

Отчет АО «КазТрансОйл» об исполнении утвержденных тарифных смет и инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2020 год

Целями отчета АО «КазТрансОйл» (далее – Общество) об исполнении утвержденных тарифных смет и инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2020 год (далее – Отчет) являются:

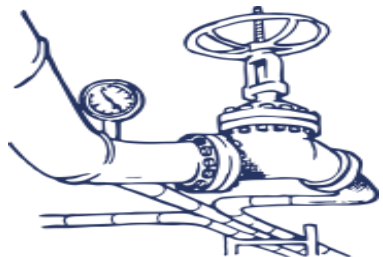
- усиление системы защиты прав потребителей;
- обеспечение прозрачности деятельности Общества.

Содержание отчета

- Общие сведения об Обществе
- Производственные и основные финансово-экономические показатели деятельности за 2020 год
- Исполнение утвержденных тарифных смет и инвестиционной программы за 2020 год. Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг
- Соблюдение показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижение показателей эффективности деятельности. Проводимая Обществом работа с потребителями. Качество предоставления регулируемых услуг
- Основные события 2020 года и планы на 2021 год

- Общество создано в 1997 году и является крупнейшей нефтепроводной компанией Республики Казахстан, оказывающей услуги по транспортировке нефти на внутренний рынок, а также в целях экспорта и транзита.
- В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 8 октября 2012 года №1273, Общество определено национальным оператором по магистральному нефтепроводу.
- **Миссия Общества** - заключается в обеспечении максимальных выгод для акционеров Общества и соблюдении стратегических интересов государства в области транспортировки нефти по магистральному нефтепроводу.
- **Стратегическая цель Общества** – обеспечение надежности системы нефтепроводов и повышение рентабельности и доходности деятельности.
- В соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральном трубопроводе», магистральный трубопровод относится к стратегическим объектам, имеющим социально-экономическое значение для устойчивого развития Республики Казахстан, владение и (или) пользование, и (или) распоряжение которыми могут оказать влияние на состояние национальной безопасности Республики Казахстан.
- Деятельность Общества направлена на развитие системы магистральных нефтепроводов в Республике Казахстан и обеспечение их эффективной, надежной и безопасной эксплуатации, охраны труда и окружающей среды, а также эффективное управление производственными активами и устойчивое развитие.

- Общество включено в Республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий.
- Уставный капитал Общества на 31 декабря 2020 года составил **61,9** млрд тенге, а балансовая стоимость долгосрочных активов компании **679** млрд тенге.
- В настоящее время Общество обеспечивает транспортировку порядка **37%** всей добываемой в стране нефти и более **90%** поставок нефти на отечественные нефтеперерабатывающие заводы.
- В 2012 году Общество, первым из казахстанских компаний, осуществило размещение акций на фондовом рынке в рамках программы «Народное IPO». Структура акционеров в 2020 году: 90% акций принадлежат АО НК «КазМунайГаз», 10% акций - миноритарным акционерам, *в основном гражданам Республики Казахстан*. По итогу 2019 года выплачено дивидендов на общую сумму 45,386 млрд тенге, в том числе миноритарным акционерам – 4,5 млрд тенге.
- Общество является участником и акционером следующих дочерних и совместно-контролируемых организаций – ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (50%), ТОО «МунайТас» (51%), ООО «Батумский нефтяной терминал» (100%), Компания «Petrotrans Limited» (100%), ТОО «Магистральный Водовод» (100%).
- Общество является одним из крупных налогоплательщиков Республики Казахстан. За 2020 год уплачено налогов и других обязательных платежей в бюджет Республики Казахстан в размере 36,7 млрд тенге
- Фактическая численность работников на 31 декабря 2020 года – **6 613 чел.**

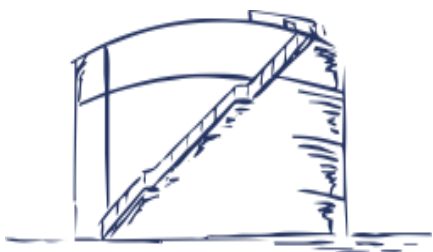


Нефтепроводы
5 371,57 км

Нефтеперекачивающие станции – 36 шт.

Станции подогрева нефти – 7 шт.

Сливо-наливные железнодорожные эстакады – 4 шт.

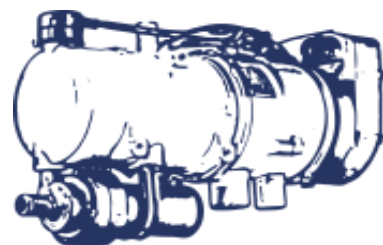


Резервуарный парк
для нефти
116 ед.

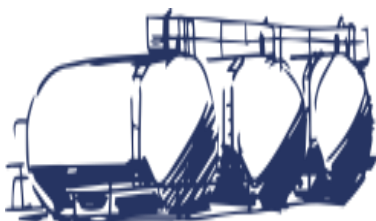


0

Количество аварий за 2020 год



Насосные агрегаты
211 ед.

