

Информация по свободным мощностям МН АО "КазТрансОйл"

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 1 квартал 2020 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 01.04.2020 г.		Прогнозный объем на 2020 год*, тыс.тн	Прогнозная свободная мощность, с учетом прогнозируемого объема транспортировки нефти	
				тыс.тн	%		тыс.тн	%
1	МН «Каламкас-Каражанбас-Актау», по участкам:							
1.1.	ГНПС «Каламкас» - НПС «Каражанбас»	4 500	1 019,10	3 481	77%	4 150,67	349	8%
1.2.	НПС «Каражанбас» - ГНПС «Актау»	10 300	2 003,20	8 297	81%	8 193,12	2 107	20%
2	Нефтепровод к битумному заводу на базе АЗПМ	1 000	114,00	886	89%	850,35	150	15%
3	МН «Узень-Атырау-Самара», по участкам							
3.1.	ГНПС «Узень» - НПС имени Т.Касымова	21 000	4 695,30	16 305	78%	18 574,98	2 425	12%
3.2.	НПС имени Т.Касымова - граница Республики Казахстан с Российской Федерацией)**	17 500	3 330,00	14 170	81%	10 639,10	6 861	39%
4	МН «Узень-Жетыбай-Актау», Ду 700 мм, по участкам							
4.1.	ГНПС «Актау» - НПС «Жетыбай»	8 000	1 447,40	6 553	82%	5 872,29	2 128	27%
4.2.	НПС «Жетыбай» - ГНПС «Узень»	10 200	2 117,00	8 083	79%	8 738,56	1 461	14%
5	МН «Жанажол-Кенкияк»	6 300	835,70	5 464	87%	4 343,23	1 957	31%
6	МН ГНПС «Алибекмола» - 20-й км МН «Жанажол-Кенкияк»	3 600	146,50	3 454	96%	654,89	2 945	82%
7	«Кенкияк-Орск», участок ГНПС «Кенкияк» - ПСП «Бестамак»	5 000	0,00	5 000	100%	-	5 000	100%
8	МН «Прорва – Кульсары»	3 400	594,50	2 806	83%	2 006,30	1 394	41%

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 1 квартал 2020 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 01.04.2020 г.		Прогнозный объем на 2020 год*, тыс.тн	Прогнозная свободная мощность, с учетом прогнозируемого объема транспортировки нефти	
				тыс.тн	%		тыс.тн	%
9	МН «НПС 3 – Косчагил»	1 700	124,00	1 576	93%	474,56	1 225	72%
10	МН «Комсомольск-Макат»	200	8,30	192	96%	32,35	168	84%
11	МН «Мартыши-Атырау»	2 700	247,70	2 452	91%	997,31	1 703	63%
12	МН НПС имени Т.Касымова - НПС 663 км - АНПЗ	1 000	59,80	940	94%	68,37	932	93%
13	МН «НПС 663 км – АНПЗ»	6 400	1 383,80	5 016	78%	5 331,63	1 068	17%
14	МН «Северные Бузачи – Каражанбас»	3 500	293,20	3 207	92%	1 243,17	2 257	64%
15	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Мартыши)	1 000	69,94	930	93%	836,35	164	16%
16	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Кумколь)	4 300	100,45	4 200	98%	241,77	4 058	94%
17	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Западно-Казахстанская смесь)	4 300	207,78	4 092	95%	1 431,44	2 869	67%
18	Нефтепровод Терминал «Атырау» КПО - НПС имени Т.Касымова	-	0,00			-		
19	МН «Омск-Павлодар» (от границы с РФ до ГНПС «Павлодар»)	18 100	2 727,50	15 373	85%	11 003,13	7 097	39%
20	МН «Павлодар-ПНХЗ»	16 800	1 330,40	15 470	92%	5 400,00	11 400	68%
21	МН «Павлодар-Шымкент», по участкам:							
21.1.	ГНПС «Павлодар»-ГНПС «Атасу»	10 300	1 394,90	8 905	86%	5 603,13	4 697	46%
21.2.	ГНПС имени Б.Джумагалиева - ГНПС «Чулак Курган»	12 500	1 303,90	11 196	90%	5 580,16	6 920	55%
21.3.	ГНПС «Чулак Курган» - ПСП «Шымкент»	12 200	1 298,00	10 902	89%	5 580,16	6 620	54%
21.4.	ГНПС имени Б.Джумагалиева - ГНПС «Атасу»***	15 200	1 070,50	14 130	93%	5 652,82	9 547	63%
22	МН «Кумколь-Каракоин» Ø820	20 300	1 107,70	19 192	95%	7 365,25	12 935	64%
23	МН «Кумколь-Каракоин» Ø530/720****	6 100	1 254,50	4 846	79%	3 867,73	2 232	37%

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 1 квартал 2020 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 01.04.2020 г.		Прогнозный объем на 2020 год*, тыс.тн	Прогнозная свободная мощность, с учетом прогнозируемого объема транспортировки нефти	
				тыс.тн	%		тыс.тн	%
24	МН «Шымкент – Шагыр»	3 000	63,50	2 937	98%	180,16	2 820	94%
25	Казахстанский участок нефтепровода «Туймазы-Омск-Новосибирск-2» (ТОН-2)	11 000	2 730,20	8 270	75%	11 003,13	- 3	0%

Примечание:

* Объемы являются прогнозными, при этом услуги по транспортировке нефти предоставляются отправителям по действующим маршрутам транспортировки нефти в системе магистральных трубопроводов в соответствии с графиком транспортировки нефти по магистральным нефтепроводам, утвержденным уполномоченным государственным органом (Министерство энергетики Республики Казахстан);

** Максимальная производительность с учетом применения противотурбулентной присадки;

*** Максимальная производительность с учетом применения противотурбулентной присадки составляет 17,8 млн.тн в год;

**** Режим работы со 112 км параллельно с трубопроводом ф 530 мм, до 112 км перекачка осуществляется по трубопроводу ф530 мм.