			변동	
	2016년 3월 31일	2015년 12월 31일	2015년 3월 31일	연속	전년대비
수입	\$ 6,520	\$ 7,744	\$ 10,248	-16%	-36%
세전 영업 이익	901	1,288	1,993	-30%	-55%
비용 및 신용을 제외한 슬룸베르거 순이익*	501	819	1,358	-39%	-63%
비용 및 신용을 제외한 희석 EPS*	\$ 0.40	\$ 0.65	\$ 1.06	-38%	-62%
세전 영업마진	13.8%	16.6%	19.4%	-281 bps	-563 bps
북미 수입	\$ 1,464	\$ 1,955	\$ 3,222	-25%	-55%
북미 세전 영업 이익(손실)	(10)	139	416	-107%	-102%
북미 세전 영업 마진	-0.7%	7.1%	12.9%	-777 bps	-1,357 bps
국제 수입	\$ 4,979	\$ 5,714	\$ 6,889	-13%	-28%
국제 세전 영업 이익	1,062	1,259	1,661	-16%	-36%
국제 세전 영업 마진	21.3%	22.0%	24.1%	-70	-277 bps

* 2015 년 1 분기 비용 및 신용을 포함한 솔룸베르거 순이익은 9 억 7500 만 달러였다. 2015 년 4 분기 비용 및 신용을 포함한 솔룸베르거 순손실은 10 억 16 만 달러였다. 2015 년 1 분기 비용 및 신용을 포함한 희석 EPS 는 0.76 달러, 2015 년 4 분기 0.81 달러였다. 2016 년 1 분기에 기록된 비용이나 신용은 없었다. 자세한 내용은 "비용 및 신용" 섹션 참조.

솔룸베르거 팔 킵스가드(Paal Kibsgaard) 회장 겸 CEO 는 다음과 같이 발표했다. "2016 년 1 분기 동안 업계 영업은 본격적인 현금 위기의 징후가 뚜렷하게 나타나면서 글로벌 활동의 감소세와 활동 중단율이 전례 없는 수준에 이르렀다. 예산 E&P 는 재차 하락하며 영업 실적에 중대한 악영향을 끼쳤다. 활동 중단의 규모와 이례적 성격을 감안할 때 이 같은 여건은 계속 악화될 것으로 예상된다.

1 분기 수입은 2 분기 연속 16% 감소하여 침체가 시작된 후 가장 가파른 분기 하락세에 속했다. 이는 지속적 활동의 감소세와 글로벌 영업 전반에 유지된 가격 압력뿐 아니라 프로젝트 지연과 구직 취소, 활동 중단에 따른 것이다. 북미 수입은 북미 본토 리그 수량이 31% 감소하고 고객 예산 감축에 따라 2 분기 연속 25% 감소했다. 기말 미국 육상 리그 수는 약 400 개로 하락하여 2014 년 10 월 최고치에서 80% 감소했다. 해외 수입은 고객 예산 감축과 활동 중단, 계절성 동계 불경기, 지속적 가격 압력이 복합적으로 작용하여 13% 감소했다. 해외 수입 감소는 계절별 실적 저하가 러시아 루블화의 약세로 인해 악화된 유럽/CIS/아프리카 지역에서 가장 두드러졌다. 라틴아메리카와 중동 및 아시아 지역 수입 역시 큰 폭으로 하락했다.

"영업 부문에서 시추 및 저류층 특성화 그룹의 1 분기 수입은 고객 예산이 추가로 삭감됨에 따라 탐사 및 개발 관련 제품 및 서비스에 대한 수요 감소로 인해 2 분기 연속 각각 16%와 20% 감소했다. 생산 그룹 수입은 북미 압력 펌핑 서비스 감소에 따라 11% 감소했다.

앞서 발표한 대로 카메론(Cameron) 합병은 2016 년 4 월 1 일 완료되었다. 카메론은 기존의 저류층 특성화와 시추, 생산 그룹에 이어 네 번째 솔룸베르거 제품 그룹이 되었다. 카메론의 1 분기 수입은 16 억 달러였다.

한편 E&P 지출 감축이 계속되고 있다. 최근 2016 년 지출 조사에 따르면 예상보다 큰 폭의 감소로 나타났다. 2016 년 글로벌 지출 감소세는 북미 지역 40~50% 감소세와 해외 지역 약 20%에 따라 25%에 근접하고 있다.

이 같은 환경에서 석유시장의 전반적인 전망은 수급균형의 긴축이 금년도 남은 기간 동안 계속될 것으로 예상됨에 따라 큰 변화가 없는 실정이다. 이란 수출 개시와 글로벌 석유 비축량 증가는 동 분기 유가 하락을 견인하였지만 기본적인 시장 추세와 공급 중단, 생산 동결 회담으로 인해 유가는 약 40 달러 선으로 반등하였다. 수요 증가 전망은 그대로 유지되지만 OPEC 산유량은 대체로 2015년 중반 이후 변동이 없었다. 북미 생산은 감산 노력의 효과가 두드러지면서 하락세를 유지하고 있지만 성숙한 비 OPEC 산유량 역시 역내에서 감소세를 보이고 있다.

이 같은 전망을 모색하는 과정에서 수익성 대비 시장점유율의 균형을 유지하는 한편 장기적으로 회사의 핵심 역량을 최대한 보존하는데 주력하고 있다. 비용과 재원을 활동에 맞게 조정하는 한편 예측할 수 없는 시장 상황의 성격을 고려하여 지원 역량 추가에 신중을 기할 예정이다.

이미 7분기 동안 계속된 경기침체의 악화 속에서도 중기적인 슬롬베르거의 전망은 여전히 낙관적이며 신뢰할 수 있다. 유전 서비스 업계에서 현금을 창출할 수 있는 당사의 독보적인 능력에 힘입어 다양한 사업 기회를 이용하는 한편 배당금과 주식 환매를 통해 주주에게 현금 수익을 제공할 수 있다. 이와 함께 Cameron 합병이 포함된 전략적 조치에 힘입어 시장의 회복세가 시작되자 매우 유리한 지위를 확보할 수 있게 되었다."

기타 사례

동 분기 동안 슬롬베르거는 보통주 710만 주를 주당 평균 67.34 달러, 총 4억 7500만 달러에 환매하였다.

2016년 3월 24일, 슬롬베르거는 유정 무결성 애플리케이션에 하향공 금속 분리 솔루션을 제공하는 기술과 전문지식을 제공하는 영국 엔지니어링 서비스기업 메타 다운홀(Meta Downhole Limited)의 인수를 발표하였다.

2016년 3월 31일 슬롬베르거는 영국을 대표하는 석유가스업계 컨설팅 기업 애셋 디벨롭먼트 앤 임프루브먼트(Asset Development & Improvement Ltd)를 인수하였다.

2016년 4월 1일, 슬롬베르거는 카메론 인터내셔널 코퍼레이션(Cameron International Corporation, 이하 Cameron) 합병을 완료하였다. 거래는 시추-송유관 제품과 서비스 상품 분야의 현대적인 기술 포트폴리오 2개를 통합한다. 합병은 슬롬베르거의 저류층 및 유정 전문지식을 Cameron의 수두 및 표면 장비와 흐름제어, 가공 기술에 통합하여 기술 중심의 성장을 창출한다. 이 같은 결합에 따라 계측과 데이터 처리, 제어 소프트웨어, 시스템 통합

분야에서 솔룸베르거 전문지식을 활용하여 업계 최초로 시추와 생산 시스템을 완비하게 될 것으로 전망된다.

