Информация по свободным мощностям МН АО "КазТрансОйл"

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 9 месяцев 2020 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 01.10.2020 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	2 859,900	1 640	36%	3 785,300	715	16%
1.2.	НПС «Каражанбас» - ГНПС «Актау»	10 300	5 611,000	4 689	46%	7 373,500	2 927	28%
2	Нефтепровод к битумному заводу на базе АЗПМ	1 000	709,400	291	29%	846,400	154	15%
3	МН «Узень-Атырау-Самара», по участкам							
3.1.	ГНПС «Узень» - НПС имени Т.Касымова	21 000	13 133,300	7 867	37%	17 095,200	3 905	19%
3.2.	НПС имени Т.Касымова - граница Республики Казахстан с Российской Федерацией)**	17 500	11 089,100	6 411	37%	13 973,000	3 527	20%
4	МН «Узень-Жетыбай-Актау», Ду 700 мм, по участкам							
4.1.	ГНПС «Актау» - НПС «Жетыбай»	8 000	3 674,700	4 325	54%	4 747,000	3 253	41%
4.2.	НПС «Жетыбай» - ГНПС «Узень»	10 200	5 543,400	4 657	46%	7 221,500	2 979	29%
5	МН «Жанажол-Кенкияк»	6 300	2 774,500	3 526	56%	3 657,700	2 642	42%
6	МН ГНПС «Алибекмола» - 20-й км МН «Жанажол- Кенкияк»	3 600	456,400	3 144	87%	601,200	2 999	83%
7	«Кенкияк-Орск», участок ГНПС «Кенкияк» - ПСП «Бестамак»	5 000	0,000	5 000	100%	-	5 000	100%
8	МН «Прорва – Кульсары»	3 400	1 642,000	1 758	52%	2 151,800	1 248	37%

№ п/п		Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 9 месяцев 2020 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 01.10.2020 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	349,700	1 350	79%	549,200	1 151	68%
10	МН «Комсомольск-Макат»	200	23,600	176	88%	30,100	170	85%
11	МН «Мартыши-Атырау»	2 700	732,000	1 968	73%	954,200	1 746	65%
12	МН НПС имени Т.Касымова - НПС 663 км - АНПЗ	1 000	145,600	854	85%	145,600	854	85%
13	МН «НПС 663 км – АНПЗ»	6 400	3 601,900	2 798	44%	5 169,200	1 231	19%
14	МН «Северные Бузачи – Каражанбас»	3 500	822,500	2 678	77%	1 087,000	2 413	69%
15	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Мартыши)	1 000	109,793	890	89%	109,793	890	89%
16	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Кумколь)	4 300	145,211	4 155	97%	175,211	4 125	96%
17	Нефтепровод НПС имени Т.Касымова - НПС «Атырау» КТК (Западно-Казахстанская смесь)	4 300	216,733	4 083	95%	216,733	4 083	95%
18	Нефтепровод Терминал «Атырау» КПО - НПС имени Т.Касымова	-	0,000			0,000		
19	МН «Омск-Павлодар» (от границы с РФ до ГНПС «Павлодар»)	18 100	8 163,200	9 937	55%	10 950,800	7 149	39%
20	МН «Павлодар-ПНХЗ»	16 800	3 520,800	13 279	79%	5 044,600	11 755	70%
21	МН «Павлодар-Шымкент», по участкам:							
21.1.	ГНПС «Павлодар»-ГНПС «Атасу»	10 300	4 659,100	5 641	55%	5 916,800	4 383	43%
21.2.	ГНПС имени Б.Джумагалиева - ГНПС «Чулак Курган»	12 500	3 929,100	8 571	69%	5 273,800	7 226	58%
21.3.	ГНПС «Чулак Курган» - ПСП «Шымкент»	12 200	3 907,200	8 293	68%	5 242,700	6 957	57%
21.4.	ГНПС имени Б.Джумагалиева - ГНПС «Атасу»***	15 200	3 253,800	11 946	79%	4 471,900	10 728	71%
22	МН «Кумколь-Каракоин» Ø820	20 300	3 740,800	16 559	82%	5 297,000	15 003	74%
23	МН «Кумколь-Каракоин» Ø530/720****	6 100	3 429,100	2 671	44%	4 437,600	1 662	27%

№ п/п	Участок нефтепровода	Пропускная способность фактическая, тыс.тн в год	Факт. объем за 9 месяцев 2020 года, тыс.тн	Свободная мощность по состоянию на 01.10.2020 г.		Прогнозный объем на 2020 год*, тыс.тн	Прогнозная свободная мощность, с учетом прогнозируемого объема транспортировки нефти	
24	МН «Шымкент – Шагыр»	3 000	351,400	тыс.тн 2 649	88%	421,400	тыс.тн 2 579	86%
25	Казахстанский участок нефтепровода «Туймазы-Омск- Новосибирск-2» (ТОН-2)	11 000	8 169,600	2 830	26%	10 956,800	43	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.