

National Oilwell Varco, Inc.
Proforma Selected Financial Data
(In millions)

	2016				2017				2018				2015	2016	2017	2018
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4				
Revenue:																
Wellbore Technologies	\$ 631	\$ 511	\$ 526	\$ 531	\$ 555	\$ 614	\$ 693	\$ 715	\$ 711	\$ 793	\$ 847	\$ 884	\$ 3,718	\$ 2,199	\$ 2,577	\$ 3,235
Completion & Production Solutions	558	538	543	602	648	652	682	690	670	738	735	788	3,365	2,241	2,672	2,931
Rig Technologies	1,106	749	642	613	582	546	510	614	483	651	637	804	8,279	3,110	2,252	2,575
Eliminations	(106)	(74)	(65)	(54)	(44)	(53)	(50)	(50)	(69)	(76)	(65)	(78)	(605)	(299)	(197)	(288)
Total	\$ 2,189	\$ 1,724	\$ 1,646	\$ 1,692	\$ 1,741	\$ 1,759	\$ 1,835	\$ 1,969	\$ 1,795	\$ 2,106	\$ 2,154	\$ 2,398	\$ 14,757	\$ 7,251	\$ 7,304	\$ 8,453
Adjusted EBITDA:																
Wellbore Technologies	\$ 43	\$ 1	\$ 26	\$ 20	\$ 38	\$ 66	\$ 94	\$ 107	\$ 103	\$ 133	\$ 135	\$ 155	\$ 605	\$ 90	\$ 305	\$ 526
Completion & Production Solutions	48	57	43	69	77	98	97	74	73	94	99	112	535	217	346	378
Rig Technologies	133	44	68	71	47	46	40	70	45	84	78	102	1,732	316	203	309
Eliminations and corporate costs	(97)	(77)	(69)	(58)	(57)	(68)	(64)	(54)	(61)	(85)	(67)	(90)	(491)	(301)	(243)	(303)
Total	\$ 127	\$ 25	\$ 68	\$ 102	\$ 105	\$ 142	\$ 167	\$ 197	\$ 160	\$ 226	\$ 245	\$ 279	\$ 2,381	\$ 322	\$ 611	\$ 910
Adjusted EBITDA %:																
Wellbore Technologies	6.8%	0.2%	4.9%	3.8%	6.8%	10.7%	13.6%	15.0%	14.5%	16.8%	15.9%	17.5%	16.3%	4.1%	11.8%	16.3%
Completion & Production Solutions	8.6%	10.6%	7.9%	11.5%	11.9%	15.0%	14.2%	10.7%	10.9%	12.7%	13.5%	14.2%	15.9%	9.7%	12.9%	12.9%
Rig Technologies	12.0%	5.9%	10.6%	11.6%	8.1%	8.4%	7.8%	11.4%	9.3%	12.9%	12.2%	12.7%	20.9%	10.2%	9.0%	12.0%
Eliminations and corporate costs	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NOV consolidated	5.8%	1.5%	4.1%	6.0%	6.0%	8.1%	9.1%	10.0%	8.9%	10.7%	11.4%	11.6%	16.1%	4.4%	8.4%	10.8%
Completion & Production Solutions:																
Ending Backlog	\$ 994	\$ 947	\$ 812	\$ 818	\$ 751	\$ 881	\$ 974	\$ 1,066	\$ 1,010	\$ 955	\$ 880	\$ 894	\$ 969	\$ 818	\$ 1,066	\$ 894
Revenue out of backlog	\$ 330	\$ 333	\$ 319	\$ 358	\$ 359	\$ 393	\$ 388	\$ 401	\$ 384	\$ 418	\$ 439	\$ 456	\$ 2,033	\$ 1,340	\$ 1,541	\$ 1,697
Order Additions, net	\$ 328	\$ 269	\$ 184	\$ 370	\$ 323	\$ 501	\$ 463	\$ 501	\$ 324	\$ 398	\$ 372	\$ 470	\$ 1,320	\$ 1,151	\$ 1,788	\$ 1,564
FX Adjustment	\$ 27	\$ 17	\$ -	\$ (6)	\$ (31)	\$ 22	\$ 18	\$ (8)	\$ 4	\$ (35)	\$ (8)	\$ -	\$ (98)	\$ 38	\$ 1	\$ (39)
Rig Technologies:																
Ending Backlog	\$ 3,313	\$ 2,938	\$ 2,760	\$ 2,488	\$ 2,321	\$ 2,221	\$ 2,007	\$ 1,888	\$ 2,046	\$ 3,514	\$ 3,401	\$ 3,117	\$ 6,079	\$ 2,488	\$ 1,888	\$ 3,117
Adoption of Revenue Recognition standard	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 110	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 110
Revenue out of backlog	\$ 770	\$ 441	\$ 363	\$ 324	\$ 285	\$ 224	\$ 201	\$ 288	\$ 153	\$ 276	\$ 256	\$ 403	\$ 6,104	\$ 1,898	\$ 998	\$ 1,088
Order Additions, net	\$ 97	\$ 66	\$ 185	\$ 115	\$ 118	\$ 124	\$ 84	\$ 169	\$ 201	\$ 2,026	\$ 151	\$ 119	\$ 993	\$ 463	\$ 495	\$ 2,497
Deductions from backlog	\$ 2,093	\$ -	\$ -	\$ 63	\$ -	\$ -	\$ 101	\$ -	\$ -	\$ 282	\$ -	\$ -	\$ 1,196	\$ 2,156	\$ 101	\$ 282
FX Adjustment	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (8)	\$ -	\$ (156)	\$ -	\$ 4	\$ (8)
Other items excluded from Adjusted EBITDA:																
Wellbore Technologies	\$ 38	\$ 50	\$ 24	\$ 364	\$ -	\$ (4)	\$ -	\$ 32	\$ (3)	\$ -	\$ -	\$ 24	\$ 1,775	\$ 476	\$ 28	\$ 21
Completion & Production Solutions	34	38	51	151	15	17	-	1	3	-	-	(3)	125	274	33	-
Rig Technologies	60	28	997	170	12	17	-	100	6	-	-	-	124	1,255	129	6
Eliminations and corporate costs	9	1	6	9	-	-	-	-	(18)	-	-	-	-	25	-	(18)
Total	\$ 141	\$ 117	\$ 1,078	\$ 694	\$ 27	\$ 30	\$ -	\$ 133	\$ (12)	\$ -	\$ -	\$ 21	\$ 2,024	\$ 2,030	\$ 190	\$ 9