

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

	2017				2018				2019				2016	2017	2018	2019
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4				
Revenue:																
Wellbore Technologies	\$ 555	\$ 614	\$ 693	\$ 715	\$ 711	\$ 793	\$ 847	\$ 884	\$ 807	\$ 850	\$ 793	\$ 764	\$ 2,199	\$ 2,577	\$ 3,235	\$ 3,214
Completion & Production Solutions	648	652	682	690	670	738	735	788	581	663	728	799	2,241	2,672	2,931	2,771
Rig Technologies	582	546	510	614	483	651	637	804	603	671	649	759	3,110	2,252	2,575	2,682
Eliminations	(44)	(53)	(50)	(50)	(69)	(76)	(65)	(78)	(51)	(52)	(44)	(41)	(299)	(197)	(288)	(188)
Total	\$ 1,741	\$ 1,759	\$ 1,835	\$ 1,969	\$ 1,795	\$ 2,106	\$ 2,154	\$ 2,398	\$ 1,940	\$ 2,132	\$ 2,126	\$ 2,281	\$ 7,251	\$ 7,304	\$ 8,453	\$ 8,479
Adjusted EBITDA:																
Wellbore Technologies	\$ 38	\$ 66	\$ 94	\$ 107	\$ 103	\$ 133	\$ 135	\$ 155	\$ 117	\$ 134	\$ 133	\$ 143	\$ 90	\$ 305	\$ 526	\$ 527
Completion & Production Solutions	77	98	97	74	73	94	99	112	28	52	82	96	217	346	378	258
Rig Technologies	47	46	40	70	45	84	78	102	56	74	105	112	316	203	309	347
Eliminations and corporate costs	(57)	(68)	(64)	(54)	(61)	(85)	(67)	(90)	(61)	(65)	(58)	(63)	(301)	(243)	(303)	(247)
Total	\$ 105	\$ 142	\$ 167	\$ 197	\$ 160	\$ 226	\$ 245	\$ 279	\$ 140	\$ 195	\$ 262	\$ 288	\$ 322	\$ 611	\$ 910	\$ 885
Adjusted EBITDA %:																
Wellbore Technologies	6.8%	10.7%	13.6%	15.0%	14.5%	16.8%	15.9%	17.5%	14.5%	15.8%	16.8%	18.7%	4.1%	11.8%	16.3%	16.4%
Completion & Production Solutions	11.9%	15.0%	14.2%	10.7%	10.9%	12.7%	13.5%	14.2%	4.8%	7.8%	11.3%	12.0%	9.7%	12.9%	12.9%	9.3%
Rig Technologies	8.1%	8.4%	7.8%	11.4%	9.3%	12.9%	12.2%	12.7%	9.3%	11.0%	16.2%	14.8%	10.2%	9.0%	12.0%	12.9%
Eliminations and corporate costs	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NOV consolidated	6.0%	8.1%	9.1%	10.0%	8.9%	10.7%	11.4%	11.6%	7.2%	9.1%	12.3%	12.6%	4.4%	8.4%	10.8%	10.4%
Completion & Production Solutions:																
Ending Backlog	\$ 751	\$ 881	\$ 974	\$ 1,066	\$ 1,010	\$ 955	\$ 880	\$ 894	\$ 1,041	\$ 1,215	\$ 1,298	\$ 1,305	\$ 818	\$ 1,066	\$ 894	\$ 1,305
Revenue out of backlog	\$ 359	\$ 393	\$ 388	\$ 401	\$ 384	\$ 418	\$ 439	\$ 456	\$ 316	\$ 379	\$ 431	\$ 499	\$ 1,340	\$ 1,541	\$ 1,697	\$ 1,625
Order Additions, net	\$ 323	\$ 501	\$ 463	\$ 501	\$ 324	\$ 398	\$ 372	\$ 470	\$ 470	\$ 548	\$ 535	\$ 502	\$ 1,151	\$ 1,788	\$ 1,564	\$ 2,055
FX Adjustment	\$ (31)	\$ 22	\$ 18	\$ (8)	\$ 4	\$ (35)	\$ (8)	\$ -	\$ (7)	\$ 5	\$ (21)	\$ 4	\$ 38	\$ 1	\$ (39)	\$ (19)
Rig Technologies:																
Ending Backlog	\$ 2,321	\$ 2,221	\$ 2,007	\$ 1,888	\$ 2,046	\$ 3,514	\$ 3,401	\$ 3,117	\$ 3,142	\$ 3,168	\$ 3,143	\$ 2,994	\$ 2,488	\$ 1,888	\$ 3,117	\$ 2,994
Adoption of Revenue Recognition standard	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 110	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 110	\$ -
Revenue out of backlog	\$ 285	\$ 224	\$ 201	\$ 288	\$ 153	\$ 276	\$ 256	\$ 403	\$ 246	\$ 284	\$ 246	\$ 360	\$ 1,898	\$ 998	\$ 1,088	\$ 1,136
Order Additions, net	\$ 118	\$ 124	\$ 84	\$ 169	\$ 201	\$ 2,026	\$ 151	\$ 119	\$ 271	\$ 310	\$ 221	\$ 211	\$ 463	\$ 495	\$ 2,497	\$ 1,013
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)	\$ 3,345	\$ 41	\$ 410	\$ 476	\$ 28	\$ 21	\$ 3,794
Completion & Production Solutions	15	17	-	1	3	-	-	(3)	11	1,939	79	13	274	33	-	2,042
Rig Technologies	12	17	-	100	6	-	-	-	2	474	194	114	1,255	129	6	784
Eliminations and corporate costs	-	-	-	-	(18)	-	-	-	-	11	-	-	25	-	(18)	11
Total	\$ 27	\$ 30	\$ -	\$ 133	\$ (12)	\$ -	\$ -	\$ 21	\$ 11	\$ 5,769	\$ 314	\$ 537	\$ 2,030	\$ 190	\$ 9	\$ 6,631