

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

	2017				2018				2019	3 Months			
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	2016	2017	2018	2019
Revenue:													
Wellbore Technologies	\$ 555	\$ 614	\$ 693	\$ 715	\$ 711	\$ 793	\$ 847	\$ 884	\$ 807	\$ 2,199	\$ 2,577	\$ 3,235	\$ 807
Completion & Production Solutions	648	652	682	690	670	738	735	788	581	2,241	2,672	2,931	581
Rig Technologies	582	546	510	614	483	651	637	804	603	3,110	2,252	2,575	603
Eliminations	(44)	(53)	(50)	(50)	(69)	(76)	(65)	(78)	(51)	(299)	(197)	(288)	(51)
Total	\$ 1,741	\$ 1,759	\$ 1,835	\$ 1,969	\$ 1,795	\$ 2,106	\$ 2,154	\$ 2,398	\$ 1,940	\$ 7,251	\$ 7,304	\$ 8,453	\$ 1,940
Adjusted EBITDA:													
Wellbore Technologies	\$ 38	\$ 66	\$ 94	\$ 107	\$ 103	\$ 133	\$ 135	\$ 155	\$ 117	\$ 90	\$ 305	\$ 526	\$ 117
Completion & Production Solutions	77	98	97	74	73	94	99	112	28	217	346	378	28
Rig Technologies	47	46	40	70	45	84	78	102	56	316	203	309	56
Eliminations and corporate costs	(57)	(68)	(64)	(54)	(61)	(85)	(67)	(90)	(61)	(301)	(243)	(303)	(61)
Total	\$ 105	\$ 142	\$ 167	\$ 197	\$ 160	\$ 226	\$ 245	\$ 279	\$ 140	\$ 322	\$ 611	\$ 910	\$ 140
Adjusted EBITDA %:													
Wellbore Technologies	6.8%	10.7%	13.6%	15.0%	14.5%	16.8%	15.9%	17.5%	14.5%	4.1%	11.8%	16.3%	14.5%
Completion & Production Solutions	11.9%	15.0%	14.2%	10.7%	10.9%	12.7%	13.5%	14.2%	4.8%	9.7%	12.9%	12.9%	4.8%
Rig Technologies	8.1%	8.4%	7.8%	11.4%	9.3%	12.9%	12.2%	12.7%	9.3%	10.2%	9.0%	12.0%	9.3%
Eliminations and corporate costs	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NOV consolidated	6.0%	8.1%	9.1%	10.0%	8.9%	10.7%	11.4%	11.6%	7.2%	4.4%	8.4%	10.8%	7.2%
Completion & Production Solutions:													
Ending Backlog	\$ 751	\$ 881	\$ 974	\$ 1,066	\$ 1,010	\$ 955	\$ 880	\$ 894	\$ 1,041	\$ 818	\$ 1,066	\$ 894	\$ 1,041
Revenue out of backlog	\$ 359	\$ 393	\$ 388	\$ 401	\$ 384	\$ 418	\$ 439	\$ 456	\$ 316	\$ 1,340	\$ 1,541	\$ 1,697	\$ 316
Order Additions, net	\$ 323	\$ 501	\$ 463	\$ 501	\$ 324	\$ 398	\$ 372	\$ 470	\$ 470	\$ 1,151	\$ 1,788	\$ 1,564	\$ 470
FX Adjustment	\$ (31)	\$ 22	\$ 18	\$ (8)	\$ 4	\$ (35)	\$ (8)	\$ -	\$ (7)	\$ 38	\$ 1	\$ (39)	\$ (7)
Rig Technologies:													
Ending Backlog	\$ 2,321	\$ 2,221	\$ 2,007	\$ 1,888	\$ 2,046	\$ 3,514	\$ 3,401	\$ 3,117	\$ 3,142	\$ 2,488	\$ 1,888	\$ 3,117	\$ 3,142
Adoption of Revenue Recognition standard	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 110	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 110	\$ -
Revenue out of backlog	\$ 285	\$ 224	\$ 201	\$ 288	\$ 153	\$ 276	\$ 256	\$ 403	\$ 246	\$ 1,898	\$ 998	\$ 1,088	\$ 246
Order Additions, net	\$ 118	\$ 124	\$ 84	\$ 169	\$ 201	\$ 2,026	\$ 151	\$ 119	\$ 271	\$ 463	\$ 495	\$ 2,497	\$ 271
Deductions from backlog	\$ -	\$ -	\$ 101	\$ -	\$ -	\$ 282	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,156	\$ 101	\$ 282	\$ -
FX Adjustment	\$ -	\$ -	\$ 4	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (8)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4	\$ (8)	\$ -
Other items excluded from Adjusted EBITDA:													
Wellbore Technologies	\$ -	\$ (4)	\$ -	\$ 32	\$ (3)	\$ -	\$ -	\$ 24	\$ (2)	\$ 476	\$ 28	\$ 21	\$ (2)
Completion & Production Solutions	15	17	-	1	3	-	-	(3)	11	274	33	-	11
Rig Technologies	12	17	-	100	6	-	-	-	2	1,255	129	6	2
Eliminations and corporate costs	-	-	-	-	(18)	-	-	-	-	25	-	(18)	-
Total	\$ 27	\$ 30	\$ -	\$ 133	\$ (12)	\$ -	\$ -	\$ 21	\$ 11	\$ 2,030	\$ 190	\$ 9	\$ 11