2016년 4월 5일 솔룸베르거는 Cameron의 미납 선순위 채권에 대해 12억 4000만 달러에 달하는 공개매수의 완료를 발표하였다.

2016년 4월 12일 솔룸베르거는 현금 추심에 부합하는 영업을 확보하기 위해 베네수엘라 활동을 감축할 계획이라고 발표했다. 이 같은 조치는 최근 여러 분기 동안 수령하는 대금의 부족과 과거와 향후 미수금을 해결하는 새로운 구조 수립의 경과 부족에 따른 것이다. 베네수엘라에서는 활동 수준이 감소되기 시작했으며 현금 흐름을 이용할 수 있는 고객에게 서비스를 지속적으로 제공하기 위해 모든 고객과 긴밀한 공조를 취하는 한편 다른 고객의 영업은 안전하고 체계적으로 철수할 수 있도록 할 예정이다.

2016년 4월 20일 회사 이사회는 발행 보통주당 0.50달러의 분기별 현금 배당금을 승인하였으며 2016년 6월 1일 당시 기록된 주주에게 2016년 7월 8일 지불된다.

북미

북미 1분기 수입 15억 달러는 미국 본토 리그 수량이 31% 감소하고 고객 E&P 예산도 감소됨에 따라 2분기 연속 25% 감소했다. 본토 수입은 활동의 감소와 지속적 가격 압력, 캐나다의 이른 봄철 해빙으로 인해 29% 하락했다. 역외 수입은 활동 감소와 프로젝트 지연, 멀티클라이언트 내진 라이선스 매출 감소에 따라 18% 감소했다.

북미 세전 영업 마진은 경기 침체의 심화로 인해 E&P 지출이 감축되고 광범위한 영업 중단으로 인해 신속한 비용 조정이 불가능했기 때문에 -1%로 2분기 연속 7.77 퍼센트 감소했다. 시장점유율과 수익성의 균형을 유지하는데 주력했지만 경기침체로 영업을 일시적으로 중단되면서 자원 유지 비용에 대한 부담이 가중되었다. 이에 따라 영업 마진 감소율은 2분기 연속 20%에서 30%로 증가했다. 당사는 활동에 부합하는 서비스 역량을 구축하는 한편 장기적인 영업 및 기술 역량을 보존해 나갈 것이며, 활동이 회복 징후를 나타낼 경우 역량을 추가하는 데도 신중을 기할 예정이다.

1분기 동안 통합 서비스와 솔룸베르거의 신기술은 북미 생산 및 영업 효율의 제고에 일조하였다.

미국 본토에서 에너지부의 국립에너지기술연구소와 협력기관인 West Virginia University, Northeast Natural Energy LLC 사업자, Ohio State University는 Marcellus 셰일 플레이에 속한

유전의 비재래식 가스 생산을 모니터링하기 위해 Marcellus Shale Energy and Environment Laboratory (MSEEL) 컨소시엄을 결성했다. 솔룸베르거는 유전의 장기적인 생산 성과와 환경 및 사회적 영향에 대한 이해를 개선하고 향후 역내 비재래식 개발에 적용될 보호 관리 및 유정 처리 전략을 최적화하기 위해 단독 기술 및 서비스 사업자로 선정되었다. 솔룸베르거의 통합 생산 서비스는 시추공 적용범위를 극대화한 독특한 활성화 프로그램을 설계했다. 와이어라인 기술에는 우선 횡측 착륙 목표를 식별하기 위한 Quanta Geo* 실사 저류층 지질 서비스와 XL-Rock* 대용량 회전형 사이드월 시추 서비스가 포함되었다. 복합적인 시추 및 측정 기술, 특히 PowerDrive Archer* 하이빌드 레이트 로터리 가동 시스템과 SonicPacer* 음향 세일 평가 서비스, PayZone Steering* 유정 배치 서비스는 수평 시추공을 목표 간격으로 제한하는 한편 Invizion* 유정 무결성 서비스는 효과적인 지역 분리를 보장하였다. 아울러, WellWatcher Contact* MSS 프로판트 배치 보증 시스템은 파쇄 중에 시추공 분포 온도 및 음향 정보를 실시간으로 측정하여 프로판트 배치의 균일성을 확인하였다. 프로젝트 유정은 성공리에 완공되었으며 현재 고무적인 초기 실적을 내며 가동되고 있다.

미국 본토에서 유정 서비스는 몬태나 주 동부와 노스다코타주 서부 Williston Basin 의 Enerplus Resources 를 위해 광대역 순차* 파쇄 서비스를 이용하여 다양한 유정을 재파쇄하였다. 생산기술 통합센터에서 활동하는 다양한 제품 라인의 기술 전문가들은 고객이 후보 유정을 선정 및 평가하는데 일조하였다. BroadBand* 기술은 노출 시추공으로 인한 과제와 시추공 파쇄물을 순차적으로 분리하여 모든 구역의 각 클러스터가 파쇄되어 유정 생산에 기여할 수 있도록 보장하는 효과적인 전환의 필요성을 극복하였다. 비재래식 저류층 완공 서비스의 BroadBand 군에서 생산되는 저점도 합성 유체는 적절한 프로판트 현탁을 보장하고 전체 횡측 구간의 스크린 아웃이나 불필요한 모래 침전을 방지하였다. 작업 후 유정에서 실시한 파쇄물 경사도 분석 결과, 신형 암반이 확인되어 재파쇄한 4 개 유정의 생산량은 3~6 배까지 증가한 것으로 나타났다.

미국 본토에서 솔룸베르거 Bits & Drilling Tools 부문은 Woodford 비재래식 세일 플레이에서 BP Lower 48 를 위해 기록적인 채굴량을 달성했다. IDEAS* 통합 드릴비트 설계 플랫폼을 이용하여 RockStorm* 내마모성, 고충격 폴리크리스탈린 다이아몬드 콤팩트(PDC) 커터를 MDSi813 드릴비트에 장착하였다. 목적에 적합한 설계는 관통률(ROP)을 개선하고 횡측 시추공 시추에 필요한 비트 수를 감소시켜 유사한 상위 10 개 오프셋 유정 평균에 비해 채굴량이 71% 개선되었다. 이 같은 실적을 통해 AFE 는 24 일과 100 만 달러를 절감할 수 있었다.

노스 다코타에서 Completions 부문은 Bakken Formation 에서 Zavanna 를 위해 Infinity* 용해성 플러그 앤 퍼프(plug-and-perf) 기술을 사용하였다. Infinity 시스템은 플러그 대신에 용해성 파쇄 불과 시트를 사용하여 활성화 중에 구역을 분리하고 있으며 다양한 용도와 지층 암석에

적합하다. 고온 비재래식 유정에서 Infinity 기술을 사용한 전체 심도 확인 검사 결과 용해성 시스템의 잔류물이 확인되지 않았다. 그 결과 고객은 활성화 이후 플러그 밀아웃의 필요성을 해소하여 이차 유정의 영업 시간을 50 시간 절감할 수 있었다.