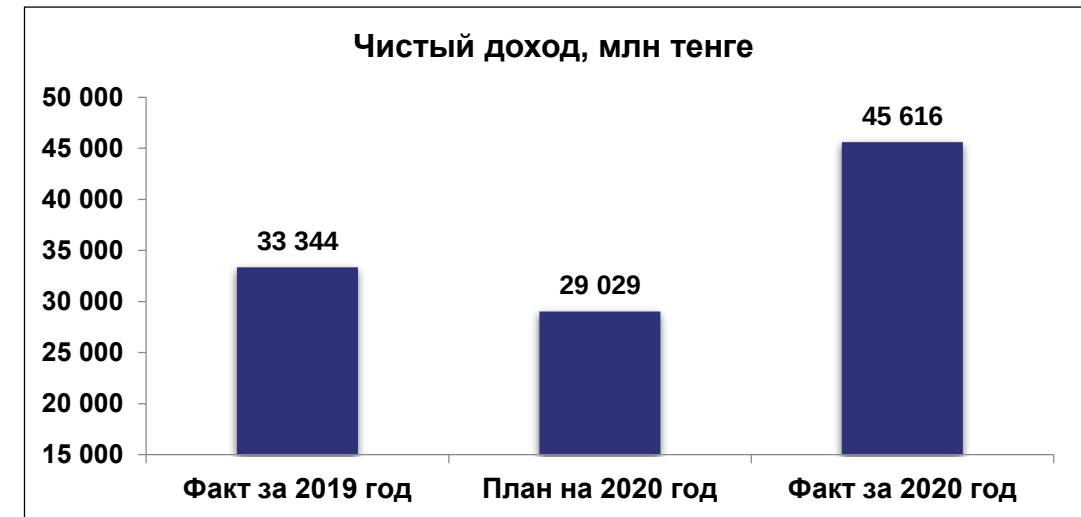
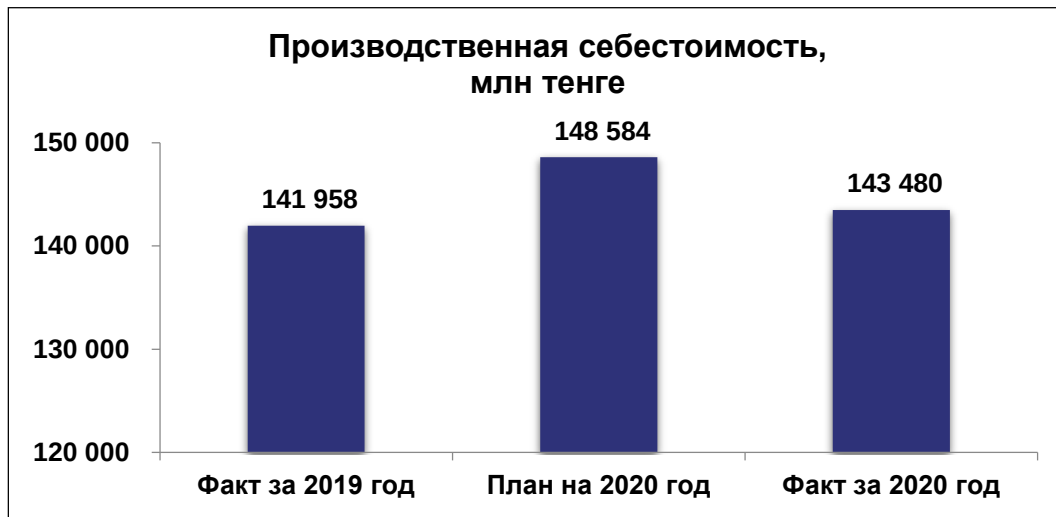
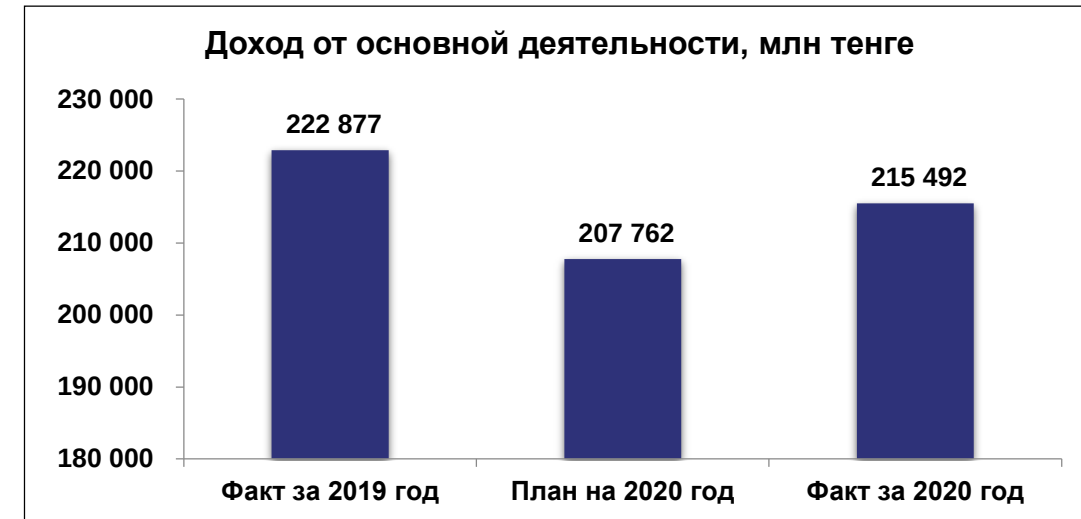
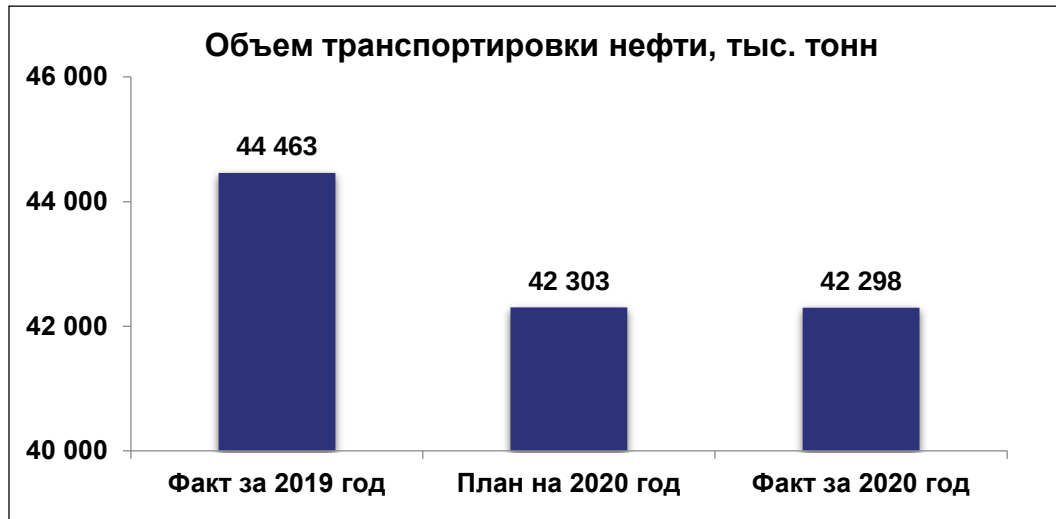


Печи подогрева
67 шт.

