



جمهوری اسلامی ایران

نکات شاخص گزارش ماهیانه اوپک « بازار نفت »

آوریل ۲۰۲۱

تاریخ تهیه:

۳۰ فروردین ۱۴۰۰

نوسانات قیمت نفت خام

به دلیل تداوم حمایت از بازار نفت و کاهش عرضه، قیمت های نفت خام نقطه ای برای پنجمین ماه متوالی در ماه مارس افزایش یافت. سبد مرجع اوپک (ORB) با افزایش ۳,۵۱ دلار یا افزایش ۵,۷ درصدی ماهیانه به طور متوسط به ۶۴,۵۶ دلار در هر بشکه رسیده است. قیمت های آتی نفت خام در ماه مارس افزایش یافته است. صاحبان صندوق های مالی و پولی در نیمه دوم ماه مارس و پس از فروکش هیجانات بازار، بخشی از منابع خود را به فروش گذاشتند.

Graph 1 - 1: Crude oil price movement

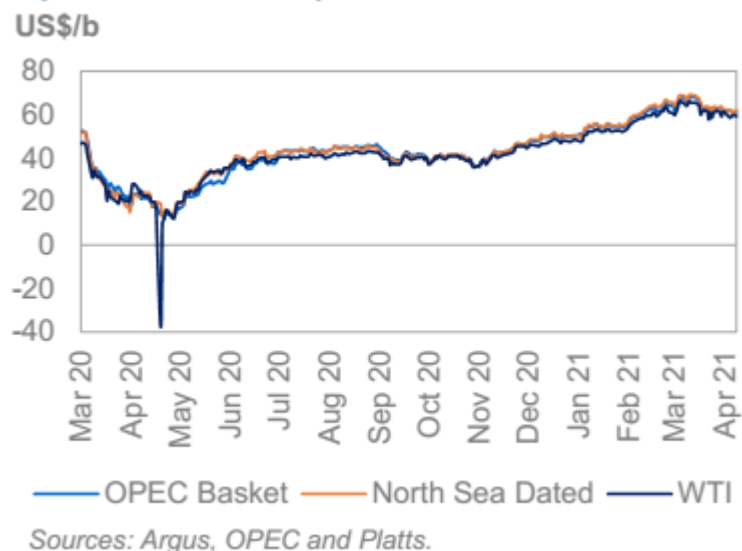


Table 1 - 1: OPEC Reference Basket and selected crudes, US\$/b

	Feb 21	Mar 21	Change		Year-to-date	
			Mar/Feb	%	2020	2021
OPEC Reference Basket	61.05	64.56	3.51	5.7	51.39	60.22
Arab Light	61.49	65.20	3.71	6.0	52.87	60.71
Basrah Light	61.40	65.17	3.77	6.1	50.56	60.66
Bonny Light	62.24	65.57	3.33	5.4	52.19	61.16
Djeno	54.78	58.11	3.33	6.1	48.64	53.62
Es Sider	60.83	63.56	2.73	4.5	50.10	59.37
Girassol	62.99	66.04	3.05	4.8	51.53	61.83
Iran Heavy	60.66	64.30	3.64	6.0	49.32	60.00
Kuwait Export	61.31	64.86	3.55	5.8	51.92	60.55
Merey	42.87	46.47	3.60	8.4	36.89	42.45
Murban	60.99	64.33	3.34	5.5	52.79	60.29
Rabi Light	61.77	65.10	3.33	5.4	47.91	60.61
Sahara Blend	62.38	65.76	3.38	5.4	52.31	61.30
Zafiro	62.46	65.99	3.53	5.7	50.79	61.40
Other Crudes						
North Sea Dated	62.23	65.56	3.33	5.4	50.02	61.07
Dubai	60.83	64.40	3.57	5.9	50.60	60.21
Isthmus	58.90	61.88	2.98	5.1	42.32	57.82
LLS	61.23	64.53	3.30	5.4	48.00	60.21
Mars	59.37	62.64	3.27	5.5	45.68	58.57
Minas	59.84	63.63	3.79	6.3	49.17	59.05
Urals	61.47	64.29	2.82	4.6	48.97	60.41
WTI	59.08	62.35	3.27	5.5	45.87	58.06
Differentials						
North Sea Dated/WTI	3.15	3.21	0.06	-	4.14	3.00
North Sea Dated/LLS	1.00	1.03	0.03	-	2.02	0.86
North Sea Dated/Dubai	1.40	1.16	-0.24	-	-0.58	0.86

Sources: Argus, Direct Communication, OPEC and Platts.