캘리포니아에서 Bits & Drilling Tools 부문은 Sonoma 및 Lake 카운티에 소재하는 지열 유정 3 개를 시추하기 위해 StingBlade* 원추형 다이아몬드 엘리먼트 비트를 도입하였다. 종전까지 이러한 지층의 초경도 사문암과 규질점토암, 경사암은 심각한 비트 손상뿐 아니라 불리한 진동으로 인한 운영 단축 및 지연을 초래하였다. StingBlade 기술은 롤러콘 운영에 비해 ROP 를 97% 제고하였으며 채굴량은 평균 5% 증가했다.

미국 멕시코판에서 Wireline 부문은 BP Exploration 및 Production Inc 를 위해 3D 수직 내장 프로필 데이터 취득 프로그램을 완료하였다. 솔룸베르거는 와이어라인 케이블에 전달되는 100 레벨 수신기 어레이를 이용하여 누적 거리가 1380km 인 나선형 조사 그리드에 대한 시추 횟수 총 4 만 7874 회의 새로운 기록을 세웠다.

캐나다에서 WesternGeco 부문은 Newfoundland 역외 Flemish Pass 의 9,000 km² 이상을 대상으로 하는 심해 3D 멀티클라이언트 조사를 위한 계약을 체결했다. 지진 취득은 IsoMetrix* 해양 등축 지진 기술을 이용하여 2016 년 2 분기에 개시될 예정이다. 전용 WesternGeco *Amazon Conqueror* 는 하계에 14 개 스트리머를 견인하여 연내에 최초로 이미지를 전송할 예정이다. 2017 년 해당 지역의 9000 km² 추가 측정은 인접한 고화질, 롱오프셋, 광대역 지진 데이터를 제공할 예정이다.

해외 지역

국제 지역 수입 50 억 달러는 고객 예산 감축과 활동 중단, 동계 활동 둔화, 가격 압박의 지속, 환율 약세가 복합적으로 작용하여 2 분기 연속 13% 감소했다.

중동 및 아시아 지역 수입 20 억 달러는 주로 중국의 동계 활동 둔화와 고객 예산 감축에 따른 호주 및 아시아태평양 지역의 활동 감소로 인해 2 분기 연속 11% 감소하였다. 이 같은 요인은 리그 수 감소와 작업 연기, 프로젝트 취소를 초래하였다. 서비스 가격 양보와 프로젝트 취소로 인해 역내 나머지 국가의 수입 감소가 쿠웨이트와 이집트, 아랍 에미리트 연합의 흑자 활동을 상쇄함에 따라 중동 지오마켓 그룹 수입도 감소되었다.

유럽/CIS/아프리카 지역 수입 17 억 달러는 주로 러시아와 중앙 아시아에서 러시아 루블화의 약세와 동계 활동 둔화로 인해 2 분기 연속 18% 감소하였다. 북해의 악천후와 탐사 및 프로젝트

완공 감소, 사하라 이남 아프리카 지역의 광범위한 프로젝트 지연 및 작업 취소 역시 수입 하락에 기여하였다.

라틴아메리카 지역 수입 13 억 달러는 주로 멕시코 및 중앙 아메리카의 현저한 활동 감소와 콜롬비아 및 페루, 브라질, 아르헨티나, 볼리비아 및 칠레 지오마켓의 고객 예산 감축으로 인하여 2 분기 연속 9% 감소했다. 이 같은 영향은 에콰도르에서 착수된 신규 SPM 프로젝트로 일부 상쇄되었다.

해외 지역 세전 영업 마진 21%는 특히 유럽/CIS/아프리카 지역의 프로젝트 취소와 작업 지연, 활동 중단으로 인해 2 분기 연속 0.7% 감소했다. 유럽/CIS/아프리카 세전 영업 마진은 19%로 1.94 퍼센트 감소한 반면 중동/아시아 지역 마진은 각각 23%와 22%를 유지했다.

신속한 자원 조정에 힘입어 라틴 아메리카와 중동/아시아 지역에서 달성한 실적 개선이 유럽/CIS/아프리카 감소율 증가를 상쇄함에 따라 연속 영업 마진 감소율은 27%로 개선되었다.

1 분기 동안 해외지역에 주요 행사가 개최되고 계약이 체결됨에 따라 솔룸베르거는 기술과 통합, 신뢰성, 효율 등 핵심 분야의 성과를 인정 받았다.

3 월에 솔룸베르거와 Saudi Aramco 의 Amin H. Nasser 사장 겸 CEO 는 사우디, 담맘에 첨단 중동신뢰성효율센터(CRE)를 개원하였다. 중동 CRE 는 유전기술의 첨단 유지 서비스를 전담하는 최신 솔룸베르거의 고효율 센터망으로 최대 규모를 자랑하며 혁신 프로그램을 통해 탁월한 영업을 추진하는 과정에서 또 하나의 중요한 이정표로 자리잡고 있다. 사우디에 개원된 중동 CRE 에 덧붙여, 말레이시아와 멕시코, 미국의 지역 센터도 네트워크에 포함된다. 2015 년 중동 CRE 에 자산을 통합한 Testing Services 수분은 이미 자산 전환 시간을 21% 제고하였다.

쿠웨이트에서 Kuwait Oil Company 는 Sabriya 유전의 쥐라기 가스 생산과 Umm Niqa 유전 중유 생산 등, 2 개 시설의 설계와 조달, 시공, 가동, 운영을 위해 4 억 5000 만 달러가 넘는 5 년 계약을 솔룸베르거와 체결하였다.

중국에서 CNOOC 는 E&P 소프트웨어 및 관련 서비스를 위해 4 회 연속으로 Software Integrated Solutions (SIS)와 3 년 계약을 체결하였다. Petrel* E&P 소프트웨어와 Techlog* 시추공 소프트웨어 플랫폼, INTERSECT* 고화질 저류층 시뮬레이터가 계약에 포함된다. 기업은 Petrel 플랫폼을 이용하여 탐사부터 생산까지 작업흐름을 표준화하여 현명한 결정을 내릴 수 있다. 계약 체결은 업계를 선도하는 소프트웨어 및 탁월한 기술 지원 서비스를 전달한다고 입증된 SIS 실적을 기반으로 했다.

또한 중국에서는 PetroChina 가 오르도비스기 탄산염 지층의 초심해 및 고온 유정 10 곳에 대한 계약을 Drilling & Measurements 부문과 체결하였다. seismicVISION* 내진 시추 서비스는 천층 지층뿐 아니라 이첩기 화산암의 이질성 및 속도와 두께의 다양성과 관련한 불확실성을 극복하는데 도움이 되었다. 일차 시추 목표를 달성하고 시추 위험을 방지하기 위해 유정 경로를 재설계하였다. 현재까지 7 개 유정이 이미 생산되고 있으며 고객의 기대에 부응하고 있다.

이집트에서 Testing Services 부문은 역외 West Nile Delta Taurus Libra 유전에서 완공물 설치 및 시운전 서비스를 위해 6000 만 달러에 달하는 3 년 계약을 BP Egypt Company 와 체결하였다. 술룸베르거는 2017 년으로 예상되는 생산이 개시될 경우 속효성 제어 해저 착륙 스트링 서비스와 함께 유정 시험 패키지를 제공할 예정이다. 유정 21 개가 포함되는 본 프로그램에서 개발 시추가 시작되었으며 1.2 Bcf/d 즉, 이집트의 현재 가스 생산량 가운데 약 25%를 생산할 것으로 예상된다.

