

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

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