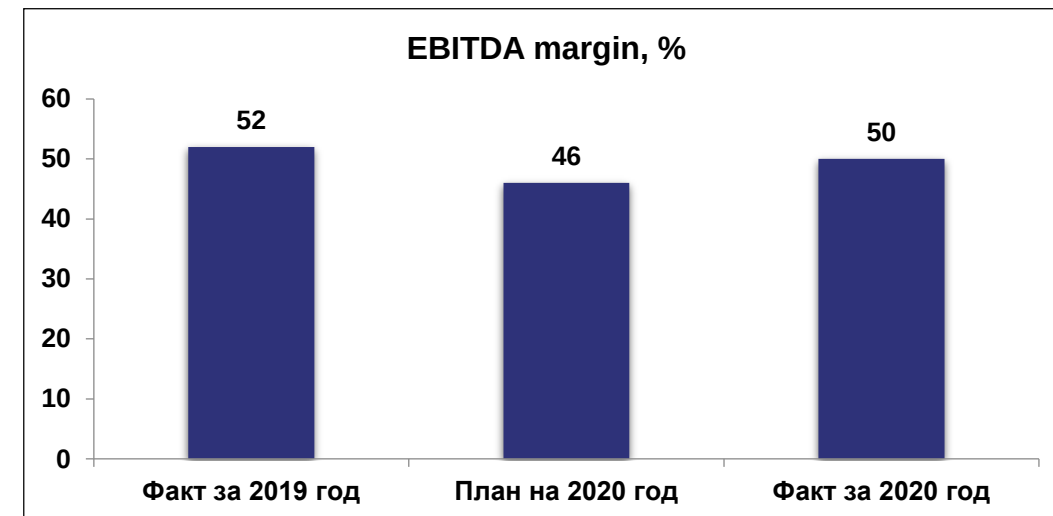
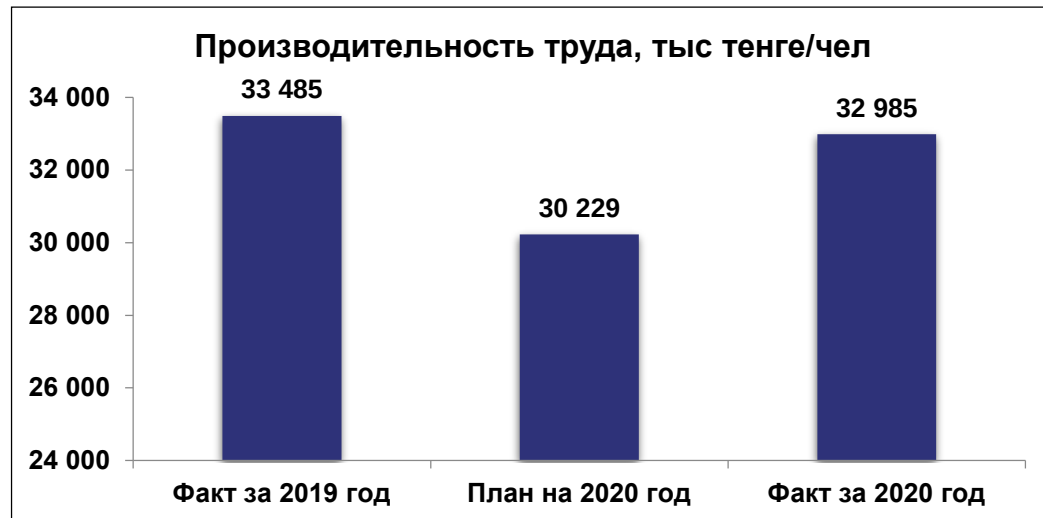
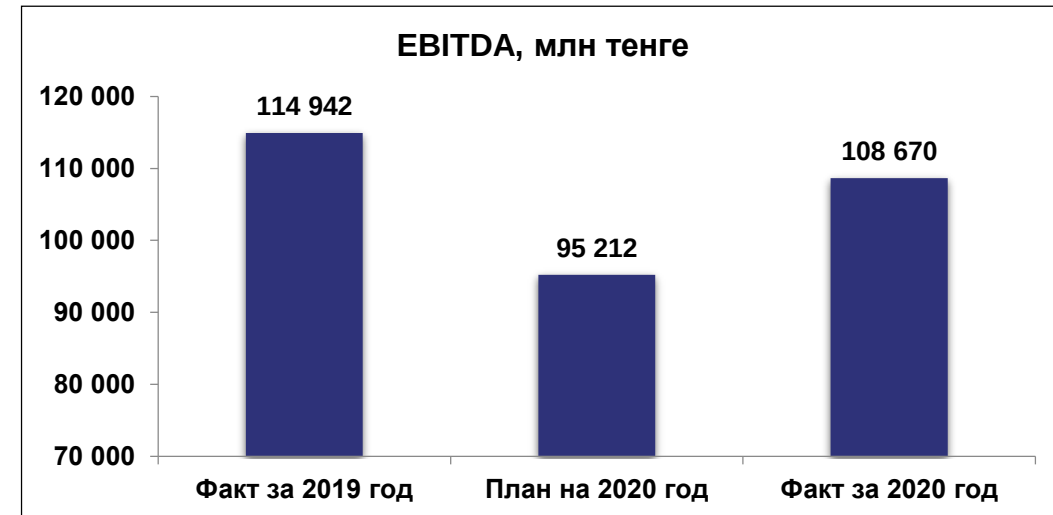
По результатам анкетирования, степень удовлетворенности потребителей качеством оказанных услуг по транспортировке нефти и по организации транспортировки и транзита казахстанской нефти по трубопроводным системам других