리비아 역외에서 Mellitah Oil and Gas B.V.는 Bahr Essalam 유전의 2 단계 개발 중에 해저 착륙 스트링 시스템을 위한 계약을 Testing Services and OneSubsea 와 체결하였다. 2 년 반이 소요되는 계약에는 가스 유정 13 개를 완공하기 위해 배치되는 SenTREE 7* 완공 해저 시험 트리 기술이 포함된다. 각 작업에 맞게 맞춤 제작할 수 있는 SenTREE 기술은 작업 압력 10,000-psi 로 평가되며 비상시 완공 착륙 스트링을 신속하게 분리할 수 있는 신뢰할 수 있는 방법이다.

모잠비크 역외에서 WesternGeco 는 IsoMetrix 해양 해양 등축 지진 기술을 이용하여 *Western Trident* and *WG Amundsen* 가 사전에 기금을 지원한 14,500-㎢ 측량에 착수하였다. 이는 동일 프로젝트에서 작업하는 선박 2 척이 IsoMetrix 기술을 동시에 사용하는 최초의 사례이다. 이 같은 측량은 모잠비크에서 성공을 거둔 WesternGeco 의 2D 사업에 따른 것으로 WesternGeco 가 지역에서 개발한 기술과 현지 지식, 경험을 반영한다. 측량은 2016 년 4 분기 완공이 예상된다.

멕시코에서 WesternGeco 는 걸프만 멕시코 수역 최초로 다년간 Campeche 심해 광각 멀티클라이언트 프로젝트를 위해 주요 석유회사 여러 곳과 사전 약정을 추가로 체결하였다. Campeche 프로젝트 납품은 2016 년 이후 라이선스 회의뿐 아니라 향후 역내 탐사 및 평가 활동에 필요한 정보를 석유회사에 제공할 예정이다.

북해에서 Apache 는 Forties 유전과 주변 지역 208 ㎢를 대상으로 연장 옵션이 있는 4D 저류층 모니터링 조사를 위해 WesternGeco 와 계약을 체결하였다. 측량은 재래식 취득 시스템에 비해 반복성이 크게 증가한 Q-Marine* 포인트-리시버 해양 지진파 기술을 이용할 예정이다.

WesternGeco 는 Forties 유전에서 Apache 와 장기 협력을 체결하였으며 이에 따라 2010 년 이후 4D 측량 2 회를 비롯하여 지진파 데이터를 취급하였다.

슬룸베르거와 BP 는 2015 년 아부다비에서 개최된 ADIPEC Conference 에서 해저 카테고리 부문 최우수 석유가스 혁신/기술상을 수상했다. 이 같은 기술 협력에는 석유물리 암형과 함께 현지 암석학과 지역 응력 제도를 반영하는 기계 모델이 포함되었으며, 이는 오만의 카잔(Khazzan) 유전에서 유압 파쇄 활성화 가치를 극대화하는데 일조하였다. 탄화수소 저장 용량과 유량, 기계 층위, 지역 구조 영향에 대한 유전의 해저 제어를 철저하게 이해함에 따라 혁신 작업흐름에 도움이 되었다. 이 같은 효과를 통합하는 새로운 공법은 카잔 유전에 소재하는 기존 유정에 비해 완공 효율의 개선과 우수한 생산, 현저한 비용 절감을 입증하기 위한 개념증명을 통해 개발되었다.

저류층 특성화 그룹(Reservoir Characterization Group)

(백만 달러, 마진 비율 제외)

		3개월 말			변동	
		2016년 3월	2015년 12월	2015년 3월	연속	전년대비
		31일	31일	31일		
수입		\$1,747	\$2,193	\$2,655	-20%	-34%
세전	영업					
이익		331	521	672	-36%	-51%
세전	영업마진				-480	-635
		19.0%	23.8%	25.3%	bps	bps
영업	마진					
감소					43%	38%

저류층 특성화 그룹 수입 17 억 달러는 주로 Wireline 활동에 영향을 미친 동계 활동의 둔화와 프로젝트 취소로 인해 2 분기 연속 20% 감소했다. Testing Services 수입은 특히 브라질에서 큰폭으로 감소되었으며 멀티클라이언트 및 SIS 소프트웨어 매출 감소 역시 그룹 수입의 감소에 기여하였다.

세전 영업 마진 19%는 고수익 Wireline 서비스의 감소로 인해 2 분기 연속 4.8% 감소하였다. 멀티클라이언트 및 SIS 소프트웨어 매출에 따른 수입 감소 역시 연속 마진 감소율 증가에 기여하였다.

혁신 프로그램 이익과 통합 서비스 편익, 신기술 배치는 모두 1 분기 동안 다양한 지역에서 저류층 특성화 제품 라인의 성과에 기여하였다.

말레이시아 Port Klang 에 소재하는 Asia CRE 는 유전 장비 신뢰성을 강화하기 위한 신뢰성 중심의 유지를 비롯한 첨단 공정과 함께 자산 활용을 최적화하기 위한 모범사례를 이용한다. 2015 년 Testing Services 는 지역 하향공 장비를 Asia CRE 로 통합하였다. 글로벌 추적 기능과 린(LEAN) 유지 공정의 적용은 장비의 신뢰성을 개선하고 유지비용을 최적화하여 재료와 공급 비용을 절감하였다. 뿐만 아니라 신속한 장비 전환 시간은 자산 가용률을 50% 제고하였다.

북미에서 혁신 프로그램은 다직종 훈련과 원격 운영이 복합적으로 작용하여 노동력 생산성을 제고하였다. 캐나다의 한 고객사가 최초 로깅 시도가 실패한 후 폐쇄한 불안정 유정 한 곳의 내진성 측정이 필요했을 때 가장 이상적인 해결책은 CHFR 케이스 홀 지층 내진성 톨이었다. Houston Remote Operations Center 의 CHFR 유전 엔지니어는 약식 통보에 따라 유정현장의 캐나다 유전 엔지니어가 11 시간 동안 로깅 및 최종 분석을 완료하는데 필요한 지원을 제공하였다. 이와 유사하게 동 센터는 저류층 평가를 위한 RSTPro* 저류층 포화 톨 기술을 이용하여 콜로라도주의 고객 요청을 수행하였다. 고객은 4 일간 유정 20 개를 로깅하기 위해 24 시간 운영을 요구하였다. 동 센터는 야간 작업을 개시하여 서비스 품질 사고 없이 작업을 일정대로 완료하였다. 고객은 원격 운영과 HSe 위험 노출 감소에 힘입어 영업비를 절감하였다.

술룸베르거가 Sail and Drill 프로젝트를 위해 Shell 과 체결한 Integrated Services Management (ISM) 다년 계약은 베냉과 터키, 가봉 등 3 개국 유정 총 5 개를 시추한 후 2016 년 2 월 종결되었다. 총면적 16,120m 를 시추하고 복잡한 물류를 성공적으로 관리하였으며, 프로젝트는 성공적 사업으로 간주되었다. Shell 과 술룸베르거 팀의 병치와 통합, 정렬 목표를 비롯한 ISM 모델은 프로젝트가 끝날 때까지 지속적을 개선되며 세계적인 성과를 거두었다. 고객은 Sail and Drill 프로젝트에서 불시의 사태가 발생할 때 독보적인 지원을 제공한 ISM 의 핵심 역할을 인정했다.

