«ОҚО, Сарыағаш ауданы Жүзімдік а/о, Ақсу, Бірлесу, Оңтүстік, елді мекендеріне,Бірлесу а/о Берекелді, Дихан, 28 гвардия елді мекендеріне, Қошқарата а/о Ұшқын, 1-Мамыр, Бесқұбыр, Байтерек, Жамбыл, Бесауыл, Жаңақоныс, Қарабура, Мақташы, Аманжар, Алғабас, Жуантөбе елді мекендеріне жеткізуші газ өткізгіштерінің құрылысы» Түзету
жұмыс жобасы бойынша

30.01.2020 ж. № 19-0030/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Түркістан облысы Келес ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Авангард-ОК» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«ОҚО, Сарыағаш ауданы Жүзімдік а/о, Ақсу, Бірлесу, Оңтүстік, елді мекендеріне,Бірлесу а/о Берекелді, Дихан, 28 гвардия елді мекендеріне, Қошқарата а/о Ұшқын, 1-Мамыр, Бесқұбыр, Байтерек, Жамбыл, Бесауыл, Жаңақоныс, Қарабура, Мақташы, Аманжар, Алғабас, Жуантөбе елді мекендеріне жеткізуші газ өткізгіштерінің құрылысы» Түзету жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(положительное)

№ 19-0030/20 от 30.01.2020 г.

по рабочему проекту

«Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО» Корректировка

ЗАКАЗЧИК:

ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Келесского района Туркистанской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:

ТОО «Авангард-ОК»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО» Корректировка** выдано филиалом по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО» Корректировка** разработан в 2019 году.

Настоящее заключение выполнено согласно договору №180840024209/190175/00 (121) от 15.11.2019 г., заключенному с ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Келесского района Туркистанской области», письмо-заявка №639 от 18.07.2019 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Келесского района Туркистанской области»

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Авангард-ОК», государственная лицензия №18008759 от 28.04.2018 года, выданный ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области, категория – I, с приложениями от 28.04.2018 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 25.12.2019 года, по рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1- Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО» Корректировка, утвержденное руководителем ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Келесского района Туркистанской области»;

архитектурно-планировочное задание №KZ12VUA00147400 от 18.11.2019 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Келесского района» по объекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1 Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО» Корректировка»;

письмо-заявка №639 от 18.07.2019 года, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Келесского района Туркистанской области»;

письмо №6 от 06.01.2020 года, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Келесского района Туркистанской области», о начале строительства во втором квартале 2020 года;

письмо №7 от 06.01.2020 года, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Келесского района Туркистанской области», о расстояниях по вывозу строительного мусора и по доставке строительного грунта;

письмо №8 от 06.01.2020 года, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Келесского района Туркистанской области», об источниках финансирования;

письмо №9 от 06.01.2020 года, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Келесского района Туркистанской области», о том, что при строительстве командировка работников не предусматривается;

письмо №13 от 08.01.2020 года, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Келесского района Туркистанской области» об измененных названиях населеннных пунктов за время прроектирование и строительство;

письмо №14 от 08.01.2020 года, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Келесского района Туркистанской области», об о согласии на повышение сметной стоимости РП «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО» Корректировка»;

письмо №16 от 08.01.2020 года, ГУ «Аппарат акима сельского округа Кошкарата Келесского района Туркистанской области» о численности населения и количество дворов н.п. сельского округа Кошкарата;

письмо №31 от 16.01.2020 года, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Келесского района Туркистанской области», о начале строительства в апреле месяце 2020 года;

письмо №32 от 16.01.2020 года, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Келесского района Туркистанской области», о построенных газопроводах;

письмо №56 от 23.01.2020 года, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Келесского района Туркистанской области», о проводимых процедурах изменения наименование Заказчика;

письмо №59 от 27.01.2020 года, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Келесского района Туркистанской области», об изменений наименование Заказчика;

письмо №755 от 23.01.2020 года, Аким Келесского района, о корректировке РП «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО» Корректировка» и о финансировании СМР из местного бюджета;

письмо №944 от 27.01.2020 года, Аким Келесского района, о дополнительно выделяемых бюджетных средствах по объекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО» Корректировка»;

письмо №20 от 27.01.2020 года, ТОО «Ынтымак Бес-Арыс», о том, что по объекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО», после октября 2017 года строительно-монтажные работы не проводились;

письмо №04 от 06.01.2020 года, ГУ «Аппарат акима сельского окгруга Кошкарата», об отсутствии очагов захоронения сибирской язвы, в районе строительства подводящих газопроводов;

транспортная схема доставки оборудования и материалов от 16.01.2020 года, предоставленная ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Келесского района Туркистанской области» по объекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО» Корректировка»;

акт №1 по форме №2в, составленный комиссионно, приемки выполненных СМР за апрель 2015 года, по объекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл,

Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО»;

акт №2 по форме №2в, составленный комиссионно, приемки выполненных СМР за май 2015 года, по объекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО»;

акт №3 по форме №2в, составленный комиссионно, приемки выполненных СМР за июнь 2015 года, по объекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО»;

акт №4 по форме №2в, составленный комиссионно, приемки выполненных СМР за июль 2015 года, по объекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО»;

справка №1 составленный комиссионно, о стоимости выполненных работ и затрат на апрель месяц 2015 года, по объекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО»;

справка №1 составленный комиссионно, о стоимости выполненных работ и затрат на май месяц 2015 года, по объекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1 Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО»;

справка №1 составленный комиссионно, о стоимости выполненных работ и затрат на июнь месяц 2015 года, по объекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО»;

справка №1 составленный комиссионно, о стоимости выполненных работ и затрат на июль месяц 2015 года, по объекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО»;

справка №645 от 23.07.2019 года, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Келесского района Туркистанской области», об объемах выполненных работ и затрат, по объекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан,

Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО»;

разделительный акт от 30.12.2016 года, составленный комиссионно, выполненных и невыполненных работ, по объекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО»;

