

# SLB gibt Ergebnis des 4. Quartals und des Gesamtjahres 2024 bekannt

20.01.2025 | [Business Wire](#)

- Umsatz von \$9,28 Milliarden im vierten Quartal, gegenüber dem Vorquartal ein Anstieg von 1 % und von 3 % im Vergleich zum Vorjahr
- GAAP Gewinn je Aktie von \$0,77 im vierten Quartal sinkt 7 % gegenüber dem Vorquartal, bleibt jedoch im Vergleich zum Vorjahr gleich
- Der Gewinn je Aktie im vierten Quartal von \$0,92 ohne Belastungen und Gutschriften steigt im Vergleich zum Vorquartal um 3 % und gegenüber dem Vorjahr um 7 %.
- Der auf SLB entfallende Reingewinn des vierten Quartals von \$1,10 Milliarden ging gegenüber dem Vorquartal um 8 % zurück und im Vergleich zum Vorjahr um 2 %.
- Das bereinigte EBITDA des vierten Quartals von \$2,38 Milliarden stieg gegenüber dem Vorquartal um 2 % und im Vergleich zum Vorjahr um 5 %.
- Der operative Cash Flow belief sich im vierten Quartal auf \$2,39 Milliarden und der Free Cash Flow auf \$1,63 Milliarden.
- Der Board genehmigte eine um 3,6 % höhere Quartalsbardividende von \$0,285 pro Aktie.
- Der Umsatz für das Gesamtjahr von \$36,29 Milliarden stieg gegenüber dem Vorjahr um 10 %.
- Der GAAP Gewinn je Aktie von \$3,11 stieg im Jahresvergleich um 7 %.
- Der Gewinn je Aktie für das Gesamtjahr ohne Belastungen und Gutschriften von \$3,41 verzeichnete gegenüber dem Vorjahr einen Anstieg um 14 %.
- Der auf SLB entfallende Nettoergewinn für das Gesamtjahr von \$4,46 Milliarden stieg im Vergleich zum Vorjahr um 6 %.
- Das bereinigte EBITDA für das Gesamtjahr von \$9,07 Milliarden verzeichnete gegenüber dem Vorjahr einen Anstieg um 12 %.
- Der operative Cash Flow für das Gesamtjahr belief sich auf \$6,60 Milliarden und der Free Cash Flow auf \$3,99 Milliarden.

[SLB](#) (NYSE: SLB) hat heute die Ergebnisse für das vierte Quartal und das Gesamtjahr 2024 bekannt gegeben.

Diese Pressemitteilung enthält multimediale Inhalte. Die vollständige Mitteilung hier ansehen:  
<https://www.businesswire.com/news/home/20250115713249/de/>

The exterior of the SLB headquarters in Houston, Texas. (Photo: Business Wire)

## Ergebnisse für das vierte Quartal

	(in Millionen, außer pro Aktie)				Änderung
	Dez. 31. 2024	Sept. 30. 2024	Dez. 31. 2023	Vorquartal Vorjahr	
Umsatz	\$9.284	\$9.158	\$8.990	1 %	3 %

Gewinn vor Steuern- GAAP-Basis	\$1.387	\$1.507	\$1.433	-8 %	-3 %
Marge Gewinn vor Steuern - GAAP-Basis	14,9 %	16,5 %	15,9 %	-151 bps	-100 bps
Auf SLB entfallender Nettogewinn - GAAP-Basis	\$1.095	\$1.186	\$1.113	-8 %	-2 %
	\$0,77	\$0,83	\$0,77	-7 %	-
Bereinigtes EBITDA*	\$2.382	\$2.343	\$2.277	2 %	5 %
Marge bereinigtes EBITDA *	25,7 %	25,6 %	25,3 %	8 bps	33 bps
Vorsteuerbetriebsgewinn Segmente*	\$1.918	\$1.902	\$1.868	1 %	3 %
Marge Vorsteuerbetriebsgewinn Segmente*	20,7%	20,8%	20,8%	-11 bps	-12 bps
Auf SLB entfallender Nettogewinn ohne Belastungen und Gutschriften*	\$1.311	\$1.271	\$1.242	3 %	6 %
Verwässerter Gewinn je Aktie ohne Belastungen und Gutschriften*	\$0,92	\$0,89	\$0,86	3 %	7 %
Umsatz nach Regionen					
International	\$7.483	\$7.425	\$7.293	1 %	3 %
Nordamerika	1.752	1.687	1.641	4 %	7 %
Sonstige	49	47	56	n/m	n/m
	\$9.284	\$9.159	\$8.990	1 %	3 %
(in Millionen)					
Drei abgelaufene Monate					
Dez. 31. Sept. 30. Dez. 31.					
2024 2024 2023					
Umsatz nach Sparte Division					
Digital & Integration	\$1.156	\$1.088	\$1.049	6 %	10 %
Reservoir-Leistung	1.810	1.823	1.735	-1 %	4 %
Brunnenbau	3.267	3.312	3.426	-1 %	-5 %
Produktionssysteme	3.197	3.103	2.944	3 %	9 %
Sonstige	(146)	(167)	(164)	n/m	n/m
	\$9.284	\$9.158	\$8.990	1 %	3 %
Betriebsgewinn vor Steuern nach Sparte					
Digital & Integration	\$442	\$386	\$356	14 %	24 %
Reservoir-Leistung	370	367	371	1 %	-
Brunnenbau	681	714	770	-5 %	-12 %
Produktionssysteme	506	519	442	-3 %	14 %
Sonstige	(81)	(84)	(71)	n/m	n/m
	\$1.918	\$1.902	\$1.868	1 %	3 %
Operative Marge vor Steuern nach Sparte					
Digital & Integration	38,3 %	35,5 %	34,0 %	274 bps	430 bps

Reservoir-Leistung	20,5 %	20,1 %	21,4 %	35 bps	-90 bps
Brunnenbau	20,8 %	21,5 %	22,5 %	-70 bps	-162 bps
Produktionssysteme	15,8 %	16,7 %	15,0 %	-93 bps	79 bps
Sonstige	n/m	n/m	n/m	n/m	n/m
	20,7 %	20,8 %	20,8 %	-11 bps	-12 bps

\*Keine GAAP Finanzkennzahlen. Siehe Abschnitte "Belastungen & Gutschriften", "Sparten" und "Zusätzliche Informationen".

n/m = nicht wichtig

#### Ergebnisse für das Gesamtjahr

	(in Millionen, außer Beträge pro Aktie)	Abgelaufene zwölf Monate	Dez. 31. 2024	Dez. 31. 2023	Änderung
Umsatz	\$36.289	\$33.135	10 %		
Gewinn vor Steuern - GAAP-Basis	\$5.672	\$5.282	7 %		
Marge Gewinn vor Steuern - GAAP-Basis	15,6 %	15,9 %	-31 bps		
Auf SLB entfallender Nettogewinn - GAAP-Basis	\$4.461	\$4.203	6 %		
Verwässerter Gewinn je Aktie - GAAP-Basis	\$3,11	\$2,91	7 %		
Bereinigtes EBITDA*	\$9.070	\$8.107	12 %		
Marge bereinigtes EBITDA margin*	25,0 %	24,5 %	52 bps		
Vorsteuerbetriebsgewinn Segmente*	\$7.321	\$6.523	12 %		
Marge Vorsteuerbetriebsgewinn Segmente*	20,2 %	19,7 %	49 bps		
Auf SLB entfallender Nettogewinn ohne Belastungen & Gutschriften*	\$4.888	\$4.305	14 %		
Verwässerter Gewinn je Aktie ohne Belastungen & Gutschriften*	\$3,41	\$2,98	14 %		
Umsatz nach Regionen					
International	\$29.415	\$26.188	12 %		
Nordamerika	6.680	6.727	-1 %		
Sonstige	194	220	n/m		
	\$36.289	\$33.135	10 %		

SLB hat im vierten Quartal 2023 in Verbindung mit der Gründung des Joint Venture OneSubsea™ das Unterwassergeschäft von Aker gekauft. Der akquirierte Geschäftszweig erwirtschaftete während des Gesamtjahres 2024 einen Umsatz von \$1,93 Milliarden und im vierten Quartal 2023 einen Umsatz von \$484 Millionen. Ohne Berücksichtigung dieser Akquisition stieg der Gesamtjahresumsatz 2024 von SLB um 5 % gegenüber dem Vorjahr, der Gesamtjahresumsatz 2024 Nordamerika sank im Vergleich zum Vorjahr um 1 % und der internationale Gesamtjahresumsatz 2024 stieg gegenüber dem Vorjahr um 7 %.

\*Keine GAAP Finanzkennzahlen. Siehe Abschnitte "Belastungen & Gutschriften", "Sparten" und "Zusätzliche Informationen".

n/m = nicht wichtig

	(in Millionen)	Abgelaufene zwölf Monate	Dez. 31. 2024	Dez. 31. 2023	Änderung
Umsatz nach Sparte					

Digital & Integration	\$4.247	\$3.871	10 %
Reservoirleistung	7.177	6.561	9 %
Brunnenbau	13.357	13.478	-1 %
Produktionssysteme	12.143	9.831	24 %
Sonstige	(635)	(606)	n/m
	\$36.289	\$33.135	10 %
Vorsteuerbetriebsgewinn Segmente			
Digital & Integration	\$1.408	\$1.257	12 %
Reservoirleistung	1.452	1.263	15 %
Brunnenbau	2.826	2.932	-4 %
Produktionssysteme	1.898	1.245	52 %
Sonstige	(263)	(174)	n/m
	\$7.321	\$6.523	12 %
Marge Vorsteuerbetriebsgewinn Segmente			
Digital & Integration	33,1 %	32,5 %	67 bps
Reservoirleistung	20,2 %	19,2 %	99 bps
Brunnenbau	21,2 %	21,8 %	-59 bps
Produktionssysteme	15,6 %	12,7 %	297 bps
Sonstige	n/m	n/m	n/m
	20,2 %	19,7 %	49 bps
Bereinigtes EBITDA			
Digital & Integration	\$2.074	\$1.847	12 %
Reservoirleistung	1.841	1.646	12 %
Brunnenbau	3.461	3.514	-1 %
Produktionssysteme	2.242	1.569	43 %
Sonstige	18	102	n/m
	\$9.636	\$8.678	11 %
Konzern & Sonstige	(566)	(571)	n/m
	\$9.070	\$8.107	12 %
Marge bereinigtes EBITDA			
Digital & Integration	48,8 %	47,7 %	111 bps
Reservoirleistung	25,7 %	25,1 %	57 bps
Brunnenbau	25,9 %	26,1 %	-16 bps

Produktionssysteme	18,5 %	16,0 %	251 bps
Sonstige	n/m	n/m	n/m
	26,6 %	26,2 %	37 bps
Konzern & Sonstige	n/m	n/m	n/m
	25,0 %	24,5 %	52 bps

SLB hat im vierten Quartal 2023 in Verbindung mit der Gründung des Joint Venture OneSubsea das Unterwassergeschäft von Aker gekauft. Der erworbene Geschäftszweig hat im Gesamtjahr 2024 einen Umsatz von \$1,93 Milliarden erwirtschaftet und im vierten Quartal 2023 einen Umsatz von \$484 Millionen. Ohne Berücksichtigung dieser Akquisition stieg der Gesamtjahresumsatz 2024 von SLB im Vergleich zum Vorjahr um 5 %, und der Gesamtjahresumsatz Produktionssysteme gegenüber dem Vorjahr um 9 %.

n/m = nicht wichtig

in Millionen)  
Abgelaufene zwölf Monate  
Dez. 31. 2024 Dez. 31. 2023 Änderung

#### Umsatz nach Regionen

Nordamerika	\$6.680	\$6.727	-1 %
Lateinamerika	6.719	6.645	1 %
Europa & Afrika*	9.671	8.525	13 %
Naher Osten & Asien	13.026	11.019	18 %
Sonstige	193	219	n/m
	\$36.289	\$33.135	10 %
International	\$29.415	\$26.188	12 %
Nordamerika	6.680	6.727	-1 %
Sonstige	194	220	n/m
	\$36.289	\$33.135	10 %

#### Vorsteuerbetriebsgewinn Segmente

International	\$6.291	\$5.486	15 %
Nordamerika	1.134	1.157	-2 %
Sonstige	(104)	(120)	n/m
	\$7.321	\$6.523	12 %

#### Marge Vorsteuergewinn Segmente

International	21,4 %	20,9 %	44 bps
Nordamerika	17,0 %	17,2 %	-23 bps
Sonstige	n/m	n/m	n/m
	20,2 %	19,7 %	49 bps

#### Bereinigtes EBITDA

International	\$7.900	\$6.988	13 %
Nordamerika	1.592		

1.559

2 %



Sonstige	144	131	n/m
	\$9.636	\$8.678	11 %
Konzern & Sonstiges	(566)	(571)	n/m
	\$9.070	\$8.107	12 %
Marge bereinigtes EBITDA			
International	26,9 %	26,7 %	17 bps
Nordamerika	23,8 %	23,2 %	66 bps
Sonstige	n/m	n/m	n/m
	26,6 %	26,2 %	37 bps
Konzern & Sonstiges	n/m	n/m	n/m
	25,0 %	24,5 %	52 bps

\*Russland und die Kaspische Region inbegriffen

n/m = nicht wichtig

Stabile Leistung im vierten Quartal und Gesamtjahr in einem herausfordernden gesamtwirtschaftlichen Umfeld

"2024 war für SLB ein starkes Jahr, da es uns gelungen ist, uns im Markt zu behaupten und den Umsatz sowie das EBITDA zu steigern, die Margen auszuweiten und für einen stabilen Free Cash Flow zu sorgen," sagte SLB Chief Executive Officer Olivier Le Peuch.