루마니아 역외에서 ISM 은 흑해 심해 탐사 프로젝트를 완료하였다. 7 개 유정으로 구성된 프로젝트는 22,000m 이상을 약 2 년간 시추하였으며 10 개 제품 라인에 시추와 지층 평가, 시험 기술이 복합적으로 사용되었다. PowerDrive Xceed* 로터리 가동 시스템과 Rhino XS* 유압 확장 확공기, Rhino XC* 주문형 유압 작동 확공기가 포함된 시추 기술은 흑해에서 17 ½-in 의 최장 시추 구간 1,551 m 기록을 세웠다. 저류층 특성화 기술에는 Quanta Geo 실사 저류층 지질 서비스, Saturn* 3D 방사상 탐지기, Muzic* 무선 원격측정이 포함되었다. 이에 따라 유정은 예정 예산 안에 납품되었으며 고객의 프로그램 목표에 부합하였다.

SIS 는 아부다비에서 아부다비국영석유회사와 산하 운영회사의 Exploration & Production Information Solutions (EXPRIS) 프로젝트 배치를 성공리에 완료하였다. 2012 년 SIS 에 수주된 계약은 사용자 1000 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.

브라질에서 Wireline 부문은 Petrobras 사를 위해 TuffLINE* 토크 균형 합성 와이어라인 케이블을 사용하였으며 Lula 암염 유전에서 최단 운영 시간에 최장 간격을 천공한 새로운 기록을 세웠다. TuffLINE* 합성 케이블은 초심해 유정의 까다로운 조건을 극복하여 유정에서 5 회 실행되는 동안 34 시간 안에 총 134m 를 천공하였다. 이는 고객의 리그 타임을 29 시간 절감했다.

북해 노르웨이 수역, Edvard Grieg 유전에서 Wireline 부문은 Lundin Norway AS 를 위한 평가 유정 한 곳에서 역암질 저류층과 백악, 상재 셰일의 응력 시험을 비롯한 저류층 지층 시험과 유체 샘플 채취 작업을 수행하였다. 지층 시험 트리핑 기술은 투과율과 이방성, 지층 생산성을 효과적으로 평가하고 함유 구역의 지층 유체 샘플을 포집하고 수역 내 투과율을 평가할 수 있었다. 모든 서비스는 100% 운영 효율로 실행되었으며 고객의 기계 지표 모델과 유전 개발 계획에 필요한 필수 정보를 제공하였다.

중국 역외에서 Wireline 부문은 South China Sea 심해 유정 한 곳에서 CNOOC 를 위해 복합적인 저류층 특성화 기술을 사용하였다. XL 암반 대량 로터리 사이드월 시추 서비스 및 MDT* 모듈형 지층 역학 테스터 기술과 함께 MSCT* 기계식 사이드월 시추 툴은 재래식 코어 시추 방식을 대체하였다. 이와 같이 복합적인 Wireline 기술은 고객의 비용 120 만 달러를 절감하였으며 비생산 시간 없이 완벽하게 실행되었다.

시추 그룹

(백만 달러, 마진 비율 제외)

		3개월 말			변동	
		2016년 3월 31일	2015년 12월 31일	2015년 3월 31일	연속	전년대비
수입		\$2,493	\$2,953	\$3,922	-16%	-36%
세전	영업					
이익		371	494	778	-25%	-52%
세전 영업마진		14.9%	16.7%	19.8%	-183	-496

		bps	bps
영업	마진		
감소		27%	29%

시추 그룹 수입 25 억 달러는 주로 Drilling & Measurements and M-I SWACO 실적에 영향을 미친 시추 활동의 급락과 함께 지속적인 가격 압력, 동계 활동의 둔화, 환율 약세로 인해 2 분기 연속 16% 감소했다.

세전 영업 마진 15%는 활동 감소와 가격 약세로 인해 수입이 급락하며 2 분기 연속 1.83 퍼센트 축소되었다. 그러나 마진 감소율은 신속한 자원 조정에 따라 2 분기 연속 27%로 유지되었다.

1 분기 동안 주요 영업과 혁신 프로그램 이익, 신기술 배치는 모두 전세계 여러 지역에서 저류층 특성화 제품 라인의 성과에 기여하였다.

브라질 역외 초심해 Campos 수역에서 시추그룹은 Repsol Sinopec 사를 위해 30 개월간 까다로운 암염 유정 네 곳과 축선 한 곳을 시추했다. 갱저 조립 총 75 회는 15km 이상을 시추하였다. 기술 통합이 포함된 협력 사업모델을 통해 신뢰성과 효율을 개선하여 4 개 유정을 예정보다 26 일 앞당겨 완공할 수 있었다. Repsol 과 솔룸베르거 엔지니어링 팀은 협력을 통해 최적의 유정 시공 설계를 제작하였다. 성과 기반 모델을 이용하여 상업적 배열을 개선하였다. "시추중" 기술을 결합하여 복합 저류층의 특성화를 강화하였다. 하향공 시추 톨 신뢰성과 표준 작업 지침의 사용, ISM 의 기획 및 공조 지원을 통해 Drilling & Measurements 는 전체 작업 시간 7,300 시간 가운데 비생산 시간을 8 시간 이하로 유지하였다. 아울러 Drilling & Measurements 다직종 방향성 드릴러는 WELL COMMANDER* 순환 톨 기술과 Rhino* 통합 시추공 확장 시스템을 이용하여 노동력 생산성을 제고하였다.

호주, Barrow Island 에서 Drilling & Measurements 의 혁신 프로그램은 Chevron 사를 위해 원격 운영을 이용하여 영업비를 절감하였다. 유정 17 개가 포함되는 Barrow Island CO2 주입 프로젝트는 연간 CO2 를 330 내지 400 만 톤 주입할 예정으로 세계 최대 장기 CO2 저장 프로젝트가 될 것으로 예상된다. Drilling & Measurements 는 원격 운영을 실행하여 영업비를 절감하고 HSE 위험과 환경 발자국을 완화하였다. 뿐만 아니라 서비스 납품은 전체 작업 시간 동안 99.7% 효율에 기여하였다.

아울러 혁신 프로그램은 미국 본토의 원격 운영을 통해 노동력 생산성을 제고하였다. Drilling & Measurements 는 Permian 수역에 지휘센터를 세워 원격 영업 활동을 27% 제고하고 HSE 위험 노출을 완화하였다. 그 결과 ROP 는 82% 개선되었으며 유정 비용과 고객 납품 시간을

절감하였다. 뿐만 아니라 전년도에 비해 31% 개선됨에 따라 2015 년 영업 신뢰성에 도움이 되었다. 이 같은 실적과 함께 원격 운영 지휘 센터는 현장 인력 주재의 균형을 유지하는 데도 도움이 되었다.