государств за 2020 год – **100%**

II. Производственные и основные финансово-экономические показатели деятельности за 2020 год



II. Производственные и основные финансово-экономические показатели деятельности за 2020 год



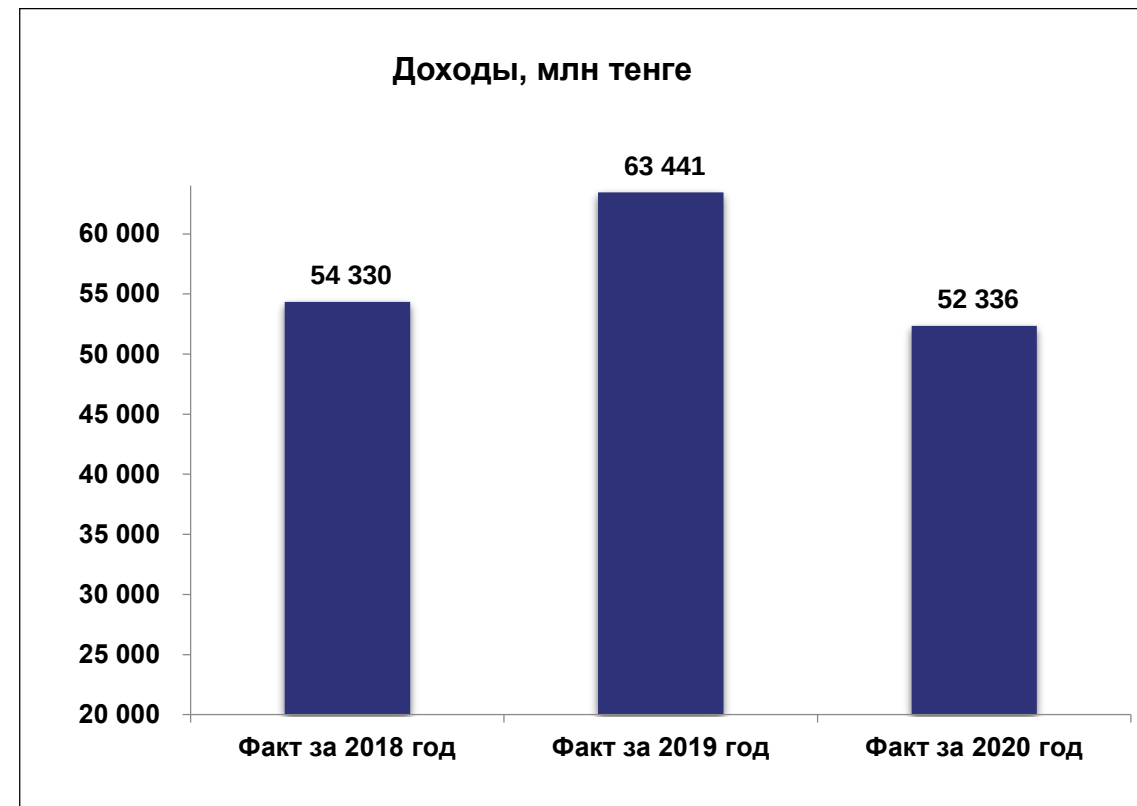
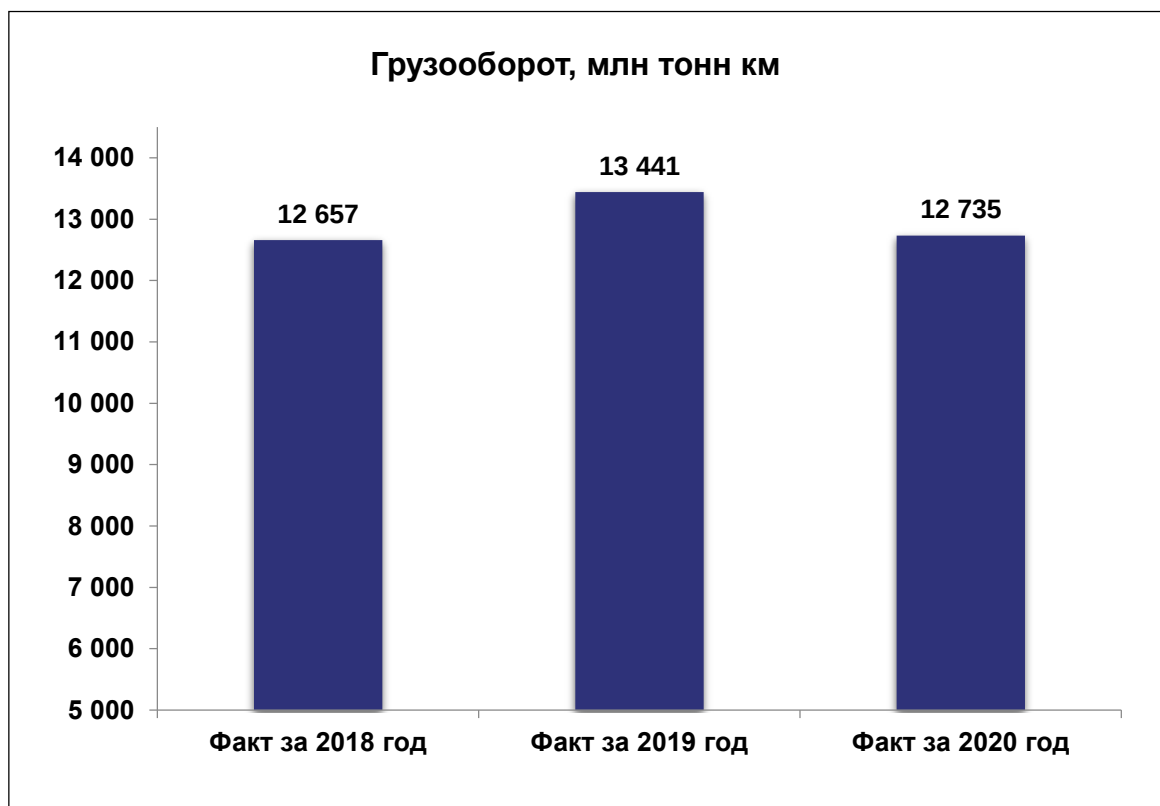
Общество в отчетном периоде оказывало следующие регулируемые услуги, по которым включено в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественной монополии:

- Транспортировка нефти и нефтепродуктов по системе магистральных трубопроводов (за исключением транспортировки нефти в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан);
- Производство, передача и распределение тепловой энергии;
- Передача электрической энергии;
- Отвод сточных вод.