"Gegenüber dem Vorjahr stieg der Umsatz um 10 % und das bereinigte EBITDA wuchs um 12 %, wir erzielten einen Free Cash Flow von \$3,99 Milliarden, weshalb wir \$3,27 Milliarden an die Aktionäre zurückgeben und unsere Nettoverbindlichkeiten um \$571 Millionen senken konnten. Diese Ergebnisse beweisen, dass SLB in der Lage ist, stabile finanzielle Ergebnisse zu liefern, trotz einer Abschwächung im Wachstum der vorgelagerten Investitionen. Unser globaler Aktionsradius, unser einzigartiges Digitalangebot und unsere steten Bemühungen zur Senkung der Kosten tragen dazu bei."

"Im Gesamtjahr konnten wir ein Umsatzwachstum von 12 % im internationalen Bereich verzeichnen. Diese Leistung war hauptsächlich auf den Nahen Osten & Asien sowie Europa & Afrika zurückzuführen mit einem Plus von 18 % bzw. 13 %. Im Nahen Osten & Asien wurde ein Rekordzuwachs verzeichnet, während das Geschäft in Europa & Afrika durch die Akquisition des Unterwassergeschäfts von Aker belebt wurde. Ohne Berücksichtigung dieser Akquisition stieg der Umsatz aus dem internationalen Geschäft gegenüber dem Vorjahr um 7 % - angesichts der Anzahl der Bohrinseln ein gutes Ergebnis."

"Im Vergleich zum Vorquartal wuchs der Umsatz im vierten Quartal leicht. Ursache waren digitale Umsätze in Nordamerika und gestiegerte Aktivitäten im Nahen Osten, Europa und Nordafrika. Was Geschäftssparten angeht, schnitt Digital & Integration am besten ab, bedingt durch eine höhere Nachfrage nach digitalen Produkten und Lösungen. Produktionssysteme hingegen profitierte von der Aufarbeitung von Rückständen, da die Kunden in die Rückgewinnung von vorhandenen Vermögenswerten investierten," sagte Le Peuch.

Produktion und Rückgewinnung als Wegbereiter für langfristige außergewöhnliche Leistung

"Im Gesamtjahr haben unsere Kernsparten - Reservoirleistung, Brunnenbau und Produktionssysteme - ein Umsatzwachstum von 9 % erzielt. Mit einem Plus von 24 % trug Produktionssysteme am meisten bei, bedingt durch die Akquisition des Unterwassergeschäftszweigs. Produktionssysteme legte organisch um 9 % zu aufgrund eines zweistelligen Wachstums bei Oberflächensystemen, Fertigstellungen und künstlichem Auftrieb. Reservoirleistung erzielte ebenfalls ein Umsatzwachstum von 9 %, gestützt durch rege Aktivitäten im Produktionsbereich."

"Unsere Methode "fit-for-basin", die Expertise bei Domains und die Kenntnisse über Integrationen haben uns zu einem beliebten Partner gemacht, wenn es darum geht, gemeinsam mit den Kunden die Herausforderungen zu meistern, die sich im Verlauf des Lebenszyklus ihrer Vermögenswerte ergeben. Da die Betreiber in der Branche zunehmend auf Produktion und Rückgewinnung setzen, sind unsere Stärken mehr gefragt als jemals zuvor.

"Mit der Beendigung unserer angekündigten Akquisition von ChampionX werden wir unsere Fähigkeiten im Hinblick auf Produktion und Rückgewinnung weiter ausbauen. So können wir unseren Kunden noch mehr bieten. Diese strategische Akquisition wird das SLB-Portfolio weiter stärken, was uns in den kommenden Jahren zu mehr Stabilität verhilft.

Digital sorgt weiterhin für starkes Wachstum aufgrund von KI und autonomem Betrieb

"Der Umsatz in der Sparte Digital & Integration wuchs gegenüber dem Vorjahr um 10 %. Digital erzielte einen Zuwachs von 20 % auf \$2,44 Milliarden im Vergleich zum Vorjahr. Unsere digitalen Technologien waren in diesem Jahr gefragt: Meilensteine waren unsere strategischen Partnerschaften mit führenden Unternehmen aus anderen Branchen, der Start der KI- und Datenplattform Lumi™, neue Performance Live™ Center für die Steuerung von Operationen aus der Ferne und die Einführung von komplett autonomen Bohroperationen.

"KI ist die Triebfeder in unserer Branche. Ich bin mir sicher, dass SLB in diesem Bereich weiterhin führend bleibt. So können wir unseren Kunden, Partnern und Aktionären nachhaltig außergewöhnliche Leistungen bieten," sagte Le Peuch.

Langfristige Fundamentaldaten stützen Investitionen in Öl und Gas

"Obwohl Investitionen in Upstream kurzfristig aufgrund des Überangebots gedämpft werden, gehen wir davon aus, dass sich diese Situation schrittweise normalisiert. Das globale wirtschaftliche Wachstum und die wachsende Bedeutung der sicheren Energieversorgung gemeinsam mit dem wachsenden Energiebedarf aufgrund von KI und Rechenzentren werden die Investitionen in die Öl- und Gasindustrie im weiteren Verlauf des Jahrzehnts wieder attraktiv machen.

"In unserem Kerngeschäft leisten wir einen wertvollen Beitrag zur Entdeckung, Entwicklung und Extraktion von Öl- und Gasreserven. Damit sichern wir global die Energieversorgung. Wir sind führend im Bereich Digital. Und wir tun etwas für Neue Energien und Dekarbonisierung, wodurch wir eine differenzierte Position im Markt einnehmen. Das alles ist ein starkes Fundament. SLB ist gut aufgestellt, wenn es darum geht, nachhaltige Werte für unsere Kunden und Aktionäre zu schaffen," sagte Le Peuch.

Gesamte Ausschüttung an Aktionäre steigt 2025 auf \$4 Milliarden

"SLB strebt weiterhin nach einer Anhebung der EBITDA-Margen, einem starken Cash Flow und hohen Ausschüttungen an Aktionäre. Dank unserem vielversprechenden Ausblick und unserer soliden Cash Flows hat unser Board of Directors einer Erhöhung der Quartalsdividende um 3,6 % zugestimmt. Da wir der Ansicht sind, dass unsere Aktien im Verhältnis zur Stärke unseres Unternehmens unterbewertet sind, haben wir außerdem ein beschleunigtes Aktienrückkaufprogramm (ASR) eingeleitet. Es sollen Stammaktien im Wert von \$2,3 Milliarden zurückgekauft werden. So können wir unseren Aktionären 2025 mindestens \$4 Milliarden zurückzahlen. Im Jahr 2024 waren es noch \$3,3 Milliarden," kommentierte Le Peuch.

Sonstige Ereignisse

Im Verlauf des Quartals hat SLB 11,8 Millionen Stammaktien für insgesamt \$501 Millionen zurückgekauft. Im Gesamtjahr 2024 hat SLB insgesamt \$38,4 Millionen Stammaktien für einen Preis von \$1,74 Milliarden zurückgekauft.

Am 20. Dezember 2024 hat SLB ASR-Transaktionen zum Rückkauf von Stammaktien im Wert von \$2,3 Milliarden eingeleitet. Gemäß den ASR-Vereinbarungen hat SLB am 13. Januar 2025 eine erste Lieferung

von fast 80 % der zurückzukaufenden Aktien erhalten. Maßgeblich war dabei der Schlusskurs der Stammaktien am vorhergehenden Tag. SLB erwartet den Eingang der verbleibenden Aktien bis spätestens Ende Mai 2025. Unter bestimmten Umständen könnte SLB gemäß den ASR-Vereinbarungen verpflichtet sein, wahlweise in Aktien oder bar zu zahlen. Die Gesamtzahl der letztendlich unter den ASR-Vereinbarungen zu kaufenden Aktien sind von der endgültigen Umsetzung dieser Vereinbarungen abhängig. Maßgeblich sind die volumengewichteten Durchschnittskurse der SLB-Stammaktien während der ASR-Transaktionen abzüglich einem Rabatt.

Am 16. Januar 2025 hat SLB's Board of Directors einer Anhebung der Quartalsbardividende um 3,6 % von \$0,275 pro in Umlauf befindlicher Stammaktie auf \$0,285 pro Aktie zugestimmt, beginnend mit den am 3. April 2025 zu zahlenden Dividenden an Aktionäre, die am 5. Februar 2025 registriert waren.

#### Umsatz des vierten Quartals nach geographischen Gebieten

	(in Millionen)			Abgelaufene drei Monate	Änderung
	Dez. 31. 2024	Sept. 30. 2024	Dez. 31. 2023	Vorquartal	Vorjahr
Nordamerika	\$1.752	\$1.687	\$1.641	4 %	6 %
Lateinamerika	1.634	1.689	1.722	-3 %	-5 %
Europa & Afrika*	2.472	2.434	2.429	2 %	2 %
Naher Osten & Asien	3.376	3.302	3.141	2 %	7 %
Eliminierungen & Sonstiges	49	47	56	n/m	n/m
	\$9.284	\$9.159	\$8.990	1 %	3 %
International	\$7.483	\$7.425	\$7.293	1 %	3 %
Nordamerika	\$1.752	\$1.687	\$1.641	4 %	7 %

\*Russland und die kaspische Region inbegriffen

n/m = nicht wichtig

#### International

Der Umsatz in Lateinamerika von \$1,63 Milliarden ging gegenüber dem Vorquartal um 3 % zurück, hauptsächlich aufgrund von verringerten Bohraktivitäten in Mexiko. Dieser Rückgang konnte teilweise durch höhere Umsätze für Produktionssysteme in Brasilien ausgeglichen werden. Im Vergleich zum Vorjahr sank der Umsatz um 5 %, bedingt durch verringerte Bohraktivitäten in Mexiko, teils kompensiert durch Aktivitäten in Argentinien und den Verkauf von Produktionssystemen in Brasilien.

Europa & Afrika konnten gegenüber dem Vorquartal einen Anstieg des Umsatzes um 2 % auf \$2,47 Milliarden verzeichnen. Erhöhte Aktivitäten in Europa und Nordafrika trugen dazu bei, obwohl der Verkauf von Unterwasserproduktionssystemen in Skandinavien zurückging. Im Jahresvergleich stieg der Umsatz ebenfalls um 2 % dank einer starken Leistung in Nordafrika und Europa, wodurch schwächere Ergebnisse in Westafrika ausgeglichen werden konnten.

Der Umsatz in der Region Naher Osten & Asien von \$3,38 Milliarden stieg gegenüber dem Vorquartal um 2 %. Grund waren rege Aktivitäten in den Vereinigten Arabischen Emiraten, mehr Bohrungen in Ägypten und erhöhte Stimulation, Intervention und Bewertung in Katar. Dadurch konnte eine schwächere Leistung in Saudi Arabien und Australien ausgeglichen werden. Gegenüber dem Vorjahr stieg der Umsatz um 7 %, bedingt durch mehr Aktivitäten in den Vereinigten Arabischen Emiraten, Irak, Kuwait, Ostasien, China und Indonesien, teils gedämpft durch verringerte Bohraktivitäten in Indien.