постановление №49 от 24.10.2018 года, Келесского района Туркистанской области, в связи с произошедшими изменениями в административно-региональной структуре Южно-Казахстанской области, ранее начатые по заданию ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Сарыагашского района» работы, по подготовке предпроектной документации (АПЗ, отвод земель и др.), составление ПСД для объектов и субъектов, находящиеся в настоящее время на территории Келесского района, для дальнейшего продолжение, передать в полномочия ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Келесского района»;

протокол №8 от 24.07.2019 года, заседения районной бюджетной комиссии Клесского района, касательно корректировки рабочего проекта «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Аксу, Бирлесу, Онтустик аульного округа Жузимдик, в населенных пунктах Берекелди, Дихан, 28-Гвардия аульного округа Бирлесу, населенных пунктов Байтерек, Жамбыл-1, Жамбыл-2, Бесауыл, Жанаконыс, Карабура, Макташы, Аманжар, Алгабас аульного округа Кошкарата Келесского района Туркистанской области»;

постановление №273 от 09.09.2019 года, акимата Келесского района Туркистанской области, о внесении корректировки к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Аксу, Бирлесу, Онтустик аульного округа Жузимдик, в населенных пунктах Берекелди, Дихан, 28-Гвардия аульного округа Бирлесу, населенных пунктов Байтерек, Жамбыл-1, Жамбыл-2, Бесауыл, Жанаконыс, Карабура, Макташы, Аманжар, Алгабас аульного округа Кошкарата Келесского района Туркистанской области»;

решение №160 от 12.11.2019 года, акима Кошкаратинского аульного округа, о выделении ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Келесского района Туркистанской области» и передачи право временного безвозмездного землепользования на срок 4 (четыре) года 9 (девять) месяцев, под строительство подводящего газопровода высокого давления (земельные участки находятся на территории Кошкаратинского аульного округа);

земельно-кадастровый план, серия №00053 от 06.11.2015 года, кадастровый номер №19-296-110-741 земельных участков площадью 1,3100 га, земли населенных пунктов Кошкаратинского сельского округа, а. Аманжар, с правом безвозмездного землепользования (аренды) сроком на 4 года 9 месяцев под строительство газопроводов;

земельно-кадастровый план, серия №0005

8 от 03.11.2015 года, кадастровый номер №19-296-110-735 земельных участков площадью 1,9692 га, земли населенных пунктов Кошкаратинского сельского округа, а. Бесауыл, с правом безвозмездного землепользования (аренды) сроком на 4 года 9 месяцев под строительство газопроводов;

земельно-кадастровый план, серия №00059 от 03.11.2015 года, кадастровый номер №19-296-110-735 земельных участков площадью 1,9692 га, земли населенных пунктов Кошкаратинского сельского округа, а. Байтерек, с правом безвозмездного землепользования (аренды) сроком на 4 года 9 месяцев под строительство газопроводов;

согласованная схема, выделенных участков площадью 0,012 га, под строительство ГРП на территории н.п. Казахстан и 28-Гвардия сельского округа Бирлесу Келесского района Туркистанской области;

согласованная схема, выделенных участков площадью 35,80 га, под строительство подводящих газопроводов и ГРП на территории н.п. Жуантобе, Алгабас, Аанжар, Макташы,

Жанаконыс, Жамбыл, Жамбыл-2, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын, Бесауыл сельских округов Кошкарата и Бирлесу Келесского района Туркистанской области;

экспертное заключение №19-0413/14 от 30.06.2014 года, выданное филиалом по ЮКО РГП «Госэкспертиза» по рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО»;

раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО» Корректировка» выполненный ТОО «КазГрандЭкопроект» в 2020 году, государственная лицензия №01591Р от 15.08.2013 года, выданный Комитетом экологического регулирования и контроля, Министерство охраны окружающей среды Республики Казахстан;

заявка №01-03/09135 от 11.09.2019 года, ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Келесского района Туркистанской области», на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду по объекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО» Корректировка»;

письмо №19-01-01-02/0076 от 22.01.2020 года, Филиала по Южному региону РГП «Госэкспертиза» в КГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркистанской области» с направлением для выдачи резрешения на эмиссию в окружающую среду по РП «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО» Корректировка»;

разрешение на эмиссии в окружающую среду за №KZ25VDD00137571 от 24.01.2020 года, для объектов IV категории, выданный ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркистанской области», с приложениями №1 и №2;

заключение об инженерно-геологических условиях по объекту «Корректировка на строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в н.п. Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Келесского района Туркистанской области» составленный в 2019 году, ИП «Джакипбеков Ж.К.», государственная лицензия 17-ГСЛ №000726 от 06.04.2007 года, выданный Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства;

карта фактического материала, масштаб 1:25000, по объекту «Корректировка на строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в н.п. Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа

Жузымдык Келесского района Туркистанской области», составленный в 2019 году, ИП «Джакипбеков Ж.К.»;

карта фактического материала, масштаб 1:5000, по населенному пункту Ушкын, составленный в 2019 году, ИП «Джакипбеков Ж.К.»;

технический отчет по топографическим съемкам по объекту «Корректировка на строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в н.п. Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Келесского района Туркистанской области» составленный в 2019 году, ТОО «ЮжБэстПроект», государственная лицензия №13010886 от 02.02.2017 года, выданный ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области.;

перечень оборудования и материалов, использованные при составлении сметной документации по объекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО» Корректировка» утвержденный заказчиком от 15.01.2020 г.

Технические условия:

№12-2019-02164 от 18.03.2019 года, выданные Шымкентским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование подводящих газопроводов и подключение к распределительным сетям;

№2 от 19.02.2019 года, выданное ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Келесского района» на пересечение газопроводом канала Ушкын в н.п. Ушкын (приложением схемы).