млн тенге		
№ п/п	Услуга	Доход за 2020 год
1	Перекачка нефти на внутренний рынок	52 336
2	Дополнительные услуги по транспортировке нефти на внутренний рынок (перевалка, слив, налив, хранение нефти, операторская деятельность по единой маршрутизации)	926
3	Производство, передача и распределение тепловой энергии	17,21
4	Передача электроэнергии	9,15
5	Отвод сточных вод	0,09

III. Исполнение тарифной сметы за 2020 год. Перекачка нефти на внутренний рынок. Тариф. Объемы услуг

В связи с истечением срока действия предельных уровней тарифов на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан по системе магистральных трубопроводов Общества тариф с 1 января 2020 года в соответствии с пунктом 3 статьи 15 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях» составил **4 109,5 тенге за тонну на 1 000 км (без НДС)**.



III. Исполнение тарифной сметы на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок РК по системе магистральных трубопроводов Общества за 2020 год

 KazTransOil

Утвержденная тарифная смета на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок РК по системе магистральных трубопроводов Общества на 2020 год **отсутствует.**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы АО "КазТрансОйл" за 2020 год	
			Всего	в том числе на внутренний рынок РК
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе:	тыс. тенге	107 769 116	49 519 909
1	Материальные затраты, всего, в том числе:	-//-	13 052 389	5 997 573
1.1	Сырье и материалы	-//-	4 637 889	2 131 110
1.2	Покупные изделия	-//-	181 410	83 358
1.3	Горюче-смазочные материалы	-//-	1 013 634	465 765
1.4	Топливо	-//-	2 273 920	1 044 866
1.5	Энергия	-//-	4 945 536	2 272 474
2	Расходы на оплату труда, всего, в том числе:	-//-	28 708 148	13 191 394
2.1	Заработная плата производственного персонала	-//-	26 429 818	12 144 501
2.2	Социальный налог и социальные отчисления	-//-	2 278 330	1 046 893
3	Обязательное социальное медицинское страхование	-//-	434 466	199 637
4	Амортизация	-//-	44 483 446	20 440 143
5	Ремонт, всего, в том числе:	-//-	6 278 929	2 885 168
5.1	Текущий ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных средств и техобслуживание, РНР и ПНР	-//-	6 278 929	2 885 168
6	Прочие затраты, всего, в том числе:	-//-	14 811 738	6 805 993
6.1	Услуги связи	-//-	260 412	119 660
6.2	Командировочные расходы	-//-	520 311	239 083
6.3	Канцелярские и почтовые расходы	-//-	42 049	19 322
6.4	Содержание зданий	-//-	1 013 055	465 499
6.5	Подготовка кадров	-//-	186 637	85 760
6.6	Охрана труда и техника безопасности	-//-	281 970	129 565
6.7	Охрана окружающей среды	-//-	1 698 030	780 245
6.8	Страхование	-//-	218 351	100 332
6.9	Вневедомственная и пожарная охрана	-//-	5 033 130	2 312 723
6.10	Юридические и консалтинговые услуги	-//-	205 198	94 288
6.11	Расходы по НИОКР и НТД	-//-	116 333	53 455
6.12	Содержание и лицензирование автотранспорта	-//-	55 757	25 620
6.13	Аренда	-//-	279 578	128 466
6.14	Авиауслуги	-//-	0	0
6.15	Транспортировка грузов (транспортные услуги)	-//-	1 876 648	862 320
6.16	Метрология	-//-	253 098	116 299
6.17	Диагностические работы	-//-	557 483	256 164
6.18	Плата за использование природного сырья	-//-	98 956	45 470
6.19	Работы и услуги производственного характера	-//-	2 114 739	971 723

III. Исполнение тарифной сметы на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок РК по системе магистральных трубопроводов Общества за 2020 год



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы АО "КазТрансОйл" за 2020 год	
			Всего	в том числе на внутренний рынок РК
II	Расходы периода всего, в том числе:	-//-	14 413 400	6 622 957
7	Общие и административные расходы, всего, в том числе:	-//-	14 413 400	6 622 957
7.1	Заработная плата административного персонала	-//-	3 975 443	1 826 716
7.2	Социальный налог и социальные отчисления	-//-	349 225	160 469
7.3	Обязательное социальное медицинское страхование	-//-	34 727	15 957
7.4	Амортизация	-//-	1 131 847	520 084
7.5	Услуги банка	-//-	29 728	13 660
7.6	Командировочные расходы	-//-	36 031	16 556
7.7	Услуги связи	-//-	62 791	28 853
7.8	Налоги	-//-	7 653 545	3 516 804
7.9	Содержание зданий	-//-	514 544	236 433
7.10	Подготовка кадров	-//-	31 559	14 501
7.11	Канцелярские и почтовые расходы	-//-	51 827	23 815
7.12	Услуги сторонних организаций	-//-	253 695	116 573
7.13	Больничные листы	-//-	288 438	132 537
7.14	Расходы по выбытию замененных элементов основных средств	-//-	0	0
8	Расходы на выплату вознаграждений	-//-	0	0
III	Всего затрат	-//-	122 182 515	56 142 866
	в т.ч. затраты на дополнительные услуги	-//-	3 542 931	1 627 977
	Затраты на перекачку	-//-	118 639 585	54 514 889
IV	Прибыль до налогообложения	-//-		7 879 779
V	Всего доходов	-//-	182 113 439	62 394 669
	в т.ч. доходы по перекачке транзитной нефти	-//-	21 889 581	10 058 263
Va	Доходы по перекачке по системе МН на внутренний рынок	-//-		52 336 406
VII	Объем предоставляемых услуг	тыс. тонн	42 298	15 610
IX	Грузооборот, в том числе:	млн. ткм	27 717	12 735,5
	Грузооборот на внутренний рынок	млн. ткм	12 735	12 735,5
	Грузооборот на экспорт	млн. ткм	14 982	
X	Тариф на внутренний рынок (без учета НДС)	тенге за 1 тонну на 1000 км		4 109,50
XII	Доля грузооборота на внутренний рынок	%		45,95%