#### Nordamerika

Der Umsatz in Nordamerika von \$1,75 Milliarden stieg im Vergleich zum Vorquartal um 4 %. Die Umsätze für Digital und Produktionssysteme im US Golf von Mexiko stiegen an. Ebenso legten die Umsätze für Digital und Bohraktivitäten im Landesinneren der USA und Kanadas zu. Gegenüber dem Vorjahr stieg der Umsatz um 7 %, bedingt durch eine Ausweitung der Offshore-Aktivitäten im US Golf von Mexiko und höhere Asset Performance Solutions (APS) in Kanada. Jedoch gingen die Bohraktivitäten im Landesinneren der USA zurück.

#### Ergebnisse des vierten Quartals nach Sparte

##### Digital & Integration

	(in Millionen)				
	Abgelaufene drei Monate		Änderung		
	Dez. 31.	Sept. 30.	Dez. 31.	Vorquartal	Vorjahr
	2024	2024	2023		
Umsatz					
International	\$824	\$830	\$790	-1 %	4 %
Nordamerika	331	258	257	28 %	29 %
Sonstige	1	-	2	n/m	n/m
	\$1.156	\$1.088	\$1.049	6 %	10 %
Betriebsgewinn vor Steuern	\$442	\$386	\$356	14 %	24 %
Marge Betriebsgewinn vor Steuern	38,3%	35,5%	34,0%	274 bps	430 bps

n/m = nicht wichtig

Der Umsatz Digital & Integration von \$1,16 Milliarden stieg im Vergleich zum Vorquartal um 6 % dank einem Wachstum von 10 % des digitalen Umsatzes. Die Nachfrage nach digitalen Technologien und höhere Umsätze aus Explorationsdaten, besonders im US Golf von Mexiko trugen dazu bei. Der APS-Umsatz blieb auf einem vergleichbaren Niveau zum Vorquartal. Gegenüber dem Vorjahr war ein Umsatzwachstum von 10 % zu verzeichnen, wobei der digitale Umsatz um 21 % zulegte, was den Rückgang des APS-Umsatzes von 2 % ausglich.

Die operative Gewinnmarge vor Steuern von Digital & Integration von 38 % stieg im Vergleich zum Vorquartal um 274 bps. Dies beweist eine höhere Profitabilität durch höhere digitale Umsätze und Kosteneinsparungen. Im Vergleich zum Vorjahr erhöhte sich die Marge um 430 bps. Grund war das gute Abschneiden von Digital, teils abgeschwächt durch geringere APS-Profitabilität durch höhere Abschreibungen und niedrigere Gaspreise.

##### Reservoirleistung

	(in Millionen)				
	Abgelaufene drei Monate		Änderung		
	Dez. 31.	Sept. 30.	Dez. 31.	Vorquartal	Vorjahr
	2024	2024	2023		
Umsatz					
International	\$1.669	\$1.676	\$1.611	-	4 %
Nordamerika	139	145	123	-4 %	13 %
Sonstige	2	2	1	n/m	n/m
	\$1.810	\$1.823	\$1.735	-1 %	4 %
Betriebsgewinn vor Steuern	\$370	\$367	\$371	1 %	-

Marge Betriebsgewinn vor Steuern	20,5 %	20,1 %	21,4 %	35 bps	-90 bps
n/m = nicht wichtig					

Der Umsatz von Reservoirleistung von \$1,81 Milliarden sank im Vergleich zum Vorquartal um 1 % aufgrund von reduzierten Aktivitäten für Intervention und Stimulation, teils ausgeglichen durch mehr Bewertungen. Dies machte sich besonders in Saudi Arabien bemerkbar. Dagegen waren im Rest der Region Naher Osten & Asien sowie in Nordamerika mehr Aktivitäten zu verzeichnen. Gegenüber dem Vorjahr stieg der Umsatz um 4 % aufgrund von erhöhten Interventions- und Stimulationaktivitäten. Der Umsatz durch Bewertungen hingegen ging zurück.

Die operative Gewinnmarge vor Steuern von Reservoirleistung von 20 % legte im Vergleich zum Vorquartal um 35 bps zu. Der Grund war eine gestiegene Profitabilität bei den Bewertungsdienstleistungen, teils abgeschwächt durch eine geringere Leistung bei Intervention. Im Vergleich zum Vorjahr ging die Marge aufgrund eines ungünstigen Technologiemix um 90 bps zurück.

#### Brunnenbau

	(in Millionen)				
	Abgelaufene drei Monate		Änderung		
	Dez. 31.	Sept. 30.	Dez. 31.	Vorquartal	Vorjahr
	2024	2024	2023		
Umsatz					
International	\$2.625	\$2.675	\$2.748	-2 %	-4 %
Nordamerika	583	581	614	-	-5 %
Sonstige	59	56	64	n/m	n/m
	\$3.267	\$3.312	\$3.426	-1 %	-5 %
Betriebsgewinn vor Steuern	\$681	\$714	\$770	-5 %	-12 %
Marge Betriebsgewinn vor Steuern	20,8 %	21,5 %	22,5 %	-70 bps	-162 bps

n/m = nicht wichtig

Der Umsatz von Brunnenbau von \$3,27 Milliarden sank gegenüber dem Vorquartal um 1 %. Grund war eine Drosselung der Bohraktivitäten in Mexico und Saudi Arabien. Im Rest der Region Naher Osten & Asien hingegen waren mehr Aktivitäten zu verzeichnen. Im Vergleich zum Vorjahr ging der Umsatz um 5 % zurück, was zurückzuführen ist auf geringere Bohraktivitäten in Mexico, Saudi Arabien und dem Landesinneren der USA. Hingegen stieg die Leistung im Nahen Osten & Asien.

Die operative Gewinnmarge vor Steuern für Brunnenbau sank gegenüber dem Vorquartal auf 21 % um 70 bps und um 162 bps im Vergleich zum Vorjahr. Grund waren geringere Aktivitäten in Nordamerika und auf internationalen Märkten.

#### Produktionssysteme

	(in Millionen)				
	Abgelaufene drei Monate		Änderung		
	Dez. 31.	Sept. 30.	Dez. 31.	Vorquartal	Vorjahr
	2024	2024	2023		
Umsatz					
International	\$2.471	\$2.373	\$2.276	4 %	9 %
Nordamerika	716	723	666	-1 %	7 %
Sonstige	10	7	2	n/m	n/m

	\$3.197	\$3.103	\$2.944	3 %	9 %
Betriebsgewinn vor Steuern	\$506	\$519	\$442	-3 %	14 %
Marge Betriebsgewinn vor Steuern	15,8 %	16,7 %	15,0 %	-93 bps	79 bps
n/m = nicht wichtig					

Der Umsatz im Bereich Produktionssysteme von \$3,20 Milliarden stieg gegenüber dem Vorquartal um 3 %. International legten die Verkäufe von künstlichem Auftrieb, Midstream-Produktionssystemen und Fertigstellungen zu. Hingegen waren rückläufige Verkaufszahlen für Unterwasserproduktionssysteme zu verzeichnen. Im Vergleich zum Vorjahr stieg der Umsatz um 9 % aufgrund von hohen Umsätzen in Nordamerika und international über das gesamte Portfolio hinweg.

Die operative Gewinnmarge vor Steuern von Produktionssystemen sank gegenüber dem Vorquartal um 93 bps auf 16 %. Eine geringere Profitabilität im Bereich Unterwasserproduktionssysteme war der Grund, teils kompensiert durch eine höhere Profitabilität bei künstlichem Auftrieb und Midstream-Produktionssystemen. Im Vergleich zum Vorjahr stieg die operative Gewinnmarge vor Steuern um 79 bps aufgrund einer höheren Profitabilität bei den meisten Linien.

## Highlights des Quartals

### KERN

#### Vertragsabschlüsse

SLB schließt weiterhin neue Verträge ab, die sich im Einklang mit den Stärken des Unternehmens im Kerngeschäft befinden, besonders im internationalen Bereich und in Offshore-Becken. Zu den Wichtigsten gehören die Folgenden:

- SLB hat einige wichtige Bohrkontrakte mit Shell abgeschlossen. Sie dienen der kapitaleffizienten Energieproduktion in Tiefsee- und Ultratiefseegebieten, zum Beispiel in der Nordsee vor Großbritannien, Trinidad und Tobago oder dem Golf von Mexiko. Die Projekte werden innerhalb von drei Jahren abgewickelt. Zum Einsatz kommt die KI-unterstützte Bohrtechnik von SLB sowie die Expertise im Hinblick auf Ultratiefseeumgebungen. Im Rahmen der Verträge werden Richtbohrdienstleistungen und Hardware, Logging While Drilling (LWD), Oberflächenerfassung, Zementierung, Bohrungen und Fertigstellungsflüssigkeiten, Fertigstellungen und drahtgebundene Dienste ausgeführt. Alle Projekte werden durch SLB's Performance Live Center gemanagt.
- SLB OneSubsea zusammen mit dem Subsea Integration Alliance Partner Subsea7 hat einen globalen Rahmenvertrag mit bp abgeschlossen. Über eine Plattform soll Unterwasser-Expertise effektiver für zukünftige Projekte nutzbar gemacht werden. Dank dieser Zusammenarbeit werden Fähigkeiten für alle Projektstufen - angefangen bei der Erstellung des Konzepts bis hin zur Umsetzung vor Ort - besser kombiniert, was die Leistung von Unterwasserprojekten verbessert. Durch eine zeitige Einbeziehung und neue Arbeitsweisen werden SLB OneSubsea und die Allianzpartner bp unterstützen, Projekte schneller abzuschließen und durch Standardisierung und Vereinfachung die Kosten zu senken. So werden Unterwasserprojekte ohne Qualitätseinbußen wirtschaftlicher und umweltfreundlicher.
- SLB hat im Rahmen einer Ausschreibung einen neuen Vertrag mit Petrobras gewonnen. Gegenstand sind integrierte Dienste für alle Offshore-Felder, die Petrobras in Brasilien betreibt. SLB wird die Konstruktion von mehr als 100 Tiefseebrunnen überwachen, wobei fortschrittliche Bohrtechniken, Zementierung und Bohrflüssigkeiten zum Einsatz kommen und zwar bei bis zu neun Ultratiefseerig. Beide werden über eine Unterwasser-Meerwasser-Injektionspumpe ein Umbilicalsystem und einen oben angebrachten Antrieb mit variabler Geschwindigkeit verfügen.

- In Italien hat TotalEnergies SLB einen vierjährigen Vertrag über Fertigstellungen und Geräte für künstlichen Auftrieb sowie Dienstleistungen für das Tempa Rossa Feld erteilt. Es handelt sich um eines der größten Felder Europas mit einem geschätzten Volumen von 200 Millionen Barrel und einer geplanten Produktion von mehr als 50.000 Barrel pro Tag. Das Feld bietet mehrere technische Herausforderungen, die individuell entwickelte Technologien erfordern, um die Produktion und die Rückgewinnung zu optimieren. Die Wahl fiel auf SLB, weil das Unternehmen in der Lage ist, "fit-for-basin"-Lösungen zu liefern und dabei auf seine globale Reichweite und das Fachwissen von lokalen Teams zurückzugreifen.
- In Oman hat Petroleum Development Oman SLB einen fünfjährigen Vertrag über Brunnenplatzierung für seine Block 6 Konzession erteilt. SLB wird mehrere Schlüsseltechnologien liefern, wie zum Beispiel das System PowerDrive Orbit™ und den Service PeriScope HD™. Diese werden auf mehreren Gas- und Ölfeldern sowohl für die Entwicklung als auch die Exploration von Brunnen eingesetzt.
- Auch in Oman hat Daleel Petroleum LLC SLB einen fünfjährigen Vertrag für fortschrittliches Measurements-While-Drilling (MWD) und Richtungsbohren unter der Block 5 Konzession erteilt. Es sollen mehr als 250 Brunnen entstehen. SLB konnte sich diesen Vertrag sichern aufgrund des marktführenden "fit-for-basin"-MWD, LWD und des drehbaren Lenksystems, die für höhere Effizienz und garantierte Qualität sorgen.