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

Согласования:

ГУ «Аппарат акима аульного округа Бирлесу», 09.01.2020 г.;

ГУ «Аппарат акима аульного округа Кошкарата», 09.01.2020 г.;

ГУ «Аппарат акима аульного округа Жузимдик», 09.01.2020 г.;

ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Келесского района», от 08.01.2020 г.;

ГУ «Отдел ЖКХ акимата Сарыагашского района», от 09.01.2020 г.;

Филиал АО «Казахтелеком» Южная регинальная дирекция телекоммуникации, от 09.01.2020 г.;

«Группа системы водоснабжение» Дарбаза, от 09.01.2020 г.;

Келесский РЭС ТОО «Онтустик Жарык Транзит», от 05.09.2019 г.;

ЮКПФ АО «КазТрансГаз Аймак», Сарыагашское ГХ, от 09.01.2020 г.;

ЮКПФ АО «КазТрансГаз Аймак», ПУ Абай, от 09.01.2020 г.;

ЮКПФ АО «КазТрансГаз Аймак», №1999, от 07.01.2020 г.;

РГУ «Арало-Сырдарьинская бассейновая инспекция по регулированию исползования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам», №KZ41VRB00002608 от 12.09.2019 г.;

Управление по ЧС и промбезопасности Департамента по ЧС ЮКО, «ПТ-77 от 17.01.2020 г.;

Филиал АО «ИнтерГаз Центральная Азия»»Управление МГ «Южный», от 07.01.2020 г.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

1. Вышеперечисленные исходные данные на проектирование.

2. Том 1. Книга 1. 102-2019-ПЗ. Пояснительная записка.
3. Том 1. Книга 2. 102-2019-ОВОС. Оценка воздействия на окружающую среду.
4. Том 2. 102-2019-СМ. Сметная документация
5. Альбом I. 102-2019-ГСН. Газопровод высокого давления 0,3-0,6 МПа
6. Альбом II.102-2019-ГП. Генеральный план.
7. 102-2019-АС. Архитектурно-строителая часть
8. 102-2019-МЗ. Молниезащита
9. 102-2019-ТХ. Технологическая часть
10. Проект организации строительство (ПОС)
11. Паспорт рабочего проекта
12. Технический отчет топографо-геодезических работ
13. Технический отчет инженерно-геологических изыскании
14. Прайс-листы, использованные при составлении сметной документации по объекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО» Корректировка».

5.4 Цели и назначение объекта строительства

С реализацией проекта по строительству подводящих газопроводов будут созданы условия для поставки природного газа населению и коммунально-бытовым потребителям указанного региона.

Проект запланирован с учетом большой перспективы развития области, и имеет огромный потенциал в инфраструктурном развитии и улучшении жизненных условии населения, так как, основными потребителями являются население, коммунально-бытовые и другие потребители.

Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, будет способствовать улучшению экологической ситуации в регионе и на открытие новых рабочих мест.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Проектируемая трасса газопроводных сетей расположена в 260 км юго-западнее от г. Туркистана на протяжении от с. Бескубыр Кошкаратинского сельского округа и стыкуется с с. Дихан сельского округа Бирлесу Сарыагашского района Туркистанской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IV А;
абсолютная минимальная температура воздуха	- минус 30,3°С;
абсолютная максимальная температура воздуха	- плюс 44,2°С;
температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,98	- минус 17,8^{0}С;
температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92	- минус 14,3^{0}С;
температура воздуха наиболее холодных суток с обеспеченностью 0,98	- минус 25,2^{0}С;
температура воздуха наиболее холодных суток с обеспеченностью 0,92	- минус 16,9^{0}С;
нормативное значение веса снегового покрова	- 0,5 кПа;
нормативное значение ветрового давления	- 0,48 кПа;
район по толщине стенки гололеда	- IV;

район по весу снегового покрова	- I;
район территории по давлению ветра	- IV;
район по средней скорости ветра за зимний период	- IV;
сейсмичность площадки $ОСЗ_{475}$	- 8 баллов;
сейсмичность площадки $ОСЗ_{2475}$	- 8 баллов;
категория грунтов по сейсмическим свойствам	- вторая;
нормативная глубина промерзания для суглинка,	- 0,77 м;
для гравия	- 0,91 м;
глубина проникновения нулевой изотермы в грунт	
для суглинка	- 0,77 м;
для гравия	- 0,91 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Заключение об инженерно-геологических условий по объекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО» выполнены ИП «Джакипбеков Ж.К.», государственная лицензия 17-ГСЛ№000726 от 06.04.2007 года, выданный Агенством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

Техническое задание на проведение инженерно-геологических изысканий по рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО», выданный ТОО «Авнгард-ОК».

Геоморфология и рельеф

В пределах изучаемой территории развит аккумулятивный рельеф верхнечетвертичного возраста, который образовался в результате накоплении обломочного и глинистого материала. Поверхность изучаемой территории представляют террасированные долины р. Келес.

Высотные отметки трассы газопровода колеблется в пределах 185,0-245,0.

Гидрография

Гидрографическая сеть в районе работ представлена рекой Келес, каналом Араншы, Кият, Бескубыр и СТК Ташкент. Река Келес является основной водной артерией на данном участке работ, среднегодовой расход составляет 4,45 $м^3$.

Геолого-литологическое строение территории

В пределах трассы газопровода повсеместно распространены связанные грунты аллювиально-пролювиального генезиса верхнечетвертичного возраста.

Связанные грунты предоставлены лессовидными суглинками и образует покровную толщу мощностью 8,0-20,0 м. В связи повсеместным распространением лессовидных грунтов, зачастую обладающих просадочными свойствами, инженерно-геологическую обстановку на изучаемом участке определяет просадочность грунтов. Лессовидные суглинки аллювиального-пролювиального происхождений желтовато-серого и полевого цвета, макропористые, различной естественной влажности и плотности. Непосредственно на пойме реки Келес, разведочными скважинами ниже суглинков были вскрыты гравийно-галечники с супесчаным заполнителем. С поверхности земли, в основном (85%), вдоль асфальтированных автомобильных дорог и внутри поселковых гравийных дорог распространены насыпные грунты, состоящие из гравийно-галечников и уплотненных суглинков мощностью 0,15-0,25 м, а остальной части проектируемой трассы газопровода (15%) распространены почвенно - растительный слой из суглинка мощностью

0,10 - 0,2 0 м.