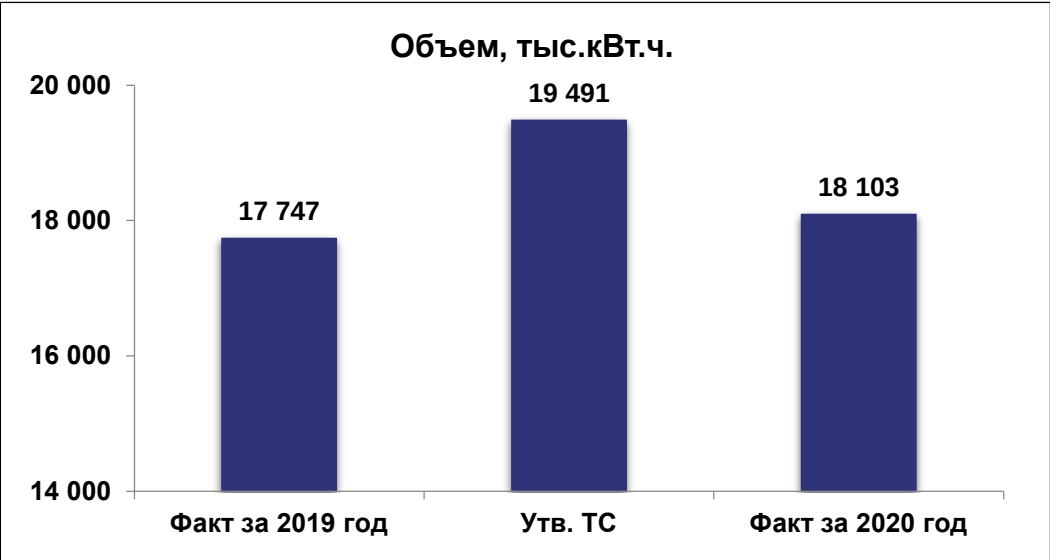
III. Дополнительные услуги по транспортировке нефти (внутренний рынок, экспорт и транзит)

№ п/п	Наименование услуг	Факт за 2020 год (всего)		
		Тариф, тенге/тн	Объем, тыс. тонн	Доходы, тыс. тенге
1	Налив нефти в ж/д цистерны на НПС им.Т.Касымова*	409,57	123	50 374
2	Слив нефти с ж/д цистерн НПС им.Т.Касымова*	746,34	57	42 793
3	Перевалка нефти на НПС им.Т. Касымова в систему КТК без подогрева нефти**	122,91	242	29 767
4	Перевалка нефти на НПС им.Т.Касымова в систему КТК с подогревом нефти**	128,43	259	33 332
5	Перевалка нефти НПС им.Т.Касымова в нефтепровод «Кенкияк-Атырау»*	80,34	1 358	109 086
6	Налив нефти в танкера на ГНПС «Актау»**	403,71	2 099	847 344
7	Слив нефти с ж/д цистерн на ГНПС «Актау»*	121,00	481	58 183
8	Перевалка нефти на НПС «Мака́т» в нефтепровод «Кенкияк-Атырау»*	1 118,10	422	472 216
9	Перевалка нефти на ГНПС «Кенкияк»*	89,15	6 393	569 945
10	Перевалка нефти на ГНПС «Атасу» в нефтепровод «Атасу-Алашанькоу»**	286,13 тенге/тн 0,86 \$/тн	10 561	3 705 372
11	Слив нефти с ж/д цистерн на ГНПС «Атасу»*	373,52	-	-
12	Налив нефти в ж/д цистерны ННЭ «Атасу»*	306,05	-	-
13	Налив нефти в ж/д цистерны на ННЭ «Шагыр»*	280,9	354	99 511
14	Хранение нефти в РВС*	233,76 тенге/тонн в мес	346 тыс. тонн мес	80 926
15	Операторская деятельность по единой маршрутизации нефти*	41,45	16 511	686 050
16	Перевалка нефти на НПС им. Шманова в нефтепровод Кенкияк-Атырау*	119,37 тенге/тн	-	-

* Услуги малой мощности

** Услуги оказывается только в целях экспорта/транзита

№ п/п	Наименование регулируемых услуг	Факт за 2020 год			
		Объем	Доходы, тыс. тенге	Расходы, тыс. тенге	Прибыль/ убыток, тыс. тенге
1	Услуга по передаче электрической энергии	18 103,37 тыс.кВтч	9 150,3	17 498,00	-8 347,7
2	Услуга по производству, передаче и распределению тепловой энергии	2,81 тыс.Гкал	15 039,1	18 716,38	- 3 677,28
3	Услуга по передаче и распределению тепловой энергии	5,86 тыс.Гкал	2 173,4	1 887	286,4
4	Услуга по отводу сточных вод	4,30 тыс.м3	90,49	2 284,47	- 2 194



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактическое исполнение тарифной сметы за 2020 год									
			КульНУ	АкНУ	АНУ	ЛПДС Уральск	МНУ	ЖНУ	ПНУ	ЛПДС Петерфельд	КарНУ	ШНУ
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	7 163,29	1 259,21	2 080,51	705,39	2 540,82	1 008,87	118,13	1 356,99	489,33	773,64
1	Материальные затраты, всего	-//-	498,57	62,7	181,98	150,17	43,4	97,31	4,15	76,18	105,68	0
2	Затраты на оплату труда, всего	-//-	5 929,3	1023,4	1 686,44	464,12	2 310,46	324,78	100,15	1 248,66	243,97	759,52
3	Ремонт	-//-	0	0	0	0	0	483,6	0	0	81,91	0
4	Прочие затраты, всего	-//-	735,43	173,12	212,52	91,1	186,96	103,19	13,97	32,14	57,77	14,12
II	Расходы периода, всего	-//-	0	0	0	0	1,7	0	0,08	0	0,21	0
III	Всего затрат	-//-	7 163,29	1 259,21	2 080,51	705,39	2 542,55	1 008,87	118,22	1 356,99	489,54	773,64
IV	Прибыль	-//-	-3 954,8	-214,87	-656,81	-388,81	-1 135,83	-531,88	-49,55	-969,58	-128,45	-317,2
V	Всего доходов	-//-	3 208,50	1 044,34	1 423,69	316,58	1 406,72	476,99	68,57	387,41	361,09	456,44
VI	Объем оказываемых услуг	тыс.кВт.ч	5 467,20	1 313,81	4 549,50	879,4	3 488,97	695,5	188,94	445,71	623,65	450,68
VII	Тариф (без НДС)	тенге/кВт.ч	0,61/0,57	0,83/0,77	0,34/0,31	0,36	0,42/0,40	0,71/0,66	0,38/0,35	0,9/0,84	0,6/0,56	1,02/1,01