## Technologie und Innovation

Die wichtigsten neuen Technologien und Bereitstellungen des Quartals im Überblick:

- SLB hat Neuro™ autonomes Geosteering eingeführt. Diese Technologie reagiert flexibel auf unterirdische Komplexitäten, was zu effizienterem Bohren und Brunnen mit höherer Leistungsfähigkeit führt. Gleichzeitig wird die CO2-Bilanz verbessert. Unterstützt von KI integriert und interpretiert Neuro autonomes Geosteering in Echtzeit komplexe Informationen über den unterirdischen Zustand und führt so autonom die Bohrung durch die produktivste Schicht oder den "süßen Punkt" des Reservoirs.
- SLB hat die intelligente Hochgeschwindigkeitstelemetrie Stream™ eingeführt, die bei komplexen Brunnen zu zuverlässigeren Ergebnissen der Bohrung führt und die Leistungsfähigkeit erhöht. Stream Telemetrie überwindet die Engpässe und Beschränkungen von konventionellem Schlammschlag und verbindet eigene KI-Algorithmen mit SLB's TruLink™ definitiver, dynamischer Vermessung während des Bohrens. So ist eine ununterbrochene, zuverlässige Vermessung des Untergrunds in Echtzeit ohne jegliche Limitierung durch fehlende Daten möglich, unabhängig von der Tiefe und selbst bei einem herausfordernden Umfeld. Stream Telemetrie wurde bereits 370 Mal in 14 Ländern eingesetzt, wobei mehr als 1,5 Millionen Feet gebohrt wurden.
- Offshore vor der US-Küste hat SLB Chevron dabei geholfen, in einem unter hohem Druck stehenden Tiefseegebiet des Golf von Mexiko Zugang zu Ressourcen zu finden. Dabei wurden moderne Technologien wie Verzweigungen mit 20.000 psi, Verteiler, Verbindungen und Steuerelemente sowie eine fortschrittliche Druckerhöhungsanlage eingesetzt, wodurch sich neue Möglichkeiten für die Extraktion von Ressourcen in unter starkem Druck stehenden Umgebungen eröffneten.
- In Kuwait haben SLB und die Kuwait Oil Company unter schwierigen Bedingungen im Bahrah Feld zusammengearbeitet, das bereits seit langem in Betrieb ist. Zum Einsatz kam eine mehrstufige Fertigstellung im offenen Bohrloch sowie eine OpenPath Flex™ Säurestimulation. Mit 13.800 Foot entstand die längste seitliche Bohrung Kuwaits mit 29 Stufen und bis zu drei Acid-Fracturing-Phasen täglich. Kinetix™ Software erleichterte die rechtzeitige Entdeckung von Fehlern und DataFRAC™ Dienste sorgten für eine umfassende Bewertung und Exploration der Umgebung, wodurch das geomechanische Erdmodell verbessert wurde. Dank dieser innovativen Methoden, einschließlich der Nutzung eines Frac-Baums zur Isolation, wurden HSE-Risiken beseitigt, die mit Isolationstools einhergehen. Das Projekt setzte neue Maßstäbe für operative Effizienz und Sicherheit bei Acid-Fracturing-Operationen.
- In Malaysia haben SLB und Hibiscus Oil and Gas Malaysia Limited eine Richtungsbohrung mit SLB Smith Bits und dem rotierend lenkbaren System PowerDrive X6™ im Projekt Bunga Orkid durchgeführt. Das Ergebnis war ein Bohrbrunnen in einer Tiefe von 6.970 Metern und damit ein neuer Rekord in Malaysia. SLB war verantwortlich für die Bohrung, die Vermessung, den Geoservice und die Bohrflüssigkeiten. Bei der proaktiven Überwachung und Intervention in Echtzeit kam während der Bohrung die K&M Technology Group zum Einsatz. Die Optimierung der Bohrlochmontage und erprobte Techniken waren bereits bei einem ähnlichen Projekt angewandt worden.

- Ebenfalls in Malaysia gelang SLB and PETRONAS Carigali Sdn. Bhd. die erfolgreiche Umsetzung einer Matrix-Stimulationsbehandlung mit OneSTEP EF™. Dies war eine effiziente, risikoarme Stimulation mit Sandstein in zwei ölproduzierenden Schichten des Dulang Ölfelds. Dank dieser innovativen Methode konnte die operative Effizienz verbessert werden. Die Ölproduktion wurde um 400 % gesteigert ohne die Wasserschnittsstelle zu erhöhen. Dieser Erfolg stellt die erfolgreiche Zusammenarbeit von PETRONAS Carigali und SLB unter Beweis, Probleme zu analysieren und entsprechende Lösungen zu entwickeln.
- In Westaustralien führte SLB Bohrungen für Strike Energy durch. Im Kingia-High Cliff Sandstones of Perth Basin entstand der am weitesten im Osten gelegene, tiefste Brunnen, wobei zwei bedeutende Gasressourcen entdeckt wurden. Mit einer Tiefe von 5.225 Metern handelt es sich um den tiefsten Onshore-Brunnen Australiens.

## DIGITAL

SLB setzt in großem Umfang digitale Technologien ein und arbeitet dabei mit den Kunden zusammen, um deren Technologie und Workflows in die Cloud zu migrieren. So können neue KI-unterstützte Funktionen zum Einsatz kommen und dank der auf diesem Weg erhobenen Daten lässt sich die Leistung steigern. Dies sind einige der Highlights:

- In den Vereinigten Staaten haben SLB, Equinor und Sensia zusammengearbeitet, um die Modellierungs-Workflows für unterirdische und überirdische Oberflächen im Golf von Mexiko zu optimieren, wo Equinor noch nicht in Betrieb befindliche Felder besitzt. Das verbesserte Modell verbindet Geologie, Geophysik und Engineering und ersetzt einen manuellen Prozess durch automatisierte Live-Updates. Dies konnte erreicht werden durch eine Verbindung von der Software für den Untergrund Petrel™, dem hochauflösenden Simulator für Reservoirs Intersect™ und dem Mehrphasenströmungssimulator mit stationärem Betrieb Pipesim™. Mithilfe eines Links zur Produktionsdatenbank OFM™ und zur Software für die Analyse des Reservoirs konnten die bereits vorhandenen Produktionsdaten aktualisiert und in das dynamische Modell integriert werden. Durch Tests wurden die Updates des Modells für die unterirdische Oberfläche von Monaten auf Wochen und Tage und die Simulationslaufzeiten von neun Stunden auf 36 Minuten verkürzt.
- In Surinam hat Staatsolie Maatschappij Suriname N.V. einen vierjährigen Vertrag mit SLB für die digitale Plattform Delfi™ abgeschlossen. Es soll die Effizienz der Offshore-Teams verbessert werden. Über die Plattform Delfi werden sowohl Daten als auch Anwendungen in die Cloud migriert, um die Zusammenarbeit zu verbessern und mehr Einblick zu erlangen. In Verbindung mit einem vorherigen Vertrag, den SLB mit der National Data Repository des Landes abgeschlossen hatte, wird diese Plattform das digitale Fundament für Surinam's Center of Excellence werden, das gegründet wurde, um den Wert der Kohlenwasserstoff-Ressourcen des Landes zu optimieren.
- In Ägypten hat Khalda Petroleum Company einen mehrjährigen Vertrag mit SLB abgeschlossen über den Einsatz von Petrel, der Software für die Erforschung des Untergrunds. Gleichzeitig wurde ein langfristiger Vertrag über seismische Bildgebung und Verarbeitung für die Konzessionen West Kalabsha und Shushan abgeschlossen. Der Umfang deckt die komplette Integration von der Entmischung bis zur Full-Waveform Inversion (FWI - vollständige Wellenformumkehr) ab. Durch die Entmischung werden überlappende seismische Signale aus gleichzeitigen Quellen getrennt und es entstehen saubere Daten für die weitere Analyse. Mithilfe der FWI wird das Untergrundgeschwindigkeitsmodell dann schrittweise dank Daten über die vollständige Wellenform verfeinert, wodurch sehr genaue, hochauflösende Bilder von komplexen geologischen Strukturen entstehen. Durch diese Charakterisierung des Reservoirs kann Khalda Petroleum Company die Eigenschaften des Untergrunds besser bewerten, neue potenzielle Kohlenwasserstoffzonen entdecken und besser fundierte Entscheidungen über Exploration, Bohrungen und Produktion fällen.
- In Malaysia hat PETRONAS über Malaysia Petroleum Management (MPM) ein Memorandum of Understanding mit SLB unterzeichnet, um technische Fähigkeiten in den Bereichen KI, Machine Learning und generative KI-Technologien zu verbessern. Durch die Zusammenarbeit sollen hochmoderne, KI-unterstützte Lösungen für die Datenplattform von MPM entwickelt werden, wodurch das Management und die Interpretation von Daten über den Untergrund revolutioniert werden.

- In Australien hat Arrow Energy einen Vertrag mit SLB abgeschlossen über die Bereitstellung von unternehmensweiten fortschrittlichen digitalen Lösungen durch die Migration der Untergrund-Anwendungen von einer durch eine Drittpartei gehosteten Cloud zu SLB's Delfi Plattform. Durch die Einbettung dieser kollaborativen Plattform für Exploration und Produktion in die digitale Strategie kann Arrow Energy schnell skalierbare, erweiterte Workflows bereitstellen, was die Gesamtkosten senkt und die Effizienz erhöht.

## NEUE ENERGIE

SLB beteiligt sich weiterhin durch innovative Technologien und strategische Partnerschaften am globalen Übergang zu emissionsarmen Energiesystemen. Hier einige Beispiele:

- SLB hat einen Vertrag mit Aramco und Linde abgeschlossen, der der Entwicklung eines Carbon Capture and Storage (CCS)-Hub in Jubail, Saudi Arabien, den Weg bereitet. Es soll eine der weltweit größten Anlagen dieser Art entstehen. In der ersten Phase des Projekts sollen bis zu neun Millionen metrische Tonnen CO<sub>2</sub> eingefangen und gespeichert werden. Jährlich, der Bau soll Ende 2027 abgeschlossen sein. Während der folgenden Phasen ist eine Ausweitung der Kapazitäten geplant.
- SLB Capturi™ hat einen wichtigen Meilenstein erreicht. Die Fertigstellung der Mechanik für die Anlage zur Abscheidung von Kohlenstoff im Zementwerk von Heidelberg Materials in Brevik, Norwegen, ist beendet. Die Anlage soll bis zu 400.000 metrische Tonnen CO<sub>2</sub> jährlich vom Zementwerk abscheiden. Nach der Inbetriebnahme wird diese weltweit erste Anlage zur Abscheidung von Kohlendioxid in einem Zementwerk die Produktion von emissionsfreiem Zement ermöglichen, ohne die Stärke des Produktes oder dessen Qualität zu beeinträchtigen.
- In Norwegen hat SLB Capturi eine Testreihe auf WACKER's Silikonproduktionsanlage zur Abscheidung von CO<sub>2</sub>-Emissionen abgeschlossen. Diese entstehen durch die Fertigung von Silikon von metallurgischer Qualität. Dies ist ein wichtiger Rohstoff für Mikrochips, Solarmodule und Silikone. Während der Testreihe wurde eine mobile Testeinheit neben dem Werk von WACKER installiert, die den Prozess der Abscheidung von CO<sub>2</sub> in einem geringeren Umfang festhielt. Die Pilotstudie wurde Ende Juli erfolgreich abgeschlossen und erzielte Abscheidungsquoten von mehr als 95 %. Darüber hinaus haben WACKER und SLB Capturi eine Engineering-Feasibility-Studie für ein Werk durchgeführt, das 180.000 metrische Tonnen CO<sub>2</sub> jährlich abscheiden würde.
- In Taiwan hat CPC Corporation, Taiwan (CPC) einen dreijährigen Vertrag mit SLB abgeschlossen. Gegenstand sind die Charakterisierung von unterirdischen Flächen, die Planung und Entwicklung von Speichern sowie die Planung der Vermessung, Überwachung und Verifizierung für ein strategisches CCS-Projekt an der Küste. Dadurch soll die Leistung von CCS erhöht und die damit einhergehenden operativen Risiken verringert werden. CPC möchte 2030 mit der kommerziellen Nutzung von CCS beginnen.