Просадочность

По просадочным свойствам суглинка участки подводящих сетей газоснабжения к селам Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-гвардия, Дихан, Берекелды сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Келесского района относятся к первому типу грунтовых условий по просадочности. Просадка грунта от собственного веса отсутствует. Участки подводящих сетей газоснабжения от с.Бескубыр до с. Макташы Кошкаратинского сельского округа по просадочным свойствам суглинка относятся ко второму типу грунтовых условий по просадочности. Просадка суглинка от собственного веса до 15 см.

Подземные воды

Подземные воды на участках подводящих сетей газоснабжения к селам в основном, при высоком стоянии залегают на глубине более 5,0 м. В пределах пересечения реки Келес разведочными скважинами подземные воды были вскрыты на глубине 1,8-2,4 м от поверхности земли. По результатам химического анализа подземных вод по величине минерализации грунтовые воды слабосолоноватые, минерализация равна 1,2 г/л, по химическому составу сульфатные, по катионному составу-смешанные. По содержанию ионов SO4=566,4 мг/л при содержании HCO3 – св. 3,0 до 6,0 мг-экв/л, подземные воды на бетон марки W4 по водонепроницаемостина портландцементе по ГОСТ 10178-85 - слабоагрессивные, на портландцементе по ГОСТ 10178-85 с содержанием в клинкере C3S-не более 65% C3A-не более7%, C3A +C4AF-не более 22% и шлакопортландцементе – неагрессивные.

По содержанию ионов Cl-=56,8 мг/л подземные воды к арматуре железобетонных конструкций – при постоянном погружении и при периодическом смачивании - неагрессивные.

Инженерно-геологические условия

По номенклатурному виду и физико-механическим свойствам до глубины 6,0 м выделено три инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

первый ИГЭ – суглинок светло-коричневый просадочный (первый тип грунтовых условий), пористый, комковатый от полутвердой до тугопластичной консистенции, мощностью 1,8-2,4 м и вскрытой мощностью 3,0 м;

второй ИГЭ – суглинок светло-коричневый просадочный (второй тип грунтовых условий), макропористый, комковатый от полутвердой до тугопластичной консистенции, вскрытой мощностью 3,0 м;

третий ИГЭ –гравийно-галечники с супесчаным заполнителем, вскрытой мощностью 0,6-4,2 и более метров.

Грунты первого ИГЭ обладают просадочными свойствами от собственного веса при замачивании, просадка грунта до 1,0 см. Тип грунтовых условий – первый. На территории проектируемой площадки распространены насыпные грунты из гравийно-галечника и строительного мусора, средней мощностью 0,3 м.

Основные характеристики грунтов (ИГЭ):

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателей мощность	Един. измер.	Нормативные значения		
			ИГЭ-1	ИГЭ-2	ИГЭ-3
1	2	3	4	5	6
1	Плотность твердых частиц	г/см^3	2,73	2,72	2.65
2	Плотность	г/см^3	1,67	1,65	2,20
3	Плотность в сухом состоянии	г/см^3	1,45	1,43	-
4	Влажность природная	%	10	14,5	7,8

5	Степень влажности	%	0,4	0,45	-
6	Коэффициент пористости		0,83	0,88	35,0
7	Влажность на границе раскатывания	%	20	19,6	
8	Показатель текучести		>0	<0	
9	Число пластичности	%	11	8,5	
10	Коэффициент фильтрации	м/сут	0,13	0,20	
11	Относительная просадочность при нормальном напряжении (до гл. 3,0 м) 100 200 300	кПа	 0,009 0,020 0,035	 0,012 0,042 0,069	
12	Начальное просадочное давление	кПа	105	80	
13	При водонасыщенном состоянии и природной плотности Удельный вес	 кН/м^3	 16,7/16,7	 17,4/17,4	22/22
14	Угол внутреннего трения	град	22/21	21/21	42/39
15	Удельное сцепление	кПа	4/3	3/4	2/1
16	Модуль деформации	Мпа	3,5	3,3	
17	Модуль деформации в замоченном состоянии	Мпа	-	-	50,0
18	Модуль деформации при природной влажности	МПа	-	-	50,0
19	Расчетное сопротивление	кПа	-	120	400

ИГЭ 2- тип грунтовых условий по просадочности второй. Просадка грунта от собственного веса при замачивании при полной мощности просадочной толщи 10,-15,0 м, составляет 15-20 м.

Засоленность и агрессивность грунтов

По результатам химического анализа «водной вытяжки» грунтов, до глубины 6,0 м, по содержанию легко и среднерастворимых солей, грунты трассы- незасоленные. Величина сухого остатка колеблется в пределах 0,120- 0,320 % (Приложение 5). По нормативному содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO4 - – грунты трассы на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 (СП РК 2.01 – 101 -2013) - слабоагрессивные, на портландцементе по ГОСТ 10178-85 с содержанием в клинкере C3S-не более 65% C3A-не более7%, C3A +C4AF-не более 22% и шлакопортландцементе- неагрессивные. Нормативное содержание SO4 - =847,8 мг/кг.

По нормативному содержанию хлоридов в перерасчете на ионы Cl грунты трассы для бетонов на арматуру железобетонных конструкции- неагрессивные. Нормативное содержание Cl =181,1 мг/кг.

Строительная категория грунтов:

Таблица №2

№ п/п	Наименование грунтов	Вид разработки		Соответствует пункту табл. 1-1 СН РК 8.02-05-2002
		вручную	Одноковшов. эксковат.	
1	Насыпной грунт	3	3	п.26б
2	Суглинок	2	2	п.36в
3	Гравийно-галечник	4	4	п.6г

Согласно СП РК 2.03-30-2017 таб.6,1, 6,2 и 7,7; приложение Б и Е.