III. Исполнение тарифных смет на услуги Общества по производству, передаче и распределению тепловой энергии за 2020 год

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Услуга по производству, передаче и распределению тепловой энергии			Услуга по передаче и распределению тепловой энергии		
			Принято в ТС	Факт за 2020 год	Отклонение, %	Принято в ТС	Факт за 2020 год	Отклонение, %
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	16 399	18 716	14%	1 754	1 887	8%
1	Материальные затраты, всего	-//-	5 072	5 173	2%	37,76	40,7	8%
2	Затраты на оплату труда, всего	-//-	10 614	12 300	16%	1 710	1 811,3	6%
3	Амортизация	-//-	0	0	0%	0	0	0%
4	Прочие затраты, всего	-//-	713,15	1242,9	66%	6,51	34,9	437%
II	Всего затрат	-//-	16 399	18 716	14%	1 754	1 887	8%
III	Прибыль	-//-	0	-3 677		0	286,41	
IV	Всего доходов	-//-	16 399	15 039	-8%	1 754	2 173	24%
V	Объем оказываемых услуг	тыс. Гкал	2,71	2,81	4%	6,49	5,86	-9,77%
VI	Тариф (без НДС) для населения, бюджетных и коммерческих организаций, а также для предприятий, оказывающих коммунальные услуги населению	тенге/ Гкал	1 723,29	1 853/ 1 723,29		270,29	472,81/270,89	
	Тариф (без НДС) для промышленных предприятий и коммерческих организаций	тенге/ Гкал	11 801,89	12 690,2/ 11 801,89				

III. Исполнение тарифных смет на услугу Общества по отводу сточных вод за 2020 год

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Услуга по отводу сточных вод		
			Принято в ТС	Факт за 2020 год	Отклонение, %
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	490	2 284	366%
1	Материальные затраты, всего	-//-	75	237	217%
2	Затраты на оплату труда, всего	-//-	411	1 987	383%
3	Амортизация	-//-	0	0	0%
4	Прочие затраты, всего	-//-	4	59	1 324%
II	Расходы периода, всего	-//-	0	0	0%
III	Всего затрат	-//-	490	2 284	366%
IV	Прибыль	-//-		-2 194	
V	Всего доходов	-//-	490	90	-82%
VI	Объем оказываемых услуг	тыс.м3	9,89	4,3	-57%
VII	Тариф (без НДС)	тенге/ м3	49,56	23,95/7,13/49,56	

III. Исполнение капитальных вложений за 2020 год по транспортировке нефти (целевое использование средств амортизационных отчислений)



Утвержденная инвестиционная программа услуги по перекачке нефти на внутренний рынок РК по системе магистральных трубопроводов Общества на 2020 год **отсутствует.**

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем инвестиций за 12 месяцев 2020 года
	ИТОГО	46 292
1	Магистральный нефтепровод Узень-Атырау-Самара. Замена трубопровода на участках 801-807км, 813-824км, 830-831км, 837-841км, 851-853км, 857-859км, 862-867км, протяженностью 31км (1 и 2 очереди)	11 015
2	Магистральный нефтепровод «Узень-Атырау-Самара» ф1020 мм. Замена трубопровода на участках 230-244км, 267-282км, 284-291км, L=36 км	10 432
3	Магистральный нефтепровод «Узень-Атырау-Самара» ф1020 мм. Замена трубопровода на участках 511,3-514,1км, 516,8-528км с общей протяженностью 14 км	5 478
4	Реконструкция электроснабжения и систем автоматики НПС «Степное»	987
5	НПС Жетыбай. Строительство подпорной насосной	891
6	ГНПС «Узень». Строительство магистральной насосной станции	496
7	Реконструкция камеры пуска - приема очистных устройств ГНПС «Чулак-Курган»	437
8	Комплексная реконструкция системы связи в ПКУ	1 139
9	Обеспечение полной зоны покрытия устойчивой радиосвязью вдоль магистральных нефтепроводов Кульсаринского НУ	529
10	Резервная система учета на ПСП 1235 км МН «Узень-Атырау-Самара»	952
11	Строительство ВОЛС, внедрение СЛТМ и СОН МН «Мартыши-Атырау»	312
12	Обновление аппаратного и программного обеспечения SCADA, включая реконструкцию диспетчерского зала Главного Диспетчерского Управления. 2-ой пусковой комплекс	208
13	Изготовление, поставка и монтаж блоков измерения качества нефти	112
14	Диагностические работы (диагностика МН,РВС)	2 359
15	Приобретение оборудования	4 017
16	Приобретение специальной и автотехники	3 371
17	ПИР, ПСД	1 578
18	Прочие мероприятия, направленные на обеспечение надежной, безопасной и безаварийной работы объектов магистральных нефтепроводов	1 980

Капитальные вложения АО «КазТрансОйл» за 2020 год (транспортировка нефти) – 46,3 млрд тенге



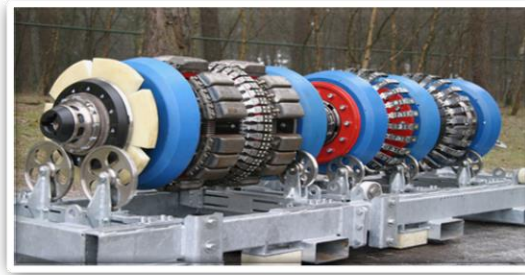
Завершены работы по замене участка нефтепровода Узень-Атырау-Самара (511,3-514,1км, 516,8-528км), общей протяженностью 14 км



Завершены работы по реконструкции электроснабжения и систем автоматики НПС «Степное»



Завершены работы по замене участков нефтепроводов Узень-Атырау-Самара (1 и 2 очереди), общей протяженностью 31 км



Проведены работы по внутритрубной диагностике магистральных нефтепроводов в объеме 1 415 км (в т.ч. оформлены и выданы заключения в объеме 838,1 км) и диагностике резервуаров в количестве 29 ед.