## FINANZTABELLEN

### Konsolidierte Gewinn- und Verlustrechnung in Kurzform

	(in Millionen, außer Beträge pro Aktie)			
	Viertes Quartal	Zwölf Monate		
Am 31. Dezember geendete Perioden	2024	2023	2024	2023
Umsatz	\$9.284	\$8.990	\$36.289	\$33.135
Zinsen & sonstige Einnahmen <sup>(1)</sup>	115	95	380	342
Ausgaben				
Kosten für Umsatz <sup>(1)</sup>	7.322	7.194	28.829	26.572
Forschung & Engineering	192	187	749	711
Allgemeines & Verwaltung	81	96	385	364

Merger & Integration <sup>(1)</sup>	63	45	123	45
Restrukturierung & Sonstiges <sup>(1)</sup>	223	-	399	-
Zinsen	131	130	512	503
Gewinn vor Steuern <sup>(1)</sup>	\$1.387	\$1.433	\$5.672	\$5.282
Steueraufwand <sup>(1)</sup>	269	284	1,093	1,007
Nettогewinn <sup>(1)</sup>	\$1.118	\$1.149	\$4.579	\$4.275
Nicht kontrollierten Anteilen zuzuschreibender Gewinn <sup>(1)</sup>	23	36	118	72
Auf SLB entfallender Nettогewinn <sup>(1)</sup>	\$1.095	\$1.113	\$4.461	\$4.203
Verwässerter Gewinn je Aktie von SLB <sup>(1)</sup>	\$0,77	\$0,77	\$3,11	\$2,91
Durchschnittlich in Umlauf befindliche Aktien	1.406	1.429	1.421	1.425
Durchschnittlich in Umlauf befindliche Aktien bei angenommener Verwässerung	1.420	1.446	1.436	1.443
Abschreibung in Ausgaben inbegriffen <sup>(2)</sup>	\$648	\$609	\$2.519	\$2.312

(1) Siehe Abschnitt "Belastungen & Gutschriften".

(2) Inbegriffen sind Abschreibungen auf Anlagevermögen und immaterielle Vermögenswerte, Kosten für Explorationsdaten und APS-Investitionen.

#### Konsolidierte Bilanz in Kurzform

	(in Millionen)	
	Dez. 31.	Dez. 31.
Aktiva	2024	2023
Umlaufvermögen		
Barmittel und kurzfristige Investitionen	\$4.669	\$3.989
Forderungen	8.011	7.812
Lagerbestand	4.375	4.387
Sonstiges Umlaufvermögen	1.515	1.530
	18.570	17.718
Investitionen in verbundene Unternehmen	1.635	1.624
Anlagevermögen	7.359	7.240
Goodwill	14.593	14.084
Immaterielle Vermögenswerte	3.012	3.239
Sonstige Vermögenswerte	3.766	4.052
	\$48.935	\$47.957
Passiva und Eigenkapital		
Kurzfristige Verbindlichkeiten		
Verbindlichkeiten und Rechnungsabgrenzungsposten	\$10.375	

\$10.904



Geschätzte Körperschaftssteuer	982	994
Kurzfristige Darlehen und derzeitiger Anteil langfristige Verbindlichkeiten	1.051	1.123
Ausstehende Dividendenzahlungen	403	374
	12.811	13.395
Langfristige Verbindlichkeiten	11.023	10.842
Sonstige Verbindlichkeiten	2.751	2.361
	26.585	26.598
Eigenkapital	22.350	21.359
	\$48.935	\$47.957

**Liquidität**

	Dez. 31. 2024	Sept. 30. 2024	(in M) Dez. 31. 2023
Liquiditätskomponenten			
Barmittel und kurzfristige Investitionen	\$4.669	\$4.462	\$3.908
Kurzfristige Darlehen und derzeitiger Anteil langfristiger Verbindlichkeiten	(1.051)	(1.059)	(1.123)
Langfristige Verbindlichkeiten	(11.023)	(11.864)	(10.842)
Nettoverbindlichkeiten <sup>(1)</sup>	\$(-7.405)	\$(-8.461)	\$(-7.957)

Details über Veränderungen der Liquidität folgen:

	Zwölf Monate	Viertes Quartal	Zwölf Monate
Am 31. Dezember beendete Perioden	2024	2024	2023
Netto income	\$4.579	\$1.118	\$4.223
Belastungen und Gutschriften, steuerbereinigt <sup>(2)</sup>	454	223	110
	5.033	1.341	4.388
Abschreibungen <sup>(3)</sup>	2.519	648	2.311
Ausgaben für aktienbasierte Vergütung	316	72	293
Veränderung des Betriebskapitals	(1.379)	352	(215)
Steuerrückerstattung US Federal	-	-	85
Sonstiges	113	(23)	(223)
Operativer Cash Flow	6.602	2.390	6.633
Investitionsausgaben	(1.931)	(609)	(1.931)
APS Investitionen	(483)	(93)	(507)
Kapitalisierung Explorationsdaten	(198)	(57)	(153)
Free Cash Flow <sup>(4)</sup>	3.990		







Gezahlte Dividende	(1.533)	(389)	(1.31
Aktienrückkaufprogramm	(1.737)	(501)	(694
Einnahmen aus Aktienplan für Mitarbeiter	248	4	281
Unternehmensakquisitionen und -investitionen, netto bar erworben	(553)	(1)	(330
Kauf von Blue Chip Swap Wertpapieren	(207)	(71)	(185
Einnahmen aus dem Verkauf von Blue Chip Swap Wertpapieren	152	60	97
Einnahmen aus dem Verkauf von Liberty Aktien	-	-	137
Steuerzahlung für aktienbasierte Ausgleichszahlungen	(90)	(4)	(169
Sonstiges	53	26	(195
Verringerung der Nettoverbindlichkeiten vor Einflüssen durch Veränderung von Devisenkursen	323	755	1.66
Einfluss von Veränderungen der Devisenkurse auf Nettoverbindlichkeiten	248	301	(307
Verringerung der Nettoverbindlichkeiten	571	1,056	1.35
Nettoverbindlichkeiten am Anfang der Periode	(7.976)	(8.461)	(9.33
Nettoverbindlichkeiten am Ende der Periode	\$ (7.405)	\$ (7.405)	\$ (7.9

"Nettoverbindlichkeiten" sind Bruttoverbindlichkeiten abzüglich Barmittel und kurzfristige Investitionen. Das Management vertritt die Auffassung, dass Nettoverbindlichkeiten Investoren und dem Management

(1) Aufschluss über den Grad der Verschuldung von SLB geben, indem Barmittel und kurzfristige Investitionen ausgewiesen werden, die zur Rückzahlung von Verbindlichkeiten geeignet sind. Nettoverbindlichkeiten sind eine nicht-GAAP-konforme Finanzkennzahl, die als Zusatz und nicht als Ersatz oder gar Verbesserung der Gesamtverbindlichkeiten anzusehen ist.

(2) Siehe Abschnitt "Belastungen & Gutschriften".

(3) Beinhaltet Abschreibungen auf das Anlagevermögen und immaterielle Vermögenswerte, Kosten für Explorationsdaten und APS-Investitionen.

"Free Cash Flow" ist der Cash Flow aus dem operativen Geschäft abzüglich Kapitalaufwand, APS-Investitionen und kapitalisierte Kosten für Explorationsdaten. Das Management ist der Auffassung, dass der Free Cash Flow eine wichtige Liquiditätskennzahl für das Unternehmen ist, und dass er Investoren und dem Management Aufschluss über die Fähigkeit von SLB gibt, Liquidität zu generieren. Nachdem das

(4) Unternehmen seinen Bedarf gedeckt hat und seine Verpflichtungen erfüllt hat, können diese Barmittel genutzt werden, um in zukünftiges Wachstum des Unternehmens zu investieren oder um zum Wohle von Aktionären Dividende auszuschütten oder einen Aktienrückkauf einzuleiten. Der Free Cash Flow repräsentiert nicht den Rest-Cash Flow, der für Ermessensausgaben zur Verfügung steht. Der Free Cash Flow ist eine nicht-GAAP-konforme Finanzkennzahl, die nicht als Ersatz oder gar Verbesserung des operativen Cash Flow, sondern als dessen Ergänzung anzusehen ist.

### Belastungen & Gutschriften

Zusätzlich zu den im Einklang mit den U.S. Generally Accepted Accounting (GAAP)- Prinzipien ausgewiesenen Ergebnissen für das vierte Quartal 2024 sind in dieser Pressemitteilung auch nicht-GAAP-konforme Finanzkennzahlen (gemäß der Definition der Regulation G der SEC) enthalten. Dies betrifft nicht-GAAP-konforme Finanzkennzahlen unter "Liquidität", den Nettogewinn von SLB ohne Berücksichtigung von Belastungen & Gutschriften ebenso wie davon abgeleitete Größen (wie zum Beispiel verwässerter Gewinn je Aktie ohne Berücksichtigung von Belastungen & Gutschriften, der effektive Steuersatz ohne Berücksichtigung von Belastungen & Gutschriften, das bereinigte EBITDA und die bereinigte EBITDA-Marge). Das Management ist der Meinung, dass der Ausschluss von Belastungen & Gutschriften das Verständnis der Ergebnisse und Trends im Kerngeschäft von SLB und eine Bewertung von dessen Entwicklung von Periode zu Periode erleichtert. Diese Kennzahlen werden vom Management auch

zur Bewertung von Leistungen genutzt und fließen in die Berechnung von entsprechenden Erfolgsprämien ein. Die nicht-GAAP-konformen Kennzahlen sollten deshalb nicht als Ersatz oder gar Verbesserung anderer Kennzahlen angesehen werden, die sich im Einklang mit den GAAP befinden, sondern als deren Ergänzung. Es folgt eine Abstimmung von bestimmten nicht-GAAP-konformen Kennzahlen mit vergleichbaren GAAP-Kennzahlen. Bitte lesen Sie den Abschnitt "Zusätzliche Informationen" (Frage 11), wenn sie mehr über die Abstimmung des bereinigten EBITDA mit der vergleichbaren GAAP-Kennzahl erfahren möchten.

	(in Millionen, außer Beträge je Aktie)				
	Viertes Quartal 2024				
	Vorsteuer	Steuer	Nicht fortgef. Beteiligungen	Netto	Verwässerter GjA*
SLB Nettogewinn (GAAP-Basis)	\$1.387	\$269	\$23	\$1.095	\$0,77
Wertminderung von Vermögenswerten <sup>(1)</sup>	162	23	-	139	0,10
Merger & Integration	63	6	7	50	0,04
Restrukturierung <sup>(1)</sup>	61	10	-	51	0,04
Einnahmen aus Verkauf von Investments <sup>(2)</sup>	(24)	-	-	(24)	(0,02)
SLB Nettogewinn ohne Belastungen & Gutschriften	\$1.649	\$308	\$30	\$1.311	\$0,92
	Drittes Quartal 2024				
	Vorsteuer	Steuer	Nicht fortgef. Beteiligungen	Netto	Verwässerter GjA
SLB Nettogewinn (GAAP-Basis)	\$1.507	\$289	\$32	\$1.186	\$0,83
Restrukturierung <sup>(1)</sup>	65	10	-	55	0,04
Merger & Integration <sup>(3)</sup>	47	10	7	30	0,02
SLB Nettogewinn ohne Belastungen & Gutschriften	\$1.619	\$309	\$39	\$1.271	\$0,89
	Viertes Quartal 2023				
	Vorsteuer	Steuer	Nicht fortgef. Beteiligungen	Netto	Verwässerter GjA
SLB Nettogewinn (GAAP-Basis)	\$1.433	\$284	\$36	\$1.113	\$0,77
Merger & Integration <sup>(3)</sup>	56	8	8	40	0,03
Argentinien Abwertung <sup>(4)</sup>	90	-	-	90	0,06
SLB Nettogewinn ohne Belastungen & Gutschriften	\$1.579	\$292	\$44	\$1.243	\$0,86

\* addiert sich nicht, da gerundet wurde

	(in Millionen, außer Beträge je Aktie)				
	Zwölf Monate 2024				
	Vorsteuer	Steuer	Nicht fortgef. Beteiligungen	Netto	Verwässerter GjA
SLB Nettogewinn (GAAP-Basis)	\$5.672	\$1.093	\$118	\$4.461	\$3,11
Verringerung Personalbestand <sup>(1)</sup>	237	37	-	200	0,14
Merger & Integration <sup>(5)</sup>	166	27	27	112	0,08

Wertminderung von Vermögenswerten <sup>(1)</sup>	162	23	-	139	0,10
Einnahmen aus dem Verkauf von Investments <sup>(2)</sup>	(24)	-	-	(24)	(0,02)
SLB Nettogewinn ohne Belastungen & Gutschriften	\$6.213	\$1.180	\$145	\$4.888	\$3,41
Zwölf Monate 2023					
		Nicht fortgef. Vorsteuer Steuer Beteiligungen	Netto	Verwässerter GjA	
SLB Nettogewinn (GAAP-Basis)	\$5.282	\$1.007	\$72	\$4.203	\$2,91
Argentinien Abwertung <sup>(4)</sup>	90	-	-	90	0,06
Merger & Integration <sup>(6)</sup>	56	8	8	40	0,03
Einnahmen aus dem Verkauf von Liberty Aktien <sup>(2)</sup>	(36)	(8)	-	(28)	(0,02)
SLB Nettogewinn ohne Belastungen & Guthaben	\$5.392	\$1.007	\$80	\$4.305	\$2,98

(1) Klassifiziert als Restrukturierung & Sonstiges in derkonsolidierten GuV in Kurzform.

