

Пояснительная записка
Об исполнении Инвестиционной программы
за январь-сентябрь 2026 года.

Совместным Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по Актыобинской области № 13-ОД от 2 марта 2026 года и приказом Управления энергетик и жилищно-коммунального хозяйства Актыобинской области № 09-Ө от 2 марта 2026 года для АО «СНПС-Актобемунайгаз» утверждена Инвестиционная программа «Монтаж дублирующего оборудования анализа качества газа» на услуги по транспортировке товарного газа по магистральным трубопроводам на 2026 год на сумму 78 000 тыс.тенге (без учета налога на добавленную стоимость).

Настоящая Программа составлена с учетом текущего технического состояния магистрального газопровода «Жанажол-КС-13», приоритетов экономического и технического характера, включающих в себя мероприятия направленные на усиление интенсивности и эффективное использование задействованных активов, достижение бесперебойной подачи газа в соответствии с возрастающими потребностями, повышение безопасности, надежности при оказании услуг потребителям, повышение качества оказания услуг транспортировки газа.

Источниками финансирования данной программы определены амортизационные отчисления в составе тарифа на услуги по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам.

На сегодняшний день на территории РК введены в действие, принятые странами Евразийского экономического союза, следующие новые стандарты по работе аналитического оборудования по определению качества товарного газа поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам:

1. ГОСТ 31371.1-7-2020. "Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности»;
2. ГОСТ 34723-2021 «Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии»;
3. ГОСТ 20060-2021 «Определение точки росы по воде»;
4. ГОСТ 20061-2021 «Определение точки росы по углеводородам».
5. ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе».

Эксплуатируемое на сегодняшний день потоковое аналитическое оборудование (хроматограф по определению компонентного состава, хроматограф по определению серосодержащих компонентов и анализаторы точки росы по воде и углеводородам) не соответствуют требованиям вышеуказанных стандартов в части конструктивных особенностей применяемого оборудования и методики выполнения измерений.

Для соответствия условиям Договора купли-продажи товарного газа с АО «НК «QazaqGaz», требованиям СТ РК 1666-2007 «Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам. Технические условия», а также во избежании применения штрафных санкций со стороны АО «НК «QazaqGaz» в виде

снижение стоимости товарного газа, необходимо провести модернизацию существующего блока анализа качества газа на Головной станции МГ «Жаназол-КС-13» с установкой потокового аналитического оборудования соответствующей требованиям вновь введенных в действие на территории РК вышеуказанных стандартов.

Договор на выполнение работ по «Монтажу дублирующего оборудования анализа качества газа» на услуги по транспортировке товарного газа по магистральным трубопроводам на 2026 год находится на стадии заключения.

Фактическое освоение Инвестиционной программы планируется в 4 квартале 2026 года.

**Заместитель начальника по экономическим
вопросам УСННП АО «СНПС-Актобемунайгаз»**



Косяченко А.В.