Таблица №3

Интенсивность в баллах по шкале MSK-64(K)		Пиковые ускорения грунт (в долях g) для скальных грунтов	
ОСЗ-2_{475}	ОСЗ-2_{2475}	ОСЗ-1_{475} ($a_{gR(475)}$)	ОСЗ-1_{2475} ($a_{gR(2475)}$)
8	8	0,15	0,27

Расчётное горизонтальное ускорение ag (е долях g) для нашего участка равно 0,24, а значение расчётного вертикального ускорения agv (В долях g) будет равно 0,192.

Существующее положение

Проектируемая трасса газопроводных сетей расположена в 140 км юго-западнее от г. Шымкента на протяжении от села Бескубыр Кошкаратинского сельского округа и стыкуется с населенным пунктом Дихан сельского округа Бирлесу Келесского района Туркистанской области.

Проект «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын, сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелді, сельского округа Бірлесу, в населенных пунктах Онтустик, Бирлесу, Аксу, сельского округа Жузимдик Сарыагашского района ЮКО» была выполнена 2013-14 годах, получено заключение государственной экспертизы за №19-0413/14 от 30 июня 2014 года.

По проекту предусматривалась:

- строительство подводящих газопроводов высокого давления, протяженностью - 58,88 км;
- строительство газопроводов среднего давления, протяженностью - 2,120 км;
- строительство ГРПШ для населенных пунктов - 18 (восемнадцать) комп.

На сегодняшний день, согласно актов выполненных работ составленных в 2015-2017 г.г., произведено строительство газопроводов протяженностью 35,524 км и сдано в эксплуатацию (действует).

Установлено ГРПШ – 8 (восемь) комплектов.

Строительство подводящих газопроводов в населенные пункты аульного округа Кошкарата было приостановлено. В аульном округе Кошкарата в 9 населенных пунктах в проекте учтены точки подключения. Для населённого пункта Ушкын точка подключения не указана в проекте.

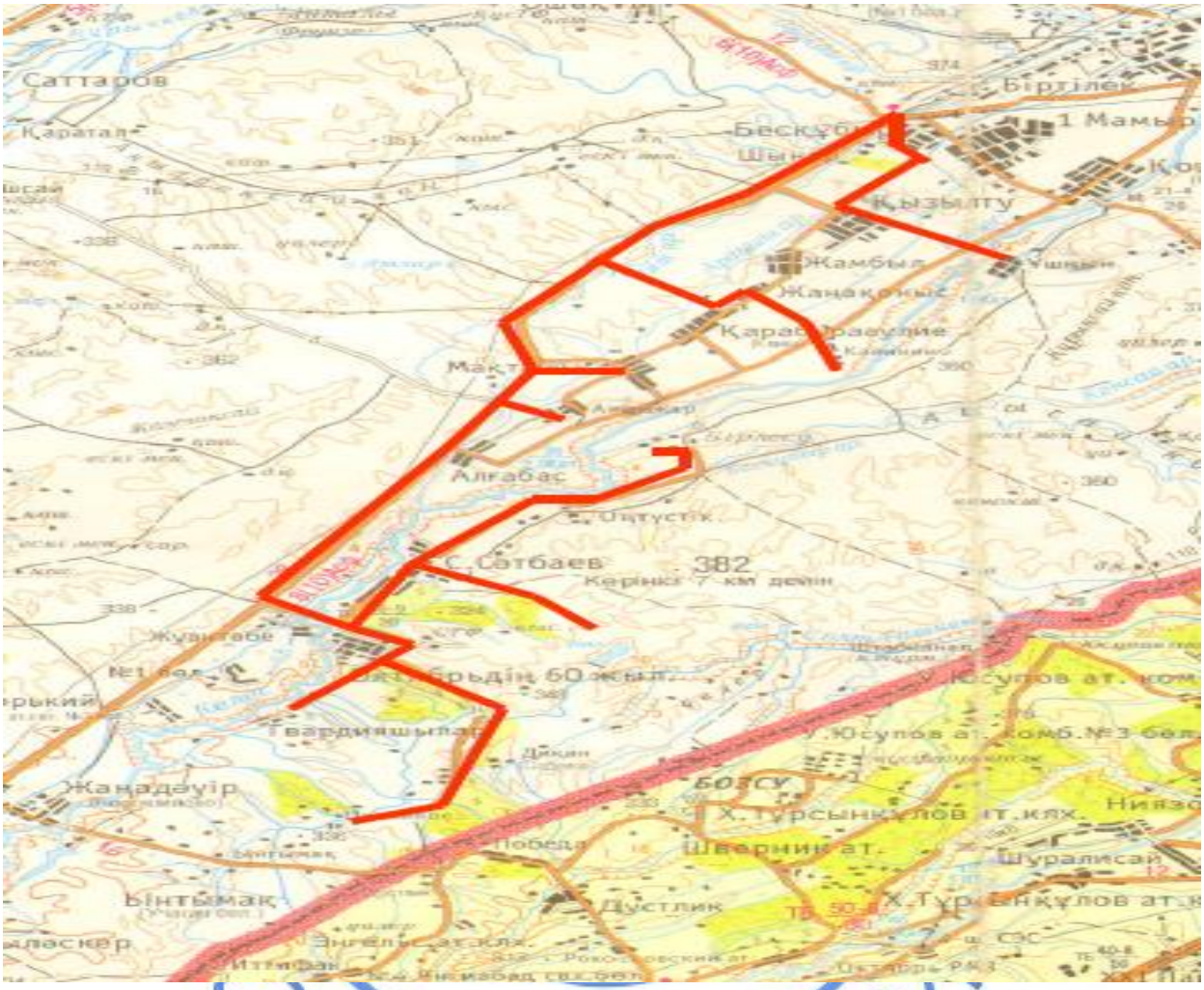
Для продолжения строительство газопроводов, в соответствии требования нормативов (п.7.11, СН РК 1.02-03-2011), необходимо корректировка рабочего проекта.

С учетом возникших социально-экономических и политических изменений вцелом по региону за прошедшие годы, а так же, на основании, протокола №8 от 24.07.2019 года, заседения районной бюджетной комиссии Клесского района, постановления №273 от 09.09.2019 года, акимата Келесского района Туркистанской области, производится корректировка рабочего проекта «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын, сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелді, сельского округа Бірлесу, в населенных пунктах Онтустик, Бирлесу, Аксу, сельского округа Жузимдик Сарыагашского района ЮКО» под названием «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас,Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык,Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО».Корректировка».