(2) Klassifiziert als Zinsen & sonstige Einnahmen in der konsolidierten GuV in Kurzform.

Während des dritten Quartals 2024 wurden \$14 Millionen dieser Belastungen klassifiziert alsKosten für Umsatz in der konsolidierten GuV in Kurzform und die verbleibenden \$33 Millionen wurden klassifiziert als Merger & Integration. Während des vierten Quartals 2023 wurden \$11 Millionen dieser Belastungen klassifiziert als Josten für Umsatz und die verbleibenden 45 Millionen wurden klassifiziert alsMerger & Integration.

(4) Klassifiziert als Kosten für Umsatz in der konsolidierten GuV in Kurzform.

(5) Während des Gesamtjahres 2024 wurden \$43 Millionen dieser Belastungen klassifiziert als Kosten für Umsatz in der konsolidierten GuV in Kurzform und die verbleibenden \$123 Millionen alsMerger & Integration.

(6) Während des Gesamtjahres 2023 wurden \$11 Millionen dieser Belastungen klassifiziert als Kosten für Umsatz in der konsolidierten GuV in Kurzform und die verbleibenden \$45 Millionen wurden klassifiziert alsMerger & Integration.

## Sparten

in Millionen)

	Abgelaufene drei Monate					
	Dez. 31. 2024		Sept. 30. 2024		Dez. 31. 2023	
	Gewinn	Umsatz vor Steuern	Gewinn	Umsatz vor Steuern	Gewinn	Umsatz vor Steuern
Digital & Integration	\$1.156	\$442	\$1.088	\$386	\$1.049	\$356
Reservoirleistung	1.810	370	1.823	367	1.735	371
Brunnenbau	3.267	681	3.312	714	3.426	770
Produktionssysteme	3.197	506	3.103	519	2.944	442
Eliminierungen & Sonstiges	(146)	(81)	(167)	(84)	(164)	(71)
Vorsteuerbetriebsgewinn Segment		1.918		1.902		1.868
Unternehmen & Sonstiges		(177)				







Zinseinnahmen <sup>(1)</sup>	36	36	30
Zinsausgaben <sup>(1)</sup>	(128)	(132)	(126)
Belastungen & Gutschriften <sup>(2)</sup>	(262)	(112)	(146)
	\$9.284	\$1.387	\$9.159
			\$1.507
			\$8.990
			\$1.433

(in Millionen)

	Gesamtjahr 2024					
	Umsatz	Gewinn vor Steuern <sup>(3)</sup>	Abschreibungen	Nettozins-Ausgaben (Einnahmen) <sup>(4)</sup>	Bereinigtes EBITDA <sup>(5)</sup>	Kapitalinvestitionen <sup>(6)</sup>
Digital & Integration	\$4.247	\$1.408	\$654	\$12	\$2.074	\$682
Reservoirleistung	7.177	1.452	403	(14)	1.841	624
Brunnenbau	13.357	2.826	649	(14)	3.461	745
Produktionssysteme	12.143	1.898	348	(4)	2.242	418
Eliminierungen & Sonstiges	(635)	(263)	287	(6)	18	143
		7.321	2.341	(26)	9.636	2.612
Unternehmen & Sonstiges		(744)	178		(566)	
Zinseinnahmen <sup>(1)</sup>		134				
Zinsausgaben <sup>(1)</sup>		(498)				
Belastungen & Gutschriften <sup>(2)</sup>		(541)				
	\$36.289	\$5.672	\$2.519	\$ (26)	\$9.070	\$2.612
(in Millionen)						
	Gesamtjahr 2023					
	Umsatz	Gewinn vor Steuern <sup>(3)</sup>	Abschreibung <sup>(3)</sup>	Nettozins-Ausgaben (Einnahmen) <sup>(4)</sup>	Bereinigtes EBITDA <sup>(5)</sup>	Kapitalinvestitionen <sup>(6)</sup>
Digital & Integration	\$3.871	\$1.257	\$578	\$12	\$1.847	\$660
Reservoirleistung	6.561	1.263	387	(4)	1.646	514
Brunnenbau	13.478	2.932	587	(5)	3.514	908
Produktionssysteme	9.831	1.245	325	(1)	1.569	384
Eliminierungen & Sonstiges	(606)	(174)	277	(1)	102	133
		6.523	2.154	1	8.678	2.599
Unternehmen & Sonstiges		(729)	158		(571)	
Zinseinnahmen <sup>(1)</sup>		87				
Zinsausgaben <sup>(1)</sup>		(489)				
Belastungen & Gutschriften <sup>(2)</sup>		(110)				
		\$33.135				

\$5.282

\$2.312

\$1

\$8.107

\$2.599



- (1) Ohne Beträge, die in den Ergebnissen der Segmente enthalten sind.
- (2) Siehe Abschnitt "Belastungen & Gutschriften".
- (3) Beinhaltet Abschreibungen auf das Anlagevermögen, immaterielle Vermögenswerte, APS und Kosten für Explorationsdaten.
- (4) Ohne Zinseinnahmen und Zinsausgaben auf Konzernebene.
- (5) Bereinigtes EBITDA ist der Gewinn vor Steuern ohne Berücksichtigung von Zinseinnahmen, Zinsausgaben sowie Abschreibungen.
- (6) Kapitalinvestitionen beinhalten Kapitalaufwand, APS-Investitionen und kapitalisierte Kosten für Explorationsdaten.

## Geographisch

(in Millionen)

	Gesamtjahr 2024				
	Umsatz	Gewinn vor Steuern <sup>(3)</sup>	Abschreibungen	Nettozins-Ausgaben (Einnahmen) <sup>(4)</sup>	Bereinigtes EBITDA <sup>(5)</sup>
International	\$29.415	\$6.291	\$1.648	(\$39)	\$7.900
Nordamerika	6.680	1.134	445	13	1.592
Eliminierungen & Sonstiges	194	(104)	248	-	144
		7,321	2,341	(26)	9,636
Konzern & Sonstiges		(744)	178		(566)
Zinseinnahmen <sup>(1)</sup>		134			
Zinsausgaben <sup>(1)</sup>		(498)			
Belastungen & Gutschriften <sup>(2)</sup>		(541)			
	\$36.289	\$5.672	\$2.519	\$(-26)	\$9.070

(in Millionen)

	Gesamtjahr 2023				
	Umsatz	Gewinn vor Steuern <sup>(3)</sup>	Abschreibungen	Nettozins-Ausgaben (Einnahmen) <sup>(4)</sup>	Bereinigtes EBITDA <sup>(5)</sup>
International	\$26.188	\$5.486	\$1.513	(\$11)	\$6.988
Nordamerika	6.727	1.157	389	13	1.559
Eliminierungen & Sonstiges	220	(120)	252	(1)	131
		6.523	2.154	1	8.678
Konzern & Sonstiges		(729)	158		(571)
Zinseinnahmen <sup>(1)</sup>		87			
Zinsausgaben <sup>(1)</sup>		(489)			
Belastungen & Gutschriften <sup>(2)</sup>		(110)			



\$33.135	\$5.282	\$2.312	\$1	\$8.107
----------	---------	---------	-----	---------

- (1) Ohne Berücksichtigung von Beträgen, die in den Ergebnissen der Segmente enthalten sind.
- (2) Siehe Abschnitt "Belastungen & Gutschriften".
- (3) Inbegriffen sind Abschreibungen auf Anlagevermögen, immaterielle Vermögenswerte, APS und kapitalisierte Kosten für Explorationsdaten.
- (4) Ohne Zinseinnahmen und Zinsausgaben auf Konzernebene.
- (5) Bereinigtes EBITDA ist der Gewinn vor Steuern ohne Berücksichtigung von Abschreibungen, Zinseinnahmen, Zinsausgaben und Belastungen & Gutschriften.

#### Zusätzliche Informationen

##### Häufig gestellte Fragen

- 1) Welche Kapitalinvestitionen sind für das Gesamtjahr 2025 geplant?

Die Kapitalinvestitionen (bestehend aus Capex, Kosten für Explorationsdaten und APS-Investitionen) werden sich für das Gesamtjahr 2025 auf ungefähr \$2,3 Milliarden belaufen. Nicht berücksichtigt sind dabei Folgen der voraussichtlichen Beendigung der angekündigten Akquisition von ChampionX. Die Kapitalinvestitionen des Gesamtjahres 2024 betrugen \$2,6 Milliarden.

- 2) Wie sahen der operative Cash Flow und der Free Cash Flow für das vierte Quartal 2024 aus?

Der operative Cash Flow des vierten Quartals 2024 belief sich auf \$2,39 Milliarden und der Free Cash Flow auf \$1,63 Milliarden.

- 3) Wie sahen der operative Cash Flow und der Free Cash Flow für das Gesamtjahr 2024 aus?

Der operative Cash Flow für das Gesamtjahr 2024 betrug \$6,60 Milliarden und der Free Cash Flow \$3,99 Milliarden.

- 4) Was verbirgt sich hinter "Zinsen & sonstige Einnahmen" für das vierte Quartal 2024?

"Zinsen & sonstige Einnahmen" für das vierte Quartal 2024 beliefen sich auf \$115 Millionen. Darin inbegriffen sind:

(in Millionen)

Einnahmen aus dem Verkauf von Investments	\$24
Zinseinnahmen	46
Einnahmen aus Investments nach der Equity-Methode	45
	<b>\$115</b>

- 5) Wie haben sich Zinseinnahmen und Zinsausgaben im Verlauf des vierten Quartals 2024 entwickelt?

Die Zinseinnahmen für das vierte Quartal 2024 von \$46 Millionen verringerten sich gegenüber dem Vorquartal um \$6 Millionen. Die Zinsausgaben von \$131 Millionen gingen um \$5 Millionen zurück.

- 6) Was ist der Unterschied zwischen SLB's konsolidiertem Vorsteuergewinn und dem konsolidierten Segmentvorsteuergewinn?

Der Unterschied besteht in Positionen, die sich auf die Konzernebene beziehen, Belastungen und Gutschriften und Zinseinnahmen und Zinsausgaben, die nicht den Segmenten zugeordnet werden können, sowie aktienbasierten Vergütungen, Abschreibungen auf bestimmte immaterielle Vermögensgegenstände, bestimmte zentral gemanagte Initiativen und sonstige nicht-operative Positionen.





7) Wie hoch war der effektive Steuersatz (effective tax rate - ETR) für das vierte Quartal 2024?

Der ETR für das vierte Quartal 2024 gemäß GAAP war 19,4 % im Vergleich zu 19,2 % im dritten Quartal 2024. Ohne Berücksichtigung von Belastungen & Gutschriften belief sich der ETR für das vierte Quartal 2024 auf 18,7 % im Vergleich zu 19,1 % für das dritte Quartal 2024.

8) Wie hoch war der effektive Steuersatz (effective tax rate - ETR) für das Gesamtjahr 2024?

Der ETR für das Gesamtjahr 2024 gemäß GAAP betrug 19,3 % im Vergleich zu 19,1 % für das Gesamtjahr 2023. Ohne Berücksichtigung von Belastungen & Gutschriften belief der ETR sich für das Gesamtjahr 2024 auf 19 % im Vergleich zu 18,3 % im Vorjahr 2023.

9) Wie viele Stammaktien befanden sich am 31. Dezember 2024 in Umlauf und welche Veränderungen waren im Vergleich zum Ende des Vorquartals zu verzeichnen?

Es befanden sich am 31. Dezember 2024 1,401 Milliarden Stammaktien im Umlauf, verglichen mit 1,412 Milliarden am 30. September 2024.

