

**Исполнение Плана капитальных вложений АО «КазТрансОйл» за 2020 год
(целевое использование средств амортизационных отчислений)**

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



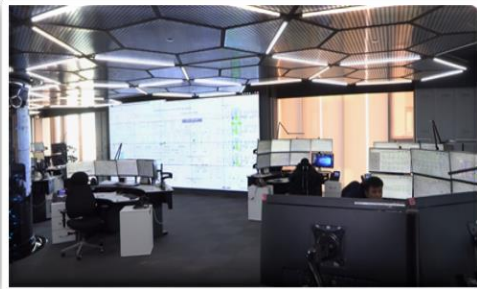
Завершены работы по строительству магистральной насосной станции ГНПС «Узень»



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. Касимова, 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.