Table 1 - 2: Crude oil futures, US\$/b

	Feb 21	Mar 21	Change		Year-to-date	
			Mar/Feb	%	2020	2021
Future crude						
NYMEX WTI	59.06	62.36	3.30	5.6	45.78	58.14
ICE Brent	62.28	65.70	3.42	5.5	50.82	61.32
DME Oman	61.05	64.39	3.34	5.5	50.60	60.41
Spread						
ICE Brent-NYMEX WTI	3.22	3.34	0.12	3.9	5.04	3.18

Note: Totals may not add up due to independent rounding.

Sources: CME, DME, ICE and OPEC.

اقتصاد جهانی

پس از عملکرد بهتر از حد انتظار تعدادی از اقتصادهای موثر در نیمه دوم سال ۲۰۲۰، میزان انقباض اقتصاد جهانی در سال ۲۰۲۰ کاهش یافته است. در مجموع، رشد اقتصادی جهانی ۳٫۵٪ در سال ۲۰۲۰ کاهش داشته است. در سال ۲۰۲۱، با اقدامات تشویقی اضافی ایالات متحده و بهبود سریع اقتصاد در آسیا انتظار می رود که پیش بینی رشد اقتصاد جهانی که اکنون تا ۵٫۴٪ اصلاح شده است، تحقق یابد.

با این حال ، این پیش بینی با عدم اطمینان روبروست، از جمله گسترش کووید ۱۹ که البته محدود به آن نیست، و به مواردی مانند جهش های ویروس و سرعت انتشار واکسن نیز بستگی دارد. علاوه بر این، سطح بدهی حاکمیت در بسیاری از مناطق ، فشارهای تورمی و پاسخ های بانک مرکزی عوامل کلیدی برای این منظور هستند. پس از انقباض ۳٫۵٪ در سال ۲۰۲۰ ایالات متحده، انتظار می رود رشد اقتصادی این کشور در سال ۲۰۲۱ به ۵٫۷ درصد برسد. پیش بینی رشد تولید ناخالص داخلی منطقه یورو در سال ۲۰۲۱ در ۴٫۳٪ باقی مانده است که این امر به دنبال انقباض ۶٫۸٪ در سال گذشته است. پیش بینی رشد تولید ناخالص داخلی ژاپن، پس از انقباض ۴٫۹٪ در سال ۲۰۲۰، ۳٫۱٪ برای سال ۲۰۲۱ باقی مانده است. به دنبال رشد ۲٫۳٪ در سال ۲۰۲۰، تولید ناخالص داخلی چین پیش بینی می شود در سال ۲۰۲۱ به ۸٫۴ درصد افزایش یابد. رشد تولید ناخالص داخلی ۲۰۲۱ هند تا ۹٫۸ درصد در مقایسه با انقباض ۷ درصدی در سال ۲۰۲۰ پیش بینی می شود. پیش بینی رشد برزیل ۳٫۰٪، بدون تغییر ماند و تخمین های دولت نشان می دهد اقتصاد برزیل در سال ۲۰۲۰ به میزان ۴٫۱٪ منقبض شده است. پیش بینی رشد روسیه برای سال ۲۰۲۱ همچنان ۳٪ است و در سال ۲۰۲۰ به میزان ۳٫۱٪ کاهش داشته است.

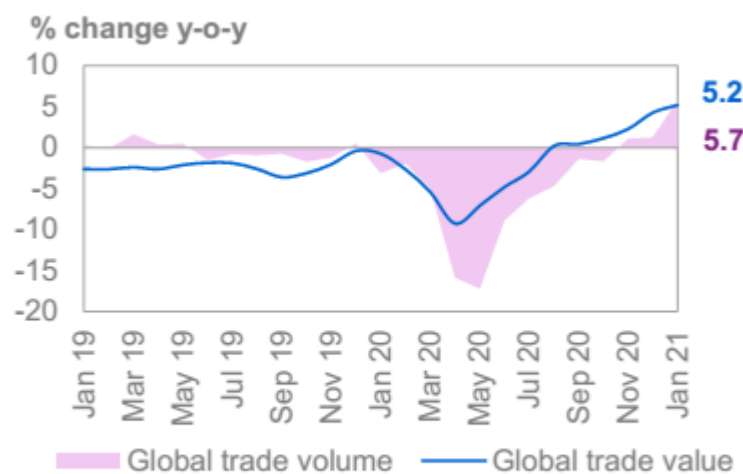
Table 3 - 1: Economic growth rate and revision, 2020–2021*, %

	World	OECD	US	Euro-zone	UK	Japan	China	India	Brazil	Russia
2020	-3.5	-4.8	-3.5	-6.8	-9.9	-4.9	2.3	-7.0	-4.1	-3.1
Change from previous month	0.2	0.2	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2021	5.4	4.6	5.7	4.3	4.8	3.1	8.4	9.8	3.0	3.0
Change from previous month	0.3	0.3	0.9	0.0	0.7	0.0	0.4	0.8	0.0	0.0

Note: * 2020 = Estimate and 2021 = Forecast. The GDP numbers have been adjusted to reflect 2017 ppp.