	(in Millionen)
am 30. September 2024 in Umlauf befindliche Aktien	1.412
Aktien, die für den Belegschaftsaktienplan emittiert wurden	-
Aktien, die für Optionsberechtigte emittiert wurden, abzüglich eingetauschte Aktien	-
Unverfallbarkeit von gespererten Aktien	1
Aktienrückkaufprogramm	(12)
am 31. Dezember 2024 in Umlauf befindliche Aktien	1.401

Wie hoch war die gewichtete durchschnittliche Anzahl von in Umlauf befindlichen Aktien für das vierte  
10) Quartal 2024 und das dritte Quartal 2023? Wie lässt sich dies mit der durchschnittlichen Anzahl von in  
Umlauf befindlichen Aktien abstimmen, wenn die Verwässerung berücksichtigt wird, die der Berechnung des  
verwässerten Gewinns je Aktie zugrunde liegt?

Die gewichtete durchschnittliche Anzahl von in Umlauf befindlichen Aktien betrug 1,406 Milliarden im vierten  
Quartal 2024 und 1,417 Milliarden im dritten Quartal 2023. Es folgt eine Abstimmung der gewichteten  
durchschnittlichen in Umlauf befindlichen Aktien mit der durchschnittlichen Anzahl von in Umlauf befindlichen  
Aktien unter Berücksichtigung der Verwässerung, die der Berechnung des verwässerten Gewinns je Aktie  
zugrunde liegt.

	(in Millionen)	Viertes Quartal 2024	Drittes Quartal 2024
Gewichtete durchschnittlich in Umlauf befindliche Aktien	1.406	1.417	
Unverfallbare gesperrte Aktien	13	14	
Geschätzte ausgeführte Aktienoptionen	1	1	
Durchschnittliche in Umlauf befindliche Aktien unter Annahme von Verwässerung	1.420	1.432	

11) Wie hoch war das bereinigte EBITDA von SLB im vierten Quartal 2024, im dritten Quartal 2024, im vierten  
Quartal 2023, im dritten Quartal 2023, im Gesamtjahr 2024 und im Gesamtjahr 2023? Wie hoch waren die  
Margen des bereinigten EBITDA in diesen Perioden?

SLB's bereinigtes EBITDA betrug im vierten Quartal 2024 \$2,382 Milliarden, \$2,343 Milliarden im dritten  
Quartal 2024 und \$2,277 Milliarden im vierten Quartal 2023.

Die Marge von SLB's bereinigtem EBITDA belief sich im vierten Quartal 2024 auf 25,7 %, im dritten Quartal  
2024 auf 25,6 % und im vierten Quartal 2023 auf 25,3 %.



	(in Millionen)		
	Viertes Quartal 2024	Drittes Quartal 2024	Viertes Quartal 2023
Auf SLB entfallender Nettogewinn	\$1.095	\$1.186	\$1.113
auf nicht kontrollierte Beteiligungen entfallender Nettogewinn	23	32	36
Steueraufwand	269	289	284
Gewinn vor Steuern	\$1.387	\$1.507	\$1.433
Belastungen & Gutschriften	262	112	146
Abschreibungen	648	640	609
Zinsausgaben	131	136	130
Zinseinnahmen	(46)	(52)	(41)
Bereinigtes EBITDA	\$2.382	\$2.343	\$2.277
Umsatz	\$9.284	\$9.159	\$8.990
Marge bereinigtes EB	25,7 %	25,6 %	25,3 %

SLB's bereinigtes EBITDA betrug \$9,070 Milliarden für das Gesamtjahr 2024 und \$8,107 Milliarden für das Gesamtjahr 2023.

Die Marge von SLB's bereinigtem EBITDA belief sich auf 25,0 % für das Gesamtjahr 2024 und auf 24,5 % für das Gesamtjahr 2023.

	(in Millionen)		
	2024	2023	Änderung
Auf SLB entfallender Nettogewinn	\$4.461	\$4.203	
Auf nicht kontrollierte Beteiligungen entfallender Nettogewinn	118	72	
Steueraufwand	1.093	1.007	
Gewinn vor Steuern	\$5.672	\$5.282	
Belastungen & Gutschriften	541	110	
Abschreibungen	2.519	2.312	
Zinsausgaben	512	503	
Zinseinnahmen	(174)	(100)	
Bereinigtes EBITDA	\$9.070	\$8.107	12 %
Umsatz	\$36.289	\$33.135	10 %
Marge bereinigtes EBITDA	25,0 %	24,5 %	53 bps

Das bereinigte EBITDA weist den Vorsteuergewinn ohne Berücksichtigung von Belastungen & Gutschriften, Abschreibungen, Zinsausgaben und Zinseinnahmen aus. Das Management ist der Meinung, dass das bereinigte EBITDA eine wichtige Kennzahl für die Profitabilität von SLB ist. Sie bietet Einblick in das Kerngeschäft von SLB und in dessen Trends und wie sich dieses von Periode zu Periode entwickelt. Das bereinigte EBITDA wird vom Management auch als Kennzahl für die Bewertung der Leistung genutzt, auf deren Basis bestimmte Erfolgsprämien festgesetzt werden. Das bereinigte EBITDA sollte als Zusatz und nicht als Ersatz oder gar Verbesserung von Kennzahlen angesehen, die auf Basis des GAAP erstellt werden.

- 12) Aus welchen Komponenten setzen sich die Abschreibungen für das vierte Quartal 2024, das dritte Quartal 2024, das vierte Quartal 2023, das Gesamtjahr 2024 und das Gesamtjahr 2023 zusammen?

Dies sind die Komponenten der Abschreibungen für das vierte Quartal 2024, das dritte Quartal 2024 und das vierte Quartal 2023:

	( in Millionen)		
	Viertes Quartal 2024	Drittes Quartal 2024	Viertes Quartal 2023
Abschreibung von Anlagevermögen	\$396	\$394	\$380
Abschreibung von immateriellen Vermögenswerten	84	87	83
Abschreibung von APS-Investitionen	126	124	111
Abschreibung von kapitalisierten Kosten für Explorationsdaten	42	35	35
	\$648	\$640	\$609

Dies sind die Komponenten der Abschreibung für die Gesamtjahre 2024 und 2023:

(in Millionen)

	2024	2023
Abschreibung von Anlagevermögen	\$1.551	\$1.445
Abschreibung von immateriellen Vermögenswerten	334	314
Abschreibung auf APS-Investitionen	481	410
Abschreibung von kapitalisierten Kosten für Explorationsdaten	153	143
	\$2.519	\$2.312

- 13) Welche Sparten gehören zum Kerngeschäft von SLB und wie hoch waren ihr Umsatz und ihr Vorsteuergewinn im vierten Quartal 2024, im dritten Quartal 2024, im vierten Quartal 2023, im Gesamtjahr 2024 und im Gesamtjahr 2023?

Zum Kerngeschäft von SLB gehören die Sparten Reservoirleistung, Brunnenbau und Produktionssysteme. Der Umsatz und der Vorsteuergewinn von SLB's Kerngeschäft für das vierte Quartal 2024, das dritte Quartal 2024 und das vierte Quartal 2023 berechnen sich wie folgt:

	(in Millionen)		
	Abgelaufene drei Monate Dez. 31.	Änderung Sept. 30.	Vorquartal Dez. 31.
	2024	2024	2023
Umsatz			
Reservoirleistung	\$1.810	\$1.823	\$1.735
Brunnenbau	3.267	3.312	3.426
Produktionssysteme	3.197	3.103	2.944
	\$8.274		

\$8.238

\$8.105



2 %









**Betriebsgewinn vor Steuern**

Reservoirleistung	\$370	\$367	\$371		
Brunnenbau	681	714	770		
Produktionssysteme	506	519	442		
	\$1.557	\$1.600	\$1.583	-3 %	-2 %

**Marge Betriebsgewinn vor Steuern**

Reservoirleistung	20,5 %	20,1 %	21,4 %		
Brunnenbau	20,8 %	21,5 %	22,5 %		
Produktionssysteme	15,8 %	16,7 %	15,0 %		
	18,8 %	19,4 %	19,5 %	-60 bps	-71 bps

Der Umsatz und der Betriebsgewinn vor Steuern für SLB's Kerngeschäft für das Gesamtjahr 2024 und das Gesamtjahr 2023 werden wie folgt berechnet:

(in Millionen)

	Abgelaufene zwölf Monate		
	Dez. 31. 2024	Dez. 31. 2023	Änderung
<b>Umsatz</b>			
Reservoirleistung	\$7.177	\$6.561	
Brunnenbau	13.357	13.478	
Produktionssysteme	12.143	9.831	
	\$32.677	\$29.871	9 %
<b>Betriebsgewinn vor Steuern</b>			
Reservoirleistung	\$1.452	\$1.263	
Brunnenbau	2.826	2.932	
Produktionssysteme	1.898	1.245	
	\$6.176	\$5.440	14 %
<b>Marge Betriebsgewinn vor Steuern</b>			
Reservoirleistung	20,2 %	19,2 %	
Brunnenbau	21,2 %	21,8 %	
Produktionssysteme	15,6 %	12,7 %	
	18,9 %	18,2 %	69 bps

**Über SLB**

SLB (NYSE: SLB) treibt als weltweit tätiges Technologieunternehmen Energie-Innovationen voran, die das Gleichgewicht auf unserem Planeten fördern. Mit unserer globalen Präsenz in mehr als 100 Ländern und Mitarbeitern, die fast doppelt so viele Nationalitäten repräsentieren, arbeiten wir jeden Tag daran, Innovationen im Erdöl- und Erdgasbereich hervorzubringen, die digitale Transformation in großem Umfang voranzutreiben, Branchen zu dekarbonisieren und skalierbare neue Energietechnologien zu entwickeln, um die Energiewende zu beschleunigen. Weitere Informationen finden Sie unter [slb.com](http://slb.com).

## Informationen zur Konferenzschaltung

SLB wird am Freitag, den 17. Januar 2025 eine Konferenzschaltung abhalten, in deren Verlauf die Pressemitteilung zum Geschäftsergebnis und zu den Vorhersagen diskutiert wird. Der Call beginnt um 9:30 Uhr U.S. Eastern Zeit und er ist öffentlich zugänglich. Wenn Sie an der Konferenzschaltung teilnehmen möchten, dann nehmen Sie bitte unter +1 (833) 470-1428 (von Nordamerika aus) oder +1 (404) 975-4839 (außerhalb von Nordamerika) ungefähr 10 Minuten vor dem geplanten Beginn mit dem Betreiber Kontakt auf. Geben Sie den Zugangscode 491926 an. Nach der Beendigung der Schaltung ist bis zum 24. Januar 2025 eine Audioaufzeichnung verfügbar. Bitte wählen Sie zu diesem Zweck innerhalb von Nordamerika +1 (866) 813-9403 und außerhalb von Nordamerika +1 (929) 458-6194 und geben Sie den Zugangscode 808014 an. Die Konferenzschaltung wird simultan als Webcast übertragen unter:  
<https://events.q4inc.com/attendee/800374382> Sie können lediglich zuhören. Eine Wiedergabe des Webcast steht auf derselben Website bis zum 24. Januar 2025 bereit.

## Contact

### Investoren

James R. McDonald - SVP, Investor Relations & Industry Affairs, [SLB](#)  
Joy V. Domingo - Director of Investor Relations, SLB  
Tel: +1 (713) 375-3535  
E-Mail: [investor-relations@slb.com](mailto:investor-relations@slb.com)

### Media

Josh Byerly - SVP of Communications, SLB  
Moira Duff - Director of External Communications, SLB  
Tel: +1 (713) 375-3407  
E-Mail: [media@slb.com](mailto:media@slb.com)

**Zukunftsgerichtete Aussagen:** Diese Pressemitteilung über die Ergebnisse des vierten Quartals und des Gesamtjahrs 2024 ebenso wie weitere unserer Aussagen enthalten zukunftsgerichtete Aussagen im Sinne der US-Wertpapiergesetze, einschließlich aller Aussagen, die nicht auf Tatsachen basieren. Diese enthalten häufig Formulierungen wie "erwarten", "können" "können", "glauben", "vorhersagen", "planen", "mögliche", "projiziert", "Projektionen", "Vorläufer", "Vorhersage", "Ausblick", "Erwartungen", "schätzen", "beabsichtigen", "antizipieren", "Ehrgeiz", "Ziel", "Zielvorhaben", "geplant", "glauben", "sollte", "könnnte", "würde", "werden", "abwarten", "wahrscheinlich" sowie ähnliche Worte. Zukunftsgerichtete Aussagen beziehen sich auf Angelegenheiten, die in einem unterschiedlichen Grade unsicher sind, wie zum Beispiel Aussagen über unsere finanziellen und Leistungsziele und sonstige Vorhersagen oder Erwartungen im Hinblick auf unseren Ausblick oder in Abhängigkeit von unserem Ausblick. Dies umfasst: Wachstum von SLB insgesamt und für jede seiner Sparten (sowie für bestimmte Linien, geographische Regionen oder Technologien innerhalb der Sparten); Nachfrage nach Öl und Gas und Steigerung der Produktion; Preise für Öl und Erdgas; Vorhersagen und Erwartungen im Hinblick auf die Energiewende und den globalen Klimawandel; Verbesserungen der Betriebsverfahren und Technologie; Kapitalaufwendungen von SLB und der Öl- und Gasindustrie; unsere Geschäftsstrategien, einschließlich digital und "fit for basin", ebenso wie die Strategien unserer Kunden; unsere Pläne zur Allokation des Kapitals, einschließlich Dividendenpläne und Aktienrückkaufprogramme; unsere APS Projekte, Joint Ventures und sonstige Allianzen; der Einfluss des fortbestehenden Konflikts in der Ukraine auf die globale Energieversorgung; Zugang zu Rohstoffen; zukünftige globale ökonomische und geopolitische Bedingungen; zukünftige Liquidität, einschließlich Free Cash Flow und zukünftige Ergebnisse von Operationen, wie Höhe der Margen; diese Aussagen unterliegen Risiken und Unsicherheiten, einschließlich, aber nicht begrenzt auf: Veränderungen der Ausgaben für Exploration und Produktion auf Seiten unserer Kunden und Veränderungen im Umfang der Exploration und Entwicklung bei Öl und Erdgas; die Ergebnisse der Geschäftstätigkeit und die finanzielle Situation unserer Kunden und Lieferanten; die Unfähigkeit, unsere finanziellen und Leistungsziele zu erreichen sowie sonstige Vorhersagen und Erwartungen zu erfüllen; die Unfähigkeit, unser Ziel im Hinblick auf null Emissionen oder im Hinblick auf Zwischenziele zu erreichen; allgemeine wirtschaftliche, geopolitische und geschäftliche Bedingungen in wichtigen Regionen der Welt; der fortdauernde Konflikt in der Ukraine; Devisenrisiken; Inflation; Veränderung der Geldpolitik durch Regierungen; Preisdruck; Wetter und Einfluss von Jahreszeiten; ungünstige Auswirkungen von Pandemien; Verfügbarkeit und Kosten von Rohstoffen; operative Veränderungen, Verzögerungen und Absagen; Engpässe in der Lieferkette; Verringerung der Produktion; das Ausmaß zukünftiger Belastungen; die Unfähigkeit, Effizienzen und sonstige geplante Vorteile aus unseren Geschäftsstrategien und Initiativen zu realisieren, wie zum Beispiel digital oder neue Energien, ebenso wie unsere Strategien zur Verringerung der Kosten; Veränderungen der Regierungsrichtlinien und

regulatorischen Anforderungen, einschließlich derjenigen, die sich auf Offshore Öl- und Gasexploration, radioaktive Ressourcen, Sprengstoffe, Chemikalien und Klimainitiativen beziehen; die Unfähigkeit der Technologie, neue Herausforderungen bei der Exploration zu meistern; die Wettbewerbsfähigkeit von alternativen Energiequellen und Produktsubstituten und sonstige Risiken und Unsicherheiten, die in dieser Pressemitteilung und unseren jüngsten Formularen 10-K, 10-Q und 8-K erläutert werden, die bei der Securities and Exchange Commission (der "SEC") eingereicht wurden.

Diese Pressemitteilung enthält auch zukunftsgerichtete Aussagen in Bezug auf die geplante Transaktion zwischen SLB und ChampionX, einschließlich Aussagen über die Vorteile der Transaktion und den voraussichtlichen Zeitplan der Transaktion. Zu den Faktoren und Risiken, die sich auf künftige Ergebnisse und Leistungen auswirken können, gehören unter anderem und in jedem Fall als mögliches Ergebnis der vorgeschlagenen Transaktion auf SLB und ChampionX: das letztendliche Ergebnis der geplanten Transaktion zwischen SLB und ChampionX; die Auswirkungen der Ankündigung der geplanten Transaktion; die Fähigkeit, die jeweiligen Geschäfte von SLB und ChampionX zu betreiben, einschließlich Geschäftsunterbrechungen; Schwierigkeiten bei der Bindung und Einstellung von Schlüsselpersonal und -mitarbeitern; die Fähigkeit, vorteilhafte Geschäftsbeziehungen mit Kunden, Lieferanten und anderen Geschäftspartnern aufrechtzuerhalten; die Bedingungen und der Zeitplan der geplanten Transaktion; das Eintreten von Ereignissen, Veränderungen oder anderen Umständen, die zu einer Beendigung der geplanten Transaktion führen könnten; die erwartete oder tatsächliche steuerliche Behandlung der geplanten Transaktion; die Fähigkeit, die Abschlussbedingungen für den Vollzug der geplanten Transaktion zu erfüllen; andere Risiken im Zusammenhang mit dem Vollzug der geplanten Transaktion und den damit verbundenen Maßnahmen; die Fähigkeit von SLB und ChampionX, das Geschäft erfolgreich zu integrieren und die erwarteten Synergien und die Wertschöpfung aus der geplanten Transaktion zu erzielen; die Fähigkeit, behördliche Genehmigungen zu den erwarteten Bedingungen, überhaupt oder rechtzeitig zu erhalten; Rechtsstreitigkeiten und behördliche Verfahren, einschließlich aller Verfahren, die gegen SLB oder ChampionX im Zusammenhang mit der geplanten Transaktion eingeleitet werden könnten, sowie die Risikofaktoren, die in den jüngsten Formularen 10-K, 10-Q und 8-K von SLB und ChampionX, die bei der SEC eingereicht oder vorgelegt wurden, erörtert werden.

Sollten eines oder mehrere dieser oder andere Risiken oder Ungewissheiten eintreten (oder die Folgen einer solchen Entwicklung sich ändern) oder sollten sich unsere zugrundeliegenden Annahmen als falsch erweisen, können die tatsächlichen Ergebnisse oder Resultate erheblich von denen abweichen, die in unseren zukunftsgerichteten Aussagen zum Ausdruck kommen. Zukunftsgerichtete und andere Aussagen in dieser Pressemitteilung in Bezug auf unsere ökologischen, sozialen und anderen Nachhaltigkeitspläne und -ziele sind kein Hinweis darauf, dass diese Aussagen notwendigerweise wesentlich für Investoren sind oder in unseren Unterlagen bei der SEC offengelegt werden müssen. Darüber hinaus können historische, aktuelle und zukunftsgerichtete umwelt-, sozial- und nachhaltigkeitsbezogene Aussagen auf Standards zur Messung von Fortschritten beruhen, die sich noch in der Entwicklung befinden, auf internen Kontrollen und Prozessen, die sich ständig weiterentwickeln, sowie auf Annahmen, die sich in Zukunft ändern können. Die Aussagen in dieser Pressemitteilung beziehen sich auf das Datum dieser Mitteilung, und SLB lehnt jede Absicht oder Verpflichtung ab, solche Aussagen öffentlich zu aktualisieren oder zu revidieren, sei es aufgrund neuer Informationen, zukünftiger Ereignisse oder aus anderen Gründen.

Zusätzliche Informationen über die Transaktion mit ChampionX und wo sie zu finden sind: In Verbindung mit der geplanten Transaktion mit ChampionX hat SLB bei der SEC am 29. April 2024 eine Registrierungserklärung auf dem Formular S-4 eingereicht (in seiner aktuellen Version, das "Formular S-4"), das eine Vollmachtserklärung von ChampionX beinhaltet, ebenso wie einen Prospekt für die SLB-Aktien, die für die geplante Transaktion emittiert werden sollen ("die Vollmachtserklärung/der Prospekt"). Am 15. Mai 2024 wurde das Formular S-4 von der SEC für gültig erklärt. SLB und ChampionX haben am 15. Mai 2024 die endgültige Vollmachtserklärung/den endgültigen Prospekt bei der SEC eingereicht (<https://www.sec.gov/Archives/edgar/data/87347/000119312524139403/d818663d424b3.htm>) und diese wurde erstmals am oder um den 15. Mai 2024 an die Aktionäre von ChampionX gemäßt. Sowohl SLB als auch ChampionX können auch sonstige wichtige Dokumente in Bezug auf die geplante Transaktion bei der SEC einreichen. Dieses Dokument ist kein Ersatz für das Formular S-4 oder die Vollmachtserklärung/den Prospekt oder ein sonstiges Dokument, das SLB oder ChampionX möglicherweise bei der SEC einreichen. INVESTOREN UND BESITZER VON WERTPAPIEREN SOLLTEN DIE REGISTRIERUNGSERKLÄRUNG, DIE VOLLMACHTSERKLÄRUNG/DEN PROSPEKT SOWIE ALLE SONSTIGEN DOKUMENTE, DIE BEI DER SEC EINGEREICHT WERDEN, UND ABÄNDRUNGEN SOWIE ERGÄNZUNGEN ZU DIESEN DOKUMENTEN SORGFÄLTIG UND IN IHRER GÄNZE LESEN, FALLS UND SOBALD SIE VERFÜGBAR SIND, WEIL SIE WICHTIGE INFORMATIVEN ZU DER GEPLANTEN TRANSAKTION ENTHALTEN ODER ENTHALTEN WERDEN. Investoren und Besitzer von Wertpapieren können kostenfrei Kopien des Formulars S-4 und der Vollmachtserklärung/des Prospekts sowie sonstiger Dokumente (falls und sobald verfügbar) erhalten, die wichtige Informationen über SLB, ChampionX und die geplante Transaktion enthalten, und zwar über die von der SEC unterhaltene Website unter: <http://www.sec.gov>. Kopien der Dokumente, die SLB bei der SEC eingereicht oder hinterlegt hat, sind kostenfrei über die Website von SLB verfügbar unter: <https://investorcenter.slb.com>. Kopien der Dokumente, die ChampionX bei der SEC eingereicht oder

*hinterlegt hat, sind kostenfrei über die Website von ChampionX verfügbar unter:  
<https://investors.championx.com>. Die Informationen, die auf den Websites von SLB oder ChampionX enthalten sind oder darüber abgerufen werden können, sind nicht als Referenz in dieser Mitteilung enthalten.*

*Die Ausgangssprache, in der der Originaltext veröffentlicht wird, ist die offizielle und autorisierte Version. Übersetzungen werden zur besseren Verständigung mitgeliefert. Nur die Sprachversion, die im Original veröffentlicht wurde, ist rechtsgültig. Gleichen Sie deshalb Übersetzungen mit der originalen Sprachversion der Veröffentlichung ab.*

*Originalversion auf businesswire.com ansehen:  
<https://www.businesswire.com/news/home/20250115713249/de/>*

---

Dieser Artikel stammt von [Rohstoff-Welt.de](#)

Die URL für diesen Artikel lautet:

<https://www.rohstoff-welt.de/news/92005-SLB-gibt-Ergebnis-des-4.-Quartals-und-des-Gesamtjahres-2024bekannt.html>

Für den Inhalt des Beitrages ist allein der Autor verantwortlich bzw. die aufgeführte Quelle. Bild- oder Filmrechte liegen beim Autor/Quelle bzw. bei der vom ihm benannten Quelle. Bei Übersetzungen können Fehler nicht ausgeschlossen werden. Der vertretene Standpunkt eines Autors spiegelt generell nicht die Meinung des Webseiten-Betreibers wieder. Mittels der Veröffentlichung will dieser lediglich ein pluralistisches Meinungsbild darstellen. Direkte oder indirekte Aussagen in einem Beitrag stellen keinerlei Aufforderung zum Kauf-/Verkauf von Wertpapieren dar. Wir wehren uns gegen jede Form von Hass, Diskriminierung und Verletzung der Menschenwürde. Beachten Sie bitte auch unsere [AGB/Disclaimer!](#)

---

Die Reproduktion, Modifikation oder Verwendung der Inhalte ganz oder teilweise ohne schriftliche Genehmigung ist untersagt!  
Alle Angaben ohne Gewähr! Copyright © by Rohstoff-Welt.de -1999-2026. Es gelten unsere [AGB](#) und [Datenschutzrichtlinen](#).