시추그룹은 이탈리아와 이집트 고객을 위한 작업에서 다직종 인력을 통해 노동력 생산성을 제고하여 혁신 프로그램에 한 획을 그었다. 이탈리아에서 시추 유액 엔지니어는 고형물 제어 장비를 작동하기 위해 교차훈련을 받아 방향 드릴러가 전용 공구를 운전할 수 있었다. 이는 리그 현장의 배출량을 감축하고 HSE 위험을 완화하고 2015 년 33 인년에 해당하는 용량 증가를 도출하였다. 시추그룹은 이집트에서도 비트 가동을 위해 교차 훈련을 받은 Drilling & Measurements, M-I SWACO, 및 Bits & Drilling Tools 의 현장 엔지니어와 방향 드릴러 총 27 명이 포함된 다직종 및 원격 작업을 통해 노동력 생산성을 제고할 수 있었다. 이는 원격 작업과 함께 영업비를 절감하고 162 명분의 작업에 해당하는 용량을 증대하였다.

솔롬베르거는 캐나다 역외, Flemish Pass 심해에서 Statoil 와 체결한 다년 통합 서비스 계약에 따라 HSE 사고 없이 총 500 일, 10,000 누적 작업 시간을 완료하였다. Statoil 은 Drilling & Measurements 와 Smith Bits, M-I SWACO, Geoservices, Bits & Drilling Tools 의 복합 기술을 이용하여 다양한 하드 스트링거 지층을 통해 새로운 순 ROP 기록 190.1m/h 를 달성하여 2015 년 동일 사업에서 세운 기록을 추월하였다.

Drilling & Measurements 는 호주 역외 Coniston 유전에서 Quadrant Energy Ltd. 사를 위해 횡측구간 15 곳이 포함된 다중횡측 유정 6 곳을 시추하기 위해 GeoSphere* 저류층 복합 매핑 및 시추 서비스를 이용하였다. 저류층은 고단층 성격으로 인해 현장 석유는 15~20%만 회수할 수 있었으며 회수율 극대화를 위해 유정 배치는 가장 중요했다. GeoSphere 기술은 시추공에서 100 피트 이상 해저층과 유체 접촉 내역을 공개하여 최적의 유정 배치를 실현하였다. 그 결과 횡측구간의 전체 깊이는 11,155 ft 확장되었으며 고객은 석유 회수량 증가로 이익을 누릴 수 있었다.

M-I SWACO 는 멕시코 역외 천층 수역에서 PEMEX 를 위해 고압 및 고온 탐사 유정을 시추하기 위해 동적 압력 관리 기술을 도입하였다. 역외환경에서 협소한 작업 구간을 통해 사용되는 관리 압력 시추는 유체 손실을 해소하고 시추 성과를 제고하였다. 고객은 재래식 시추 시간의 3 분의 1 로 저류층을 확인하고 추가 석유 매장량을 확보할 수 있었다.

Bits & Drilling Tools 는 노르웨이 역외, Block 6706 에 위치한 Gymir 유정에서 Statoil 사의 수직 구간을 시추하기 위해 TCT 2-원추 맞춤 드릴 비트에 Stinger* 원추형 다이아몬드 소자 기술을 사용하였다. 뿐만 아니라 고객은 순 ROP 기록 92m/hr 을 기록했다.

Bits & Drilling Tools ONYX 360* 롤링 커터 드릴비트 기술은 미국 본토, Pinedale Anticline of Wyoming 에서 QEP Energy Company 의 시추 효율을 개선하였다. ONYX 360 드릴비트 기술은 시추 회전 시 열발산이 가능하기 때문에 고마모 지층에서 드릴비트 내구성에 도움이 된다. 고객은 ONYX 360 기술을 적용하여 ROP 를 개선하고 오프셋 유정에 비해 비트 마모에 대한 리그 트립 횟수를 단축하여 유정당 시추 시간을 11 시간 절감하였다.

생산 그룹

(백만 달러, 마진 비율 제외)

			3개월 말			변동	
			2016년 3월	2015년 12월	2015년 3월	연속	전년대비
			31일	31일	31일		
수입			\$2,348	\$2,632	\$3,705	-11%	-37%
세전	영업						
이익			208	302	544	-31%	-62%
세전 영업마진						-258	-580
			8.9%	11.5%	14.7%	bps	bps
영업	마진						
감소						33%	25%

생산 그룹 수입 23 억 달러는 고객 E&P 지출이 추가로 감축되어 리그 수가 더욱 감소되고 가격 압력이 강화되어 북미 본토 활동이 74%를 추가로 감소됨에 2 분기 연속 11% 감소했다. 추가 감축이 이루어지기 전에 압력 펌핑 서비스에 대한 시장 가격은 이미 유지할 수 없는 수준에 달하였으며 다수 서비스 기업이 심각한 재정난에 처하였다.

세전 영업 마진 9%는 주로 압력 펌핑 서비스의 가격 약세로 인해 2 분기 연속 2.58 퍼센트 감소했다. 연속 영업 마진 감소율은 북미 감소율 제고로 인해 33%로 증가했다.

생산그룹 제품라인의 각종 신기술은 영업 효율을 제고하고 생산을 촉진하고 회수율을 제고하여 동 분기 동안 기술 문제에 부응하는데 도움이 되었다.

솔룸베르거는 멕시코에서 복합 기술을 이용하여 심해 탐사 유정 2 곳에서 지대 분리를 완료하였다. Well Services Invizion 유정 무결성 서비스는 실시간 시추, 석유물리, 지리기계 정보를 통합하여 지대 분리를 개선하고 활성화 처리의 성공률을 제고하는데 도움이 된 확고한

접합 설계를 제공하였다. 뿐만 아니라 Drilling & Measurements SonicScope* 다중극 시추중 초음파 서비스는 시추공 압력뿐 아니라 파쇄 경사도를 추산하기 위한 압축 및 전단력 측정을 제공하였다. 이러한 2 개 기술은 접합 작업의 종합 분석을 제공하였으며, 고객은 양질의 지대 분리를 이용하여 하루 약 120 만 달러를 영업비에 추가할 수 있는 고가의 초과작업을 방지할 수 있었다.

Well Services 는 가나 역외 Jubilee 유전에서 Tullow Oil 사를 위해 Invizion Evaluation* 유정 무결성 평가 서비스를 사용하였다. Invizion Evaluation 기술은 유정 한 곳에서 효과적인 지대 분리를 달성했기 때문에 다른 개발 유정에도 교훈을 적용할 수 있었다. 이 같은 평가는 생산을 최적화하고 고가의 시정 작업을 방지하는데 도움이 되었기 때문에 유정당 245,000 달러와 150 만 달러로 평가된 리그 시간을 절감할 수 있었다.

Artificial Lift 는 에콰도르에서 ANDES Petroleum 사의 유정 한 곳에서 ZEITECS Shuttle* 리그리스 ESP 교체 시스템을 성공리에 설치하였다. 플러그 앤 플레이 설계를 통해 와이어라이니아 코일 유브, 서커 로드를 사용하는 리그 없이 표준 ESP 어셈블리를 회수 및 재배치할 수 있다. ZEITECS Shuttle 시스템은 효율을 개선하고 영업비를 절감하고 생산 지연을 최소화하고 영업 중단을 해소하고 HSE 위험을 완화하였다.