Source: OPEC.

Graph 3 - 1: Global trade



Sources: Netherlands Bureau for Economic Policy Analysis, Haver Analytics and OPEC.

تقاضای جهانی نفت

انقباض تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۲۰ در مقایسه با ماه گذشته حدود ۰,۱ میلیون بشکه در روز کاهش یافته است، در حال حاضر انقباضی در حدود ۹,۵ میلیون بشکه در روز نسبت به سال گذشته را نشان می‌دهد و تقاضای کلی نفت در جهان ۹۰,۵ میلیون بشکه در روز می‌باشد. در سال ۲۰۲۱، انتظار می‌رود رشد تقاضای نفت جهان حدود ۶,۰ میلیون بشکه در روز افزایش یابد، که این یک بازنگری صعودی در حدود ۰,۱ میلیون بشکه در روز نسبت به گزارش ماه گذشته افزایش داشته است. در واقع، پیش بینی می‌شود که تقاضای نفت در نیمه دوم سال ۲۰۲۱ تحت تأثیر مثبت بازگشت اقتصادهای قوی به همراه برنامه‌های تشویقی و کاهش بیشتر اقدامات محدود کننده کووید ۱۹ و تسریع در واکسیناسیون و عمدتاً در منطقه OECD را شاهد باشیم. با این وجود، تقاضای نفت عمدتاً با در نظر گرفتن تحولات اخیر در نیمه نخست سال ۲۰۲۱ در حد پایین تری از پیش بینی‌ها قرار گرفته و آنهم به دلیل اقدامات در خصوص کووید ۱۹ و بخصوص در منطقه OECD اروپا و رکود تقاضای نفت در کشورهای غیر OECD در نیمه نخست سال ۲۰۲۱ بوده است. در نتیجه انتظار می‌رود تقاضای جهانی نفت به طور متوسط در سال ۲۰۲۱ حدود ۹۶,۵ میلیون بشکه نفت در روز باشد.

World oil demand in 2020 and 2021

Table 4 - 1: World oil demand in 2020*, mb/d

	2019	1Q20	2Q20	3Q20	4Q20	2020	Change 2020/19	
							Growth	%
World oil demand								
Americas	25.65	24.35	20.01	22.72	23.15	22.56	-3.09	-12.06
of which US	20.86	19.67	16.38	18.67	19.04	18.44	-2.42	-11.60
Europe	14.25	13.34	11.03	12.85	12.56	12.45	-1.80	-12.64
Asia Pacific	7.79	7.75	6.54	6.69	7.34	7.08	-0.71	-9.11
Total OECD	47.69	45.44	37.58	42.27	43.05	42.09	-5.61	-11.75
China	13.48	11.34	13.25	13.87	14.28	13.19	-0.29	-2.18
India	4.91	4.84	3.58	4.01	5.15	4.40	-0.52	-10.54
Other Asia	9.04	8.30	7.79	8.11	8.33	8.13	-0.91	-10.06
Latin America	6.59	6.11	5.61	6.20	6.12	6.01	-0.58	-8.83
Middle East	8.20	7.88	6.91	7.94	7.65	7.60	-0.60	-7.37
Africa	4.45	4.37	3.77	3.95	4.28	4.09	-0.35	-7.94
Russia	3.61	3.44	3.04	3.20	3.43	3.28	-0.33	-9.20
Other Eurasia	1.24	1.07	0.99	1.01	1.23	1.07	-0.16	-13.04
Other Europe	0.76	0.71	0.55	0.64	0.69	0.65	-0.12	-15.33
Total Non-OECD	52.29	48.05	45.49	48.94	51.16	48.42	-3.87	-7.40
Total World	99.98	93.49	83.07	91.21	94.21	90.51	-9.48	-9.48
Previous Estimate	99.98	93.10	83.07	91.20	94.13	90.39	-9.60	-9.60
Revision	0.00	0.40	0.00	0.00	0.08	0.12	0.12	0.12

Note: * 2020 = Estimate. Totals may not add up due to independent rounding. Source: OPEC.

Table 4 - 2: World oil demand in 2021*, mb/d

	2020	1Q21	2Q21	3Q21	4Q21	2021	Change 2021/20	
							Growth	%
World oil demand								
Americas	22.56	23.84	24.45	24.54	24.58	24.36	1.80	7.98
of which US	18.44	19.38	19.86	20.09	20.28	19.91	1.47	7.95
Europe	12.45	12.12	12.71	13.59	13.74	13.05	0.60	4.81
Asia Pacific	7.08	7.39	7.18	7.17	7.55	7.32	0.24	3.45
Total OECD	42.09	43.34	44.34	45.30	45.87	44.73	2.64	6.28
China	13.19	12.95	14.27	14.93	15.05	14.30	1.11	8.43
India	4.40	4.94	4.56	4.83	5.61	4.99	0.59	13.48
Other Asia	8.13	8.33	8.96	8.57	8.47	8.58	0.45	5.54
Latin America	6.01	6.15	6.19	6.46	6.40	6.30	0.29	4.79
Middle East	7.60	7.87	7.62	8.30	7.97	7.94	0.35	4.57
Africa	4.09	4.41	3.97	4.18	4.49	4.26	0.17	4.10
Russia	3.28	3.57	3.37	3.37	3.58	3.47	0.19	5.93
Other Eurasia	1.07	1.18	1.19	1.14	1.28	1.20	0.12	11.31
Other Europe	0.65	0.69	0.62	0.68	0.74	0.68	0.04	5.44
Total Non-OECD	48.42	50.09	50.75	52.45	53.58	51.73	3.31	6.83
Total World	90.51	93.43	95.09	97.75	99.45	96.46	5.95	6.58
Previous Estimate	90.39	93.04	95.61	97.43	98.91	96.27	5.89	6.51
Revision	0.12	0.40	-0.52	0.32	0.54	0.19	0.07	0.06

Note: * 2020 = Estimate and 2021 = Forecast. Totals may not add up due to independent rounding. Source: OPEC.

عرضه جهانی نفت

عرضه مایعات نفتی غیر اوپک در سال ۲۰۲۰ به طور متوسط ۶۲,۹ میلیون بشکه در روز تخمین زده شده است که انقباض ۲,۵ میلیون بشکه ای در روز را به صورت سالانه نشان می دهد، که این یک تجدید نظر ۰,۰۴ میلیون بشکه ای در روز افزایش نسبت به ماه گذشته را مورد اشاره قرار می دهد. بیشترین کاهش مربوط به روسیه و

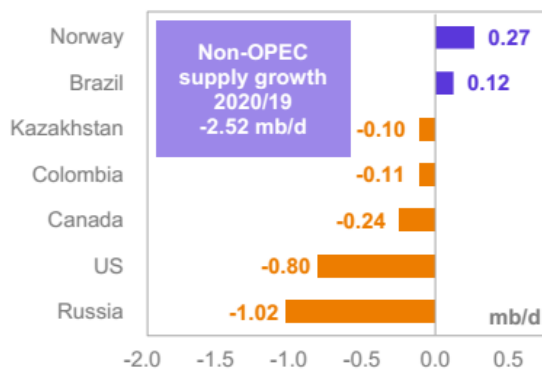
آمریکا می باشد. میزان عرضه غیر اوپک برای سال ۲۰۲۱ با ۰,۰۳ میلیون بشکه در روز نسبت به ماه گذشته کاهش یافته و اکنون پیش بینی می شود رشد ۰,۹ میلیون بشکه ای در روز به طور متوسط به ۶۳,۸ میلیون بشکه در روز برسد. با این حال پیش بینی می شود عرضه ایالات متحده در سال ۲۰۲۱ بدون تغییر باقی بماند و رشد ۰,۱۶ میلیون بشکه ای در روز نسبت به سال گذشته پیش بینی می شود. سایر موارد اصلی رشد عرضه در سال ۲۰۲۱ عبارتند از کانادا، نروژ و برزیل. پیش بینی می شود مایعات گازی اوپک در سال ۲۰۲۱ حدود ۰,۱ میلیون بشکه در روز به نسبت ارزیابی سالانه رشد داشته باشند و به میانگین ۵,۲ میلیون بشکه در روز برسند. تولید نفت خام اوپک در ماه مارس ۰,۲۰ میلیون بشکه در روز افزایش یافته است، و به طور متوسط به ۲۵,۰۴ میلیون بشکه در روز رسیده است.

Table 5 - 1: Non-OPEC liquids production forecast comparison in 2020–2021*, mb/d

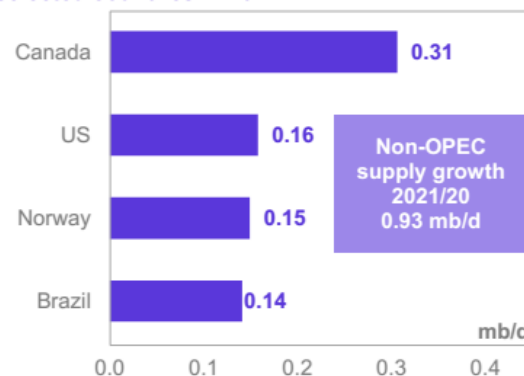
Non-OPEC liquids production	2020	Change		
		2020/19	2021	2021/20
Americas	24.72	-1.05	25.19	0.47
of which US	17.62	-0.80	17.78	0.16
Europe	3.91	0.20	4.03	0.12
Asia Pacific	0.53	0.01	0.55	0.02
Total OECD	29.16	-0.84	29.77	0.61
China	4.12	0.07	4.16	0.04
India	0.77	-0.06	0.75	-0.02
Other Asia	2.51	-0.18	2.46	-0.05
Latin America	6.06	-0.03	6.29	0.23
Middle East	3.17	-0.03	3.21	0.04
Africa	1.41	-0.08	1.34	-0.07
Russia	10.59	-1.02	10.60	0.01
Other Eurasia	2.91	-0.16	2.94	0.02
Other Europe	0.12	0.00	0.11	-0.01
Total Non-OECD	31.66	-1.49	31.86	0.20
Total Non-OPEC production	60.82	-2.33	61.63	0.81
Processing gains	2.07	-0.19	2.20	0.13
Total Non-OPEC liquids production	62.89	-2.52	63.83	0.93

Note: * 2020 = Estimate and 2021 = Forecast. Source: OPEC.

Graph 5 - 3: Annual liquids production changes for selected countries in 2020*



Graph 5 - 4: Annual liquids production changes for selected countries in 2021*



Non-OPEC liquids production in 2020 and 2021

Table 5 - 2: Non-OPEC liquids production in 2020*, mb/d

Non-OPEC liquids production	2019	1Q20	2Q20	3Q20	4Q20	2020	Change 2020/19	
							Growth	%
Americas	25.77	26.59	23.55	24.10	24.65	24.72	-1.05	-4.08
<i>of which US</i>	18.43	19.05	16.81	17.34	17.30	17.62	-0.80	-4.35
Europe	3.71	4.05	3.90	3.80	3.89	3.91	0.20	5.32
Asia Pacific	0.52	0.53	0.54	0.54	0.52	0.53	0.01	1.61
Total OECD	30.01	31.17	27.99	28.43	29.06	29.16	-0.84	-2.82
China	4.04	4.13	4.12	4.13	4.08	4.12	0.07	1.76
India	0.82	0.79	0.76	0.76	0.76	0.77	-0.06	-6.74
Other Asia	2.69	2.61	2.47	2.46	2.50	2.51	-0.18	-6.70
Latin America	6.09	6.35	5.83	6.14	5.91	6.06	-0.03	-0.51
Middle East	3.20	3.19	3.20	3.15	3.17	3.17	-0.03	-0.83
Africa	1.50	1.44	1.44	1.40	1.37	1.41	-0.08	-5.51
Russia	11.61	11.68	10.38	10.01	10.31	10.59	-1.02	-8.78
Other Eurasia	3.07	3.16	2.92	2.73	2.85	2.91	-0.16	-5.13
Other Europe	0.12	0.12	0.12	0.11	0.11	0.12	0.00	-3.27
Total Non-OECD	33.14	33.46	31.23	30.90	31.06	31.66	-1.49	-4.48
Total Non-OPEC production	63.15	64.63	59.22	59.34	60.12	60.82	-2.33	-3.69
Processing gains	2.26	2.15	1.85	2.15	2.15	2.07	-0.19	-8.47
Total Non-OPEC liquids production	65.42	66.77	61.07	61.48	62.27	62.89	-2.52	-3.86
Previous estimate	65.41	66.76	61.05	61.45	62.17	62.85	-2.56	-3.92
Revision	0.00	0.02	0.02	0.03	0.10	0.04	0.04	0.06

Note: * 2020 = Estimate. Totals may not add up due to independent rounding. Source: OPEC.

Table 5 - 3: Non-OPEC liquids production in 2021*, mb/d

Non-OPEC liquids production	2020	1Q21	2Q21	3Q21	4Q21	2021	Change 2021/20	
							Growth	%
Americas	24.72	24.58	24.52	25.51	26.15	25.19	0.47	1.90
<i>of which US</i>	17.62	17.15	17.50	17.94	18.52	17.78	0.16	0.90
Europe	3.91	4.02	3.95	3.97	4.17	4.03	0.12	3.13
Asia Pacific	0.53	0.54	0.56	0.55	0.55	0.55	0.02	3.12
Total OECD	29.16	29.14	29.02	30.04	30.87	29.77	0.61	2.09
China	4.12	4.21	4.13	4.13	4.18	4.16	0.04	1.07
India	0.77	0.76	0.75	0.74	0.73	0.75	-0.02	-2.62
Other Asia	2.51	2.45	2.46	2.47	2.46	2.46	-0.05	-2.00
Latin America	6.06	6.01	6.31	6.32	6.51	6.29	0.23	3.87
Middle East	3.17	3.18	3.21	3.23	3.24	3.21	0.04	1.24
Africa	1.41	1.36	1.35	1.34	1.32	1.34	-0.07	-5.14
Russia	10.59	10.47	10.59	10.67	10.67	10.60	0.01	0.09
Other Eurasia	2.91	2.91	2.93	2.95	2.95	2.94	0.02	0.71
Other Europe	0.12	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	-0.01	-6.92
Total Non-OECD	31.66	31.46	31.83	31.96	32.17	31.86	0.20	0.62
Total Non-OPEC production	60.82	60.59	60.86	61.99	63.03	61.63	0.81	1.32
Processing gains	2.07	2.20	2.20	2.20	2.20	2.20	0.13	6.17
Total Non-OPEC liquids production	62.89	62.79	63.06	64.19	65.23	63.83	0.93	1.48
Previous estimate	62.85	62.62	63.02	64.21	65.33	63.80	0.95	1.51
Revision	0.04	0.17	0.04	-0.01	-0.10	0.02	-0.02	-0.03