Начаты работы по замене участка нефтепровода Узень-Атырау-Самара (230-244км, 267-282км, 284-291км) общей протяженностью 36 км



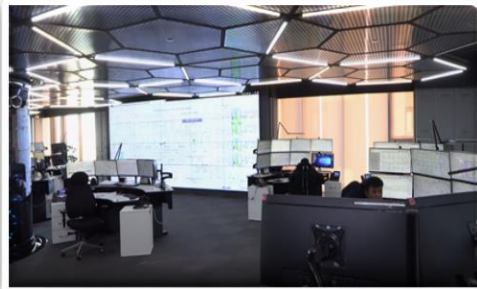
Завершены работы по строительству магистральной насосной станции ГНПС «Узень»



Ведутся работы по строительству подпорной насосной НПС «Жетыбай»



Приобретена спец и автотехника в количестве 74 ед.



Завершены работы по обновлению аппаратного и программного обеспечения SCADA, включая реконструкцию диспетчерского зала ГДУ. 2 пусковой комплекс



Завершена комплексная реконструкция системы связи в ПКУ (КарНУ, ПНУ, ЖНУ, ШНУ)



Завершены работы по строительству блоков измерения качества нефти БИК-1, БИК-2 ГНПС им.Б.Джумагалиева, НПС им. Касымова, НПС им. Шманова



Завершены работы по обеспечению полной зоны покрытия устойчивой радиосвязью вдоль магистральных нефтепроводов (КНУ)



Ведутся работы по строительству резервной системы учета нефти на ПСП 1235 км нефтепровода «Узень-Атырау-Самара»



Завершены работы по модернизации существующей сети ВОЛС (АНУ)



Продолжены работы по строительству ВОЛС, системы линейной телемеханики и системы охраны магистрального нефтепровода «Мартыши-Атырау»



**Завершены работы по реконструкции ВОЛС на участке МН «Павлодар-Шымкент»
(выполнен ГНБ на 514-515 км подводный переход реки Нура)**

- Обеспечение непрерывного, надлежащего и эффективного функционирования магистрального нефтепровода в целях транспортировки по нему нефти;
- Повышение надежности и качества предоставляемых регулируемых услуг;
- Обновление основных производственных активов Общества;
- Исключение экологических рисков от возможного порыва нефтепроводов;
- Обеспечение проведения технического диагностирования и обследования магистрального трубопровода в целях поддержания его исправного технического состояния;
- Обеспечение выполнения требований по предупреждению чрезвычайных ситуаций, промышленной, экологической и пожарной безопасности;
- Обновление парка специальной техники и оборудования для бесперебойного обслуживания и проведения профилактических, плановых и внеплановых работ на объектах структурных подразделений.

IV. Соблюдение показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижение показателей эффективности деятельности. Проводимая Обществом работа с потребителями. Качество предоставления регулируемых услуг

- В 2020 году Обществом оказывались услуги по транспортировке нефти 78 нефтяным компаниям.
- В соответствии с Законом РК «О естественных монополиях» всем потребителям обеспечиваются равные условия доступа
- В рамках внедренной в Обществе системы менеджмента качества в соответствии с международным стандартом ISO 9001 «Система менеджмента качества. Требования» ежегодно проводится работа по улучшению качества предоставляемых услуг. Одним из основных критериев оценки качества услуг Общества является определение степени удовлетворенности потребителей путем поддержания обратной связи с ними
- В 2020 году Обществом выполнена транспортировка запланированного объема нефти
- Обеспечена надежность, безопасность и безаварийность работы МН и объектов магистральных нефтепроводов

** Показатели качества и надежности регулируемых услуг и эффективности деятельности для Общества уполномоченным органом не утверждались*

Основные события 2020 года	Планы на 2021 год
➤ Приказом Председателя КРЕМ от 27 ноября 2020 года №71-ОД утвержден тариф и тарифная смета на услугу по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан по магистральным трубопроводам на 2021-2025 годы в размере 4 355,57 тенге/за 1 тонну на 1000 км ➤ Инвестиционная программа АО «КазТрансОйл» на услугу по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан по магистральным трубопроводам на 2021-2025 годы утверждена совместным приказом КРЕМ от 12 ноября 2020 года №61-ОД и МЭ РК от 18 ноября 2020 года №397 ➤ 15 июня 2020 года введен в эксплуатацию первый пусковой комплекс Проекта Реверса. В связи с завершением работ по первому пусковому комплексу, имеется возможность осуществлять перекачку в реверсном направлении от НПС имени Н. Шманова одним из способов: • перекачка легкой нефти с отрицательной температурой застывания (тенгизской, кашаганской); • перекачка нефтесмеси из нефти бузачинских (мангышлакских) и мартышинских месторождений. ➤ Приказом Председателя КРЕМ от 24 июля 2020 года №23-ОД утвержден тариф и тарифная смета на услугу по перевалке нефти на НПС имени Шманова Н.Н. в нефтепровод «Кенкияк-Атырау» в размере 119,37 тенге/за 1 тонну ➤ В рамках второго пускового комплекса проекта Реверса нефтепровода «Кенкияк-Атырау» осуществляется строительство НПС «Аман». 29 декабря 2020 года подписан акт механического завершения НПС «Аман» ➤ 31 декабря 2020 года приняты в эксплуатацию объекты ККТ - СИКН Кумколь и СИКН Кенкияк	➤ Обеспечение качественной, надежной, бесперебойной и высокоэффективной транспортировки нефти ➤ Направление в КРЕМ МНЭ РК и МЭ РК заявлений о корректировке утвержденной инвестиционной программы на 2021 год с учетом производственной необходимости ➤ Обеспечение транзита нефти ПАО «НК «Роснефть» в направлении КНР до 10 млн тонн в год ➤ Завершение проекта «Первый этап реверса участка нефтепровода «Кенкияк-Атырау» производительностью до 6 млн. тонн в год» в рамках проекта «Вторая очередь второго этапа строительства нефтепровода «Казахстан-Китай» ➤ Исполнение мероприятий на 2020 год по проекту «Вторая очередь второго этапа строительства нефтепровода Казахстан-Китай. Увеличение производительности до 20 млн тонн нефти в год»

Спасибо за внимание!