솔룸베르거 Well Services 는 오만 Saih Nihayda 유전에 속한 유정에서 장기 지대 분리를 제공하기 위해 Petroleum Development Oman 사를 위해 FUTUR* 자가치유 접합 시스템을 도입하였다. FUTUR 기술은 탄화수소와 접촉할 경우 자가 수복이 가능하며 유정 개입 없이 경로를 성공리에 밀봉하고 유정 무결성을 회복할 수 있다. 고객은 양질의 지대 분리를 통해 HSE 위험에 대한 노출을 완화할 뿐 아니라 교체 유정 시추 비용을 절감할 수 있었다.

Artificial Lift 는 영국 북해 수역 Forties 유전에 속한 Apache North Sea Ltd 사의 유정에서 MaxFORTE* 고신뢰 전기 잠수 펌프 기술을 배치하였다. 재래식 펌프 시스템에 비해 연장된 MaxFORTE 기술의 가동 수명은 초과 리그 시간을 단축하고 유정 가동 시간을 연장하고 생산 지연을 완화할 수 있다.

재무 제표

요약 연결 손익계산서

(주당 금액 제외, 백만 달러)

3월 31일 기말	3개월	
	2016	2015
수입	\$ 6,520	\$ 10,248
이자 및 기타	45	49
경비		
수익	5,460	8,096
연구/엔지니어링	240	267
일반/관리	110	119
구조조정 / 기타(1)	—	439
이자	133	82
세전 소득	\$ 622	\$ 1,294
소득세 ⁽¹⁾	99	306
순이익	523	988
비지배 이익에 귀속되는 순이익	22	13
슬룸베르거에 귀속되는 순이익(1)	\$ 501	\$ 975
슬룸베르거 희석주당 이익 (1)	\$ 0.40	\$ 0.76
평균 발행주	1,254	1,276
희석을 가정한 평균 발행주	1,259	1,285
비용에 포함되는 감가상각/분할상환 ⁽²⁾	\$ 967	\$ 1,042

(1) 자세한 내용은 "비용 및 신용" 섹션 참조.

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

요약 연결 대차대조표

(백만 달러)

	3월 31일	12월 31일
자산	2016	2015
유동 자산		
현금 및 단기 투자	\$ 14,432	\$ 13,034
미수금	8,382	8,780
기타 유동 자산	4,886	5,098
	27,700	26,912
만기 유지 고정 소득 투자	401	418
고정 자산	13,259	13,415
멀티클라이언트 지진파 탐사 데이터	1,108	1,026
영업권	15,649	15,605
무형 자산	4,551	4,569
기타 자산	6,473	6,060
	\$ 69,141	\$ 68,005
채무 및 증권		
유동 채무		
외상매입금 및 미불 부채	\$ 6,725	\$ 7,727
소득세 추정 채무	1,269	1,203
단기 차입금 및 유동성		
장기 부채	4,254	4,557
미불 배당금	632	634
	12,880	14,121
장기 부채	17,233	14,442
퇴직 급여	1,392	1,434
이연세	923	1,075
기타 채무	1,051	1,028
	33,479	32,100
주식	35,662	35,905
	\$ 69,141	\$ 68,005

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)

3월 31일 기말	2016 년 3 개월	2015 년 3 개월
비지배 이자 포함 순이익	\$ 523	\$ 988
세후 구조조정 및 기타 비용	—	383
비지배 이자 포함 순이익		
요금 / 신용 제외	523	1,371
감가상각 및 분할상환 ⁽¹⁾	967	1,042
연금 및 기타 퇴직 급여 비용	60	114
주식 기반 보상 비용	61	80
연금 및 기타 퇴직 급여 기금	(45)	(120)
영업자본 증액 (2)	(463)	(770)
기타	107	53
영업 현금흐름	1,210	1,770
자본 지출	(549)	(606)
SPM 투자	(597)	(109)
멀티클라이언트 지진파 탐사 데이터 자본	(167)	(101)
잉여 현금흐름⁽³⁾	(103)	954
주식 환매 프로그램	(475)	(719)
배당금 지급	(629)	(512)

종업원 스톡옵션 이익

163	182
(1,044)	(95)

취득 현금 및 인수 부채 제외 영업

인수 및 투자	(81)	(79)
기타	18	74
순부채 증가	(1,107)	(100)
기초 순부채	(5,547)	(5,387)
순부채	\$ (6,654)	\$ (5,487)

	2016 년 3 월 31 일	2015 년 12 월 31 일	2015 년 3 월 31 일
현금 및 단기 투자	\$ 14,432	\$ 13,034	\$ 6,803
만기 유지 고정 소득 투자	401	418	436
단기 차입금 및 유동성 장기 부채	(4,254)	(4,557)	(3,828)
장기 부채	(17,233)	(14,442)	(8,898)
	\$ (6,654)	\$ (5,547)	\$ (5,487)

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

(2) 2016년 3월 31일과 2015년 3월 31일 종료된 3개월 간 퇴직 급여 각각 약 2억 6000만 달러와 2억 4500만 달러 포함.

(3) "잉여 현금흐름"은 자본 지출과 SPM 투자, 멀티클라이언트 지진파 데이터 자본을 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 및 신용

미국의 일반 허용 회계 원칙(GAAP)에 따라 판단한 재무 실적에 덧붙여 본 1분기 이익 발표 및

추가 정보에는 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					
	세전	세금	비연속 이자	순	회석 EPS
비용 및 신용을 제외한 슬룸베르거 순이익*	\$ 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)	
슬룸베르거 순손실 보고액	\$(1,102)	\$(113)	\$ 27	\$(1,016)	\$(0.81)

2015년 1분기					
	세전	세금	비연속 이자	순	회석 EPS
비용 및 신용을 제외한 슬룸베르거 순이익*	\$ 1,733	\$ 362	\$ 13	\$ 1,358	\$ 1.06
인력 감축	(390)	(56)	-	(334)	
베네수엘라 평가절하 손실	(49)	-	-	(49)	
슬룸베르거 순이익 보고액	\$ 1,294	\$ 306	\$ 13	\$ 975	\$ 0.76

2016년 1분기 동안 비용이나 신용은 기록되지 않았다.

제품 그룹

(백만 달러)

3개월 말

	2016년 3월 31일		2015년 12월 31일		2015년 3월 31일	
	수입	세전 소득	수입	세전 소득	수입	세전 소득
저류층 특성화	\$1,747	\$ 331	\$2,193	\$ 521	\$ 2,655	\$ 672
시추	2,493	371	2,953	494	3,922	778
생산	2,348	208	2,632	302	3,705	544
철거/기타	(68)	(9)	(34)	(29)	(34)	(1)
세전 영업 이익		901		1,288		1,993
본사/기타	-	(172)	-	(179)	-	(192)
이자 소득 ⁽¹⁾	-	13	-	8	-	8
이자 비용 ⁽¹⁾	-	(120)	-	(83)	-	(76)
요금 / 신용	-	-	-	(2,136)	-	(439)
	\$6,520	\$ 622	\$7,744	\$ (1,102)	\$ 10,248	\$ 1,294

지역

(백만 달러)

3개월 말

	2016년 3월 31일		2015년 12월 31일		2015년 3월 31일	
	수입	세전 소득	수입	세전 소득	수입	세전 소득
북미	\$1,464	(\$10)	\$1,955	\$ 139	\$ 3,222	\$ 416
남미	1,280	296	1,407	324	1,648	354
유럽/CIS/아프리카	1,698	320	2,059	428	2,538	532
중동/아시아	2,002	446	2,248	507	2,703	774
철거/기타	76	(151)	75	(110)	137	(83)
세전 영업 이익		901		1,288		1,993
본사/기타	-	(172)	-	(179)	-	(192)
이자 소득 ⁽¹⁾	-	13	-	8	-	8
이자 비용 ⁽¹⁾	-	(120)	-	(83)	-	(76)
요금 / 신용	-	-	-	(2,136)	-	(439)
	\$6,520	\$ 622	\$7,744	\$ (1,102)	\$ 10,248	\$ 1,294

(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) 2016년 1분기 세전 영업이익 마진과 감소 영업 마진

2016년 1분기 세전 영업 이익 마진은 13.8%였다. 전년 대비 영업 마진 감소율은 29%, 연속 영업 마진 감소율은 32%였다.

3) 2016년 1분기 잉여 현금 흐름

2016년 1분기 잉여 현금 흐름은 -1억 300만 달러로 퇴직급여 약 2억 6000만 달러와 SPM 투자 5억 9700만 달러, capex 5억 4900만 달러, 멀티클라이언트 지진 정보 1억 6700만 달러가 포함되었다.

4) 2016년 1년간 적용되는 capex 지침

capex(멀티클라이언트, SPM 투자 및 Cameron 제외)는 2016년 20억 달러로 예상된다. 2016년 1분기 Cameron capex는 3700만 달러였으며 2016년 2억 달러로 예상된다.

5) 2016년 1분기 "이자 및 기타 이익"

2016년 1분기 "이자 및 기타 이익"은 4500만 달러였다. 이 금액은 지분 이익법 투자 2500만 달러와 이자 소득 2000만 달러로 구성되었다.

6) 2016년 1분기 이자 소득 및 이자 비용 변동

이자 소득 2000만 달러는 2분기 연속 6백만 달러 증가했다. 이자 비용 1억 3300만 달러는 2분기 연속 4200만 달러 증가했다.

7) 세전 영업 이익과 슬룸베르거 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.

8) 2016년 1분기 비용/신용 제외 유효 세율(ETR) 비용/신용을 제외한 2016년 1분기 ETR은

2014년 4분기 18.2% 대비 15.9%를 기록했다.

비용/신용을 포함한 2015년 4분기 ETR은 10.2%였다.

9) 2016년 3월 31일 미발행 보통주 주식수와 전기말 대비 변화

2016년 3월 31일 미발행 보통주는 12억 8700만 주였다. 아래 표는 2015년 12월 31일부터 2016년 3월 31일까지 미발행 주식수의 변동을 나타낸다.

(백만 달러)

2015년 12월 31일 미발행 주식	1,256
교환 주식을 제외하고 옵션 보유자에게 매각된 주식	1
제한 주식의 부여	-
종업원 스톡옵션 계획에 따라 발행된 주식	2
주식 환매 프로그램	(7)
2016년 3월 31일 미발행 주식	<u>1,252</u>

10) 2016년 1분기와 2015년 4분기 미발행 가중 평균 발행 주식 수와 비용과 신용을 제외한 주당 희석 이익의 계산에 사용된 희석을 가정하여 미발행 평균 주식수와의 조정 방법

2016년 1분기와 2015년 4분기 가중 평균 미발행 주식 수는 각각 12억 5400만 주와 12억 5900만 주였다. 아래 표는 희석을 가정한 평균 미발행 주식수에 가중 평균 미발행 주식을 조정한 결과이다.

(백만 달러)

	2016년 1분기	2015년 4분기
가중 평균 미발행 주식 수	<u>1,254</u>	1,259
스톡옵션의 추정 행사	1	2
양도제한조건부주식	4	3
희석을 가정한 평균 발행주	<u>1,259</u>	1,264

11) 2016년 1분기 멀티클라이언트 매출

양도 수수료를 비롯한 멀티클라이언트 매출은 2016년 1분기 7700만 달러, 2015년 4분기 1억 1700만 달러였다.

12) 2016년 1분기 기말 WesternGeco 수주잔고

2016년 1분기 기말 고객과 체결한 계약을 토대로 하는 WesternGeco 수주잔고는 9억 6600만 달러였다. 2015년 4분기 말 수주잔고는 11억 3000만 달러였다.

13) Cameron Subsea and Drilling 부문의 수주 및 수주잔고

Subsea and Drilling 부문의 수주 및 수주잔고는 아래와 같았다:

(백만 달러)

수주	2016 년 1 분기	2015 년 4 분기
해저	\$ 305	\$ 481
시추	\$ 150	\$ 169

수주잔고(기말)

해저	\$ 2,870	\$ 3,011
시추	\$ 1,308	\$ 1,611

슬룸베르거(Schlumberger) 개요

슬룸베르거는 세계 석유 및 가스 업계 고객에게 기술, 통합 프로젝트 관리 및 정보 솔루션을 제공하는 세계 선도적 기업이다. 세계 85 개 이상의 국가에서 140 여개국 출신의 직원 9 만 3000 여명을 고용하고 있으며 자원 탐사부터 생산에 이르기까지 업계에서 가장 폭넓은 제품과 서비스를 제공하고 있다.

회사는 파리, 휴스턴, 런던, 헤이그에 주요 사무소를 두고 있으며 2015 년 수익은 354 억 7000 만 달러를 기록했다. 자세한 정보는(www.slb.com)에서 확인할 수 있다.

* 슬룸베르거 또는 슬룸베르거 자회사의 표시

참고

슬룸베르거는 2016 년 4 월 22 일 금요일 상기 발표와 영업 전망을 논의하기 위해 컨퍼런스콜을 개최한다. 회의는 오전 8 시(미국 중부 기준시)와 오전 9 시(동부 기준시), 오후 3 시(파리 기준시)에 개최될 예정이다. 일반에 공개된 회의에 접속하려면 예정된 회의 시간 약 10 분 전에 북미지역 컨퍼런스콜 사업자 +1800288-8967, 북미 이외 지역 +1612334-4911 에 문의하기 바란다. "슬룸베르거 어닝 컨퍼런스콜"을 요청한다. 컨퍼런스콜 종료 시 오디오 재생은 2016 년

5 월 22 일까지 북미 지역 +1800475-6701, 북미 이외 지역+1320365-3844 로 연결하여 접속코드 385312 을 제공하면 이용할 수 있다.

컨퍼런스콜은 www.slb.com/irwebcast 에서 청취 전용으로 동시에 웹캐스트된다. 브라우저 시험과 회의 등록을 위해 15 분 이전에 로그인하기 바란다. 30.06.16 까지 웹캐스트 재생도 동일 웹사이트에 제공된다.

2016 년 1 분기 이익 발표와 추가 정보뿐 아니라 당사가 발표하는 기타 명세서는 연방증권법의 의미에 속하는 "전망 보고서"를 포함하며, 여기에는 영업 전망이나 Schlumberger 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, Schlumberger 및 석유가스 업계 자본 지출, Schlumberger 고객의 영업 전략, 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 개발률 변동, 세계 주요 지역의 일반 경제, 정치, 사업 여건, 외환 위험, 가격 침식, 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 을 성공적으로 통합하여 예상된 시너지를 실현할 수 없는 능력 부족, 주요 직원 보유 능력 부족, 2016 년 1 분기 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. 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/20160421006646/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)

IR 부사장(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