Note: * 2020 = Estimate and 2021 = Forecast. Totals may not add up due to independent rounding. Source: OPEC.

Table 5 - 8: OPEC crude oil production based on *secondary sources*, tb/d

Secondary sources	2019	2020	3Q20	4Q20	1Q21	Jan 21	Feb 21	Mar 21	Change Mar/Feb
Algeria	1,022	897	840	857	871	866	875	873	-2
Angola	1,401	1,247	1,205	1,164	1,150	1,161	1,123	1,163	40
Congo	324	289	287	273	269	267	270	271	1
Equatorial Guinea	117	112	109	109	108	115	103	107	4
Gabon	208	195	191	191	180	180	180	182	2
Iran, I.R.	2,356	1,985	1,948	1,993	2,190	2,098	2,167	2,304	137
Iraq	4,678	4,049	3,697	3,817	3,881	3,837	3,892	3,914	23
Kuwait	2,687	2,434	2,245	2,293	2,327	2,322	2,333	2,327	-6
Libya	1,097	368	121	916	1,172	1,150	1,170	1,196	26
Nigeria	1,786	1,585	1,468	1,444	1,426	1,328	1,474	1,481	8
Saudi Arabia	9,771	9,182	8,766	8,962	8,440	9,077	8,123	8,090	-33
UAE	3,094	2,802	2,617	2,515	2,611	2,611	2,611	2,610	-1
Venezuela	796	500	362	408	513	490	524	525	1
Total OPEC	29,337	25,645	23,858	24,941	25,138	25,503	24,842	25,042	201

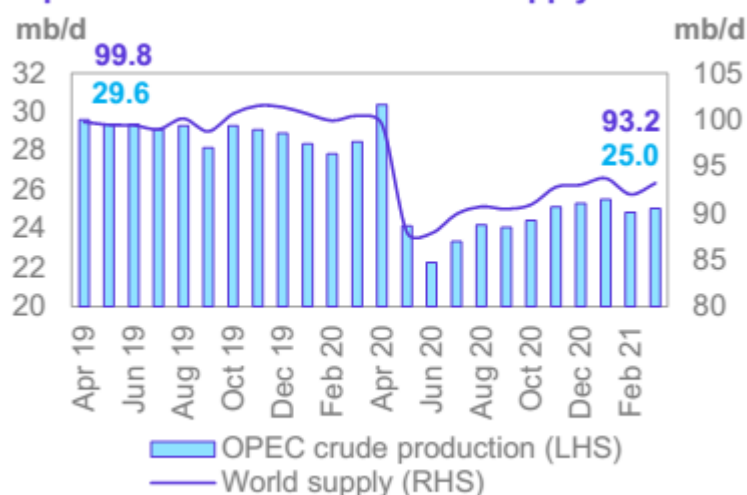
Notes: Totals may not add up due to independent rounding. Source: OPEC.

Table 5 - 9: OPEC crude oil production based on *direct communication*, tb/d

Direct communication	2019	2020	3Q20	4Q20	1Q21	Jan 21	Feb 21	Mar 21	Change Mar/Feb
Algeria	1,023	899	843	862	874	874	878	870	-8
Angola	1,373	1,277	1,253	1,186	1,136	1,133	1,137	1,138	1
Congo	329	300	296	285	280	278	279	283	3
Equatorial Guinea	110	114	115	106	104	105	103	103	0
Gabon	218	207	201	178	183	184	183	183	0
Iran, I.R.
Iraq	4,576	3,998	3,625	3,796	3,846	3,807	3,867	3,865	-2
Kuwait	2,678	2,438	2,245	2,293	2,327	2,325	2,329	2,327	-2
Libya	1,214	1,172	1,183	1,283	100
Nigeria	1,737	1,477	1,351	1,283	1,404	1,361	1,424	1,429	5
Saudi Arabia	9,808	9,213	8,813	8,975	8,473	9,103	8,147	8,138	-9
UAE	3,058	2,779	2,525	2,501	2,610	2,609	2,612	2,608	-4
Venezuela	1,013	557	395	450	533	484	538	578	40
Total OPEC

Notes: .. Not available. Totals may not add up due to independent rounding. Source: OPEC.

Graph 5 - 31: OPEC and world oil supply



Source: OPEC.

بازار نفت کش ها

نرخ حمل و نقل نفتکش های نفت خام در ماه مارس افزایش یافت و تعداد نفتکش های کمتری در بازار حمل و نقل حضور داشتند. افزایش کشتی های شناور به دلیل انسداد کانال سوئز به همراه عدم اطمینان از زمان بازگشایی مسیر موجب گردید تا کشتی های زیادی در هر دو طرف آبراه منتظر بمانند و مشکل عرضه تانکرهای نفت کش ایجاد گردید. بعد از اینکه کشتی کانتینر "Ever Given" در پایان ماه جابجا شد، نرخ کشتی ها به سطح ابتدای سال رسید و کاهش یافت. نرخ نفتکش های محصولات پالایشگاهی در ماه مارس شاهد بهبود وضعیت در شرق سوئز بود، در حالی که در غرب سوئز و در اطراف مدیترانه کاهش یافت.

Table 7 - 3: Dirty VLCC spot tanker freight rates, Worldscale (WS)

VLCC	Size	Jan 21	Feb 21	Mar 21	Change Mar 21/Feb 21
	1,000 DWT				
Middle East/East	230-280	35	32	31	-1
Middle East/West	270-285	24	22	22	0
West Africa/East	260	36	35	36	0

Sources: Argus and OPEC.

Table 7 - 6: Clean spot tanker freight rates, WS

	Size	Jan 21	Feb 21	Mar 21	Change
	1,000 DWT				Mar 21/Feb 21
East of Suez					
Middle East/East	30-35	81	81	112	31
Singapore/East	30-35	140	121	146	25
West of Suez					
Northwest Europe/US East Coast	33-37	110	133	140	7
Mediterranean/Mediterranean	30-35	121	163	142	-22
Mediterranean/Northwest Europe	30-35	138	173	150	-23

Sources: Argus and OPEC.

بازار محصولات خام و پالایشگاهی

اطلاعات اولیه نشان می دهد که واردات نفت خام ایالات متحده در ماه مارس در حدود ۵,۷ میلیون بشکه در روز برای چهارمین ماه ثابت بوده است، در حالی که صادرات نفت خام ایالات متحده برای سومین ماه متوالی کاهش یافته و به طور متوسط به ۲,۷ میلیون بشکه در روز که کمترین میزان از ژوئیه ۲۰۱۹ است، رسیده است. واردات محصولات ایالات متحده در مارس افزایش یافت و به طور متوسط ۲,۵ میلیون بشکه در روز رسید که بالاترین میزان از جولای ۲۰۱۹ است. واردات نفت خام ژاپن در سطوح قوی تر نسبت به دو ماه گذشته و به طور متوسط به ۲,۶ میلیون بشکه در روز در فوریه رسیده است. واردات محصولات پالایشگاهی بالاترین میزان طی سه سال گذشته بوده است و در فوریه به طور متوسط به ۱,۳ میلیون بشکه در روز رسیده است. واردات نفت خام چین به طور متوسط در ماه فوریه به بالاترین سطح چهار ماهه به ۱۱,۸ میلیون بشکه در روز رسید و این افزایش بیشتر به دلیل تعطیلات و خریدهای قوی تر توسط پالایشگاه های مستقل بوده است. واردات نفت خام هند در فوریه به شدت کاهش یافت و میانگین آن کمتر از ۴ میلیون بشکه در روز بود که کمترین میزان در چهار ماه گذشته است و این موضوع به دلیل تأثیرات کووید ۱۹ و آثار قیمت های بالاتر بر میزان تقاضا می باشد. از سویی واردات محصولات پالایشگاهی در هند به طور متوسط در فوریه ۱,۲ میلیون بشکه در روز ، بالاترین میزان در ۱۳ ماه گذشته می باشد که این موضوع ناشی از بخشی از برنامه دولت برای ارتقا سطح پخت و پز با گاز مایع می باشد.

نوسانات ذخایر تجاری

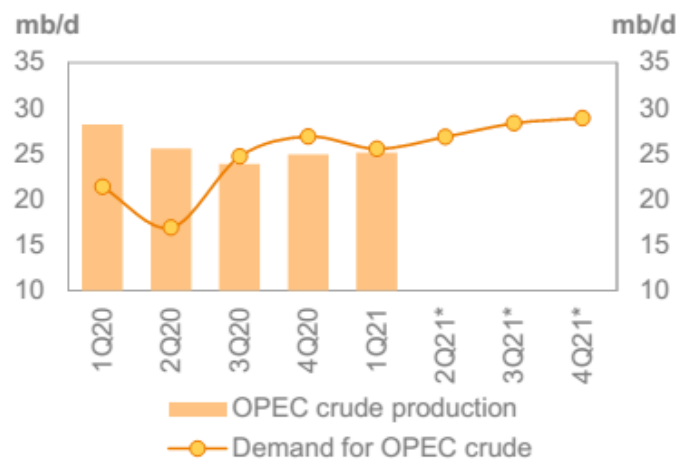
اطلاعات اولیه نشان می دهد که کل ذخایر نفتی تجاری OECD در ماه فوریه ۴۴,۹ میلیون بشکه بر اساس ارزیابی ماهیانه کاهش یافته است. با ۲۹۷۸ میلیون بشکه موجودی ۹۴,۱ میلیون بشکه بالاتر از ماه مشابه یک سال قبل می باشد، ۲۹ میلیون بشکه بیشتر از آخرین میانگین پنج ساله، و حدود ۵۷ میلیون بشکه از میانگین

۲۰۱۵-۲۰۱۹ بیشتر می باشد. ذخایر خام OECD به میزان ۳۰,۸ میلیون بشکه بیشتر از آخرین متوسط پنج سال می باشد و ۴۲ میلیون بشکه بالاتر از میانگین ۲۰۱۵-۲۰۱۹، در حالی که ذخایر محصولات نفتی با کسری ۱,۷ میلیون بشکه ای نسبت به آخرین میانگین پنج ساله مواجه شده اند، اما ۱۵,۵ میلیون بشکه بالاتر از میانگین ۲۰۱۵-۲۰۱۹ می باشند. از نظر پوشش روزهای آینده، موجودی ذخایر تجاری OECD در ماه فوریه با کاهش 1.1 میلیون بشکه ای پوشش روزانه به ۶۸ روز رسید. این زمان، ۶,۷ روز کمتر از سطح سال قبل، ۲,۶ روز بیشتر از آخرین میانگین پنج ساله و ۵,۶ روز بالاتر از سطح متوسط ۲۰۱۵-۲۰۱۹ می باشد.

تبادل عرضه و تقاضا

تقاضا برای نفت خام اوپک در سال ۲۰۲۰ با ۰,۱ میلیون بشکه افزایش در روز نسبت به ماه قبل اصلاح شد و به ۲۲,۵ میلیون بشکه در روز رسید. این تقریباً ۶,۸ میلیون بشکه در روز کمتر از سال ۲۰۱۹ است. برای سال ۲۰۲۱، تقاضا برای نفت اوپک با ۰,۲ میلیون بشکه افزایش در روز تجدید نظر می شود نسبت به ماه گذشته و به میزان ۲۷,۴ میلیون بشکه در روز رسیده است. این میزان ۴,۹ میلیون بشکه در روز بیشتر از سال ۲۰۲۰ است.

Graph 10 - 1: Balance of supply and demand, 2020-2021*



Note: * 2Q21-4Q21 = Forecast. Source: OPEC.

Table 10 - 1: Supply/demand balance for 2020*, mb/d

	2019	1Q20	2Q20	3Q20	4Q20	2020	Change 2020/19
(a) World oil demand	99.98	93.49	83.07	91.21	94.21	90.51	-9.48
Non-OPEC liquids production	65.42	66.77	61.07	61.48	62.27	62.89	-2.52
OPEC NGL and non-conventionals	5.26	5.35	5.09	5.04	5.05	5.13	-0.13
(b) Total non-OPEC liquids production and OPEC NGLs	70.67	72.12	66.16	66.52	67.32	68.02	-2.65
Difference (a-b)	29.31	21.37	16.91	24.69	26.89	22.48	-6.83
OPEC crude oil production	29.34	28.23	25.57	23.86	24.94	25.64	-3.69
Balance	0.03	6.86	8.66	-0.83	-1.95	3.16	3.14

Note: * 2020 = Estimate. Totals may not add up due to independent rounding. Source: OPEC.

Table 10 - 2: Supply/demand balance for 2021*, mb/d

	2020	1Q21	2Q21	3Q21	4Q21	2021	Change 2021/20
(a) World oil demand	90.51	93.43	95.09	97.75	99.45	96.46	5.95
Non-OPEC liquids production	62.89	62.79	63.06	64.19	65.23	63.83	0.93
OPEC NGL and non-conventionals	5.13	5.11	5.19	5.22	5.32	5.21	0.08
(b) Total non-OPEC liquids production and OPEC NGLs	68.02	67.90	68.24	69.41	70.55	69.04	1.01
Difference (a-b)	22.48	25.53	26.85	28.33	28.90	27.42	4.94
OPEC crude oil production	25.64	25.14					
Balance	3.16	-0.39					

Note: * 2020 = Estimate and 2021 = Forecast. Totals may not add up due to independent rounding. Source: OPEC.