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Обзорная карта района строительства



Проектом предусматривается корректировка РП «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, населенного пункта 28 Гвардия, Дихан, Берекелді, сельского округа Бірлесу, в населенном пункте Онтустик, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузимдик Келесского района Туркистанской области (Корректировка)».

Проектируемая трасса газопроводных сетей расположена в 140 км юго-западнее от г.Шымкента на протяжении от с. Бескубыр Кошкаратинского сельского округа и стыкуется с.Дихан сельского округа Бирлесу Келесского района Туркистанской области.

Высотные отметки трассы газопровода колеблется в пределах 185,0 - 245,0 м.

Участок сложной формы в плане, общей площадью 35,800 га.

Рельеф участка относительно ровный, с уклоном поверхности земли с севера на юг.

В пределах изучаемой территории развит аккумулятивный рельеф верхнечетвертичного возраста, который образовался в результате накоплении обломочного и глинистого материала. Поверхность изучаемой территорий представляют

террасированные долины р.Келес, перепад по высоте составляет с отметки 245,00 до отметки 185,00.

Основным потребителем газа являются населенные пункты: Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Келесского района Туркистанской области.

Потребности в природном газе выполнен на 100% охвата населения газоснабжением (выделенные земельные участки под ИЖС).

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СН РК 3.01.01-2013 «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Газопроводы высокого давления запроектирован в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 и в надземном – из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Пересечение автодорог республиканского и областного значения выполнены закрытым способом, методом ГНБ (горизонтально наклонного бурения) и местного значения, открытым способом с заключением в ПЭ футляры.

Переход через каналы запроектирован подземным способом методом ГНБ и надземном исполнении.

Переход через реку Келес запроектирован подземным способом в футляре ПЭ100 SDR11 и методом горизонтально-наклонного бурения (ГНБ) в две нитки.

Решением генерального плана, по трассе газопроводов, предусматривается размещение следующих сооружений:

1. ГРПШ – 13-2ВУ1, ГРПШ – 07-2У1, ГРПШ – 04-2У1.
2. Металлическая ограда-№ 8601-0602-0203.
3. Калитка - №8601-0605-0401.

Газорегуляторные пункты шкафного типа с основной и резервной линиями редуцирования ГРПШ-04-2У1, ГРПШ-07-2У1, ГРПШ-13-2ВУ1, устанавливаются перед населенными пунктами. В проекте предусмотрены установка 11 (одиннадцати) комплектов ГРПШ для указанных населенных пунктов.

Схема расположения проектируемых ГРПШ А-К.

Горизонтальные привязки площадок ГРПШ произведены, от базисных линий проходящей через существующие электрические столбы, существующие колодцы водопровода и от существующих фундаментов жилой конструкций.

Внутренняя разбивка выполнены линейно от ограждения.

Вертикальная планировка выполнена по сплошной системе с отводом поверхностных стоков по рельефу, стоки от площадки отводятся на пониженные места рельефа.

За относительные отметки 0,000 ГРПШ, приняты отметки верха фундамента, соответствующие абсолютной отметке по генплану 203,90; 238,50; 224,50; 225,00; 212,30; 215,10; 208,70; 213,10; 206,70; 212,70; 215,60.

Основная пешеходная дорожка и покрытие участка выполнены из песчано- гравийной смеси.

Территория благоустраивается.

Площадка ограждается металлической оградой, УСН РК 8.02-03-2017.

Для прохода пешеходов на территорию площадки предусмотрена калитка, принята по УСН РК 8.02-03-2017.

Технические показатели по генплану

Таблица №3

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
1	Площадь всего участка по Госакту	га	35,80
2	Площадь застройки	$м^2$	21,78
3	Площадь покрытий	$м^2$	110,22
4	Площадь для сетей газоснабжения	$м^2$	357 868,00

6.2.2 Технологические решения

Уровень ответственности объекта – II (нормальный) технический сложный.

Расчетный расход газа составляет – 5810,46 м³/час; – 1047803,0 м³/год.

Протяженность проектируемых газопроводов – 26,044 км.

Проектируемая трасса газопроводных сетей расположена в 140 км юго-западнее от г. Шымкента на протяжении от села Бескубыр Кошкаратинского сельского округа и стыкуется с населенным пунктом Дихан сельского округа Бирлесу Келесского района Туркистанской области.

Проект «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек,

Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, населенного пункта 28 Гвардия, Дихан, Берекелді, сельского округа Бірлесу, в населенном пункте Онтустик, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузимдик Сарыагашского района Туркистанской области. Корректировка» предусматривает строительство недостроенных подводящих газопроводов высокого давления по рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын, сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелді, сельского округа Бірлесу, в населенных пунктах Онтустик, Бирлесу, Аксу, сельского округа Жузимдик Сарыагашского района ЮКО».

Точкой подключения, согласно ТУ №12-2019-02164 выданное Шымкентским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» приняты – существующие (построенные) газопроводы высокого давления 0,45 МПа от АГРС Муратбаева и предусматривает обеспечение указанных населенных пунктов природным газом с теплотой сгорания - 7600 ккал/м³ и удельным весом - 0,73 кг/м³.

Диаметры газопроводов приняты согласно гидравлических расчетов, с учетом подключения всех потребителей, с перерасчетом согласно предоставленных новых данных с учетом прироста населения за прошедший период времени.

Подводящий газопровод высокого давления запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами 110х10,0…315х28,6 мм с коэффициентом запаса прочности 3,2.

Надземные газопроводы запроектированы из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 108х4,0…159х4,0 мм.

Перед населенными пунктами предусматривается:

- Дихан - установка ГРПШ-04-2У1 с регуляторами давления с РДНК-400, с узлом учета расхода газа СТГ-50-100, с электронным корректором «М-Елкор»;
- Ушкын, Жамбыл, Жамбыл-2, Бесауыл, Жанаконыс, Карабура, Макташы, Аманжар, Алгабас – установка ГРПШ-07-2У1 с регуляторами давления с РДНК-1000, с узлом учета расхода газа СТГ- 80-160, с электронным корректором «М-Елкор»;
- Байтерек - установка ГРПШ-13-2ВУ1 с регуляторами давления с РДГ-50В седло 30, с узлом учета расхода газа СТГ-80-400, с электронным корректором «М-Елкор».

Строительство подводящих газопроводов предусматривается с перспективой учёта расходов газа для хозяйственно-бытовых нужд населения, отопления жилого фонда и сосредоточенных потребителей в размере 10%.

Расходы на неучтенные нужды приняты в размере 10% суммарного расхода газа на жилые дома.

Нормы расхода газа

Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% охвате (имеющиеся и выделенные земельные участки под ИЖС).

Удельный максимально-часовой расход газа при тепловой способности газа 7600 ккал/м³, тип застройки – малоэтажная с индивидуальными источниками отопления и горячего водоснабжения при норме обеспеченности 20 м² общей площади на 1 человека составляет – 0,45 м³/чел·час.

Режимы потребления газа и расчетные показатели, по характеру потребления подразделяются на:

- круглогодичные (коммунально-бытовые нужды населения);
- сезонные (отопление жилых домов).

Технологичность системы газоснабжения определяется способностью снабжения потребителей газом в необходимых количествах и при давлениях, обеспечивающих оптимальные режимы эксплуатации, диаметр и производительность газопроводов приняты с учетом максимального охвата газоснабжением перспективных потребителей согласно планом поселков.

Ниже приведены данные по расчетным потребностям природного газа с учетом подключения всех потребителей, с перерасчетом согласно предоставленных новых данных с учетом прироста населения за прошедший период времени.

Часовой расход газа проектируемых населенных пунктов

Таблица №4

№	Наименование населенных пунктов	Кол-во ж/домов Кол-во населен	Ком.быт. нужды	Часовые расходы, нм3/час	Годовые расходы, нм3/час
1	Ушкын	102 615	135,0	452.93	1289401.12
2	Жамбыл-2	93 768	135,0	528.66	1504989,29
3	Байтерек	184 1841	140,0	1065.30	3032696,04
4	Жамбыл	93 769	40,0	424.66	1208922,09
5	Бесауыл	86 458	130,0	369.71	1052490,43
6	Жанаконыс	161 1235	150,0	776.33	2210056,24
7	Карабура	97 869	35,0	468.66	1334181,29
8	Макташы	145 1144	35,0	604.78	1721687,70
9	Аманжар	78 583	135,0	437.09	1244307,81
10	Алгабас	122 1053	20,0	543.24	1546495,63
11	Дихан	- 281	-	139.10	395989,88
	Итого			5810,46	1047803,041

Часовой расход газа построенных населенных пунктов, нм3/час

Таблица №5

№	Наименование населенных пунктов	Кол-во ж/домов Кол-во населен	Ком.быт. нужды	Часовые расходы, нм3/час	Годовые расходы, нм3/час
1	Казахстан	- 3040	706,2	2281.62	6495315,82
2	Бірлесу	- 120	-	59.4	169099,92
3	Онтустік	- 265	-	131.19	373471,69
4	Аксу	- 844	-	417.78	1189336,10
5	Жузімдік	- 3566	510,0	2326.17	6622140,76
6	Берекелді	- 359	-	177.71	505904,83

7	Богенбай	- 520	-	514.8	1465532,64
8	28-Гвардия	- 520	220,0	756.8	2154458,24
	Итого			6665,47	18975260

Газорегуляторный пункт типа - ГРПШ-13-2ВУ-1 (1 комп)

Для снижения давления газа с высокого 0,45 МПа на среднее 0,3 МПа и на низкое давление 0,003 МПа, предусматривается установка газорегуляторного пункта - ГРПШ-13-2ВУ-1 с двумя линиями редуцирования (основная + резервная), регуляторами давления РДГ-50В и со встроенным узлом учета расхода газа СТГ-80-400 с электронным корректором miniELCOR.

Технические характеристики ГРПШ-13-2ВУ-1

Таблица №6

Обозначение	Пропускная способность м³/час	Тип регулятора	Давление газа, МПа		Диаметр газопровода, мм	
			На входе	На выходе	На входе	На выходе
ГРПШ-13-2ВУ-1	до 2250	РДГ-50В	0,45	0,3; 0,003	50	50

Газорегуляторный пункт ГРПШ-13-2ВУ-1 представляет собой металлический шкаф с размерами 2000х1200х1600(Н) мм, установленный на бетонное основание, обнесено ограждением, на которой установлен молниеотвод.

В шкафу расположено газораспределительное оборудование, установленное на кронштейны и опоры.

Технологической схемой ГРПШ предусматривается:

- очистка газа от механических примесей;
- автоматическая остановка подачи газа при аварийных отклонениях давления от допустимых заданных значений;
- автоматическое поддержание выходного давления на заданном уровне независимо от изменения расхода или входного давления.

В состав пункта ГРПШ-13-2ВУ-1 входят - узел фильтра; линия редуцирования давления газа основная и резервная; комплект запорной арматуры, предохранительно-сбросной клапан, манометр на входное и выходное давление, датчик давления, датчик температуры, газовый конвектор или электрический обогреватель (по требованию Заказчика).

Приток воздуха осуществляется через отверстия с жалюзийными решетками, вытяжка осуществляется дефлекторами и установленными на крыше.

<u>Основные технические показатели ГРПШ:</u>

Пропускная способность – 2750 м³/час;

Газорегуляторный пункт типа – ГРПШ-07-2У1 (9 комп)

Для снижения давления газа с высокого 0,45 МПа на среднее 0,3 МПа и на низкое давление 0,003 МПа, предусматривается установка газорегуляторного пункта - ГРПШ-07-2У1 с регуляторами давления РДНК-1000 и со встроенным узлом учета расхода газа СТГ-80-160 с электронным корректором miniELCOR.

Технические характеристики ГРПШ-07-2У1

Таблица №7

Обозначение	Пропускная	Тип	Давление газа	Диаметр газопровода, мм

	способность м³/час	регулятора	На входе, МПа	На выходе МПа	На входе	На выходе
ГРПШ-07-2У1	до 900	РДНК-1000	0,45	0,3; 0,003	50	50

Газорегуляторный пункт ГРПШ-07-2У1 представляет собой металлический шкаф с размерами 1850х8800х1500(Н) мм, установленный на бетонное основание, обнесено ограждением, на которой установлен молниеотвод.

В шкафу расположено газораспределительное оборудование, установленное на кронштейны и опоры.

Технологической схемой ГРПШ предусматривается:

- очистка газа от механических примесей;
- автоматическая остановка подачи газа при аварийных отклонениях давления от допустимых заданных значений;
- автоматическое поддержание выходного давления на заданном уровне независимо от изменения расхода или входного давления.

В состав пункта ГРПШ-07-2У1 входят - узел фильтра; одна линия редуцирования давления газа; комплект запорной арматуры, предохранительно-сбросной клапан, манометр на входное и выходное давление, датчик давления, датчик температуры.

Приток и вытяжка воздуха осуществляется через отверстия в корпусе шкафа.

Основные технические показатели ГРПШ:

Пропускная способность –до 900 м³/час;

Газорегуляторный пункт типа – ГРПШ-04-2У1 (1 комп)

Для снижения давления газа с высокого 0,45 МПа на среднее 0,3 МПа и на низкое давление 0,003 МПа предусматривается установка газорегуляторного пункта - ГРПШ-04-2У1 с регуляторами давления РДНК-400 и со встроенным узлом учета расхода газа СТГ-50-100 с электронным корректором miniELCOR.

Технические характеристики ГРПШ-400-01

Таблица №8

Обозначение	Пропускная способность м³/час	Тип регулятора	Давление газа		Диаметр газопровода, мм	
			На входе, МПа	На выходе МПа	На входе	На выходе
ГРПШ-04-2У1	до 225	РДНК-400	0,45	0,3; 0,003	50	50

Газорегуляторный пункт ГРПШ-04-2У1 представляет собой металлический шкаф с размерами 1850х880х1500(Н) мм, установленный на бетонное основание, обнесено ограждением, на которой установлен молниеотвод.

В шкафу расположено газораспределительное оборудование, установленное на кронштейны и опоры.

Технологической схемой ГРПШ предусматривается:

- очистка газа от механических примесей;
- автоматическая остановка подачи газа при аварийных отклонениях давления от допустимых заданных значений;
- автоматическое поддержание выходного давления на заданном уровне независимо от изменения расхода или входного давления.

В состав пункта ГРПШ-04-2У1 входят - узел фильтра; одна линия редуцирования давления газа; комплект запорной арматуры, предохранительно-сбросной клапан, манометр на входное и выходное давление, датчик давления, датчик температуры.

Приток и вытяжка воздуха осуществляется через отверстия в корпусе шкафа.

Основные технические показатели ГРПШ:

Пропускная способность – до 225 м³/час;

Чертежи по фундаментам и ограждениям для установки ГРПШ, разработаны в разделе АС. Молниеотвод, дефлектор, щит электрический входит в комплект ГРПШ.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа составляет - 5810,46 м³/час; – 1047803,0 м³/год;

Количество установок ГРПШ - 11 (одиннадцать) комп.

6.2.3 Архитектурно-строительные и конструктивные решения

Уровень ответственности технически сложный II (нормальный).

Степень огнестойкости – II.

Переходы

Предусмотрены переходы №1 длиной 14,0 м и №2 длиной и 25,0 м.

Переход №1 – футляр диаметром 325х5 по ГОСТ 8732-78, полоса 50х5 ГОСТ103-2006.

Фундамент под переход монолитный из бетона класса В15, F100 по морозостойкости, W4 по водонепроницаемости, бетонная подготовка класса В3,5, W4, гравийно-галечниковая подушка, грунт основания с послойным уплотнением.

Переход №2 – футляр диаметром 530х6 по ГОСТ 8732-78, полоса 50х5 ГОСТ 103-2006.

Фундамент под переход монолитный из бетона класса В15, F100 по морозостойкости, W4 по водонепроницаемости, армированный сеткой диаметром 10AIII по ГОСТ 5781-91, бетонная подготовка класса В3,5, W4, гравийно-галечниковая подушка, грунт основания с послойным уплотнением.

ГРПШ №3

Ограждение – труба 57х3,5 ГОСТ 10704-91, панель 1ПМ 30.16 по серии 3.017-3.2-1, панель КМС 0,85х100 по серии 3.017-3,5-10, панель КМСП 0,85х1,00 по серии 3.017-3.4-10, соединительный элемент по серии 3.017-3.4-16; фундамент из бетона В7,5, W6, F150, армированный сеткой 10AIII по ГОСТ 5781-82; гравий для засыпки площадки.

ГРПШ №4

Ограждение – труба 57х3,5 ГОСТ 10704-91, панель 1ПМ 30.16 по серии 3.017-3.2-1, панель КМС 0,85х100 по серии 3.017-3,5-10, панель КМСП 0,85х1,00 по серии 3.017-3.4-10, соединительный элемент по серии 3.017-3.4-16; фундамент из бетона В7,5, W6, F150, армированный сеткой 10AIII по ГОСТ 5781-82; гравий для засыпки площадки.

Стойки под газопровод – труба диаметром 76х4,0 по ГОСТ 10704-76, стержень диаметром 10А по ГОСТ 5781-82, лист 150х5 по ГОСТ 19904-74, фундамент монолитный из бетона класса В15.

Опозновательный столбик – табличка указатель из металла толщиной 4 мм, 140х210 мм, фундамент из сульфатостойкого бетона В15, W4, F150.

Антикоррозийная защита

Защита строительных конструкций от коррозии выполняется в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Все металлические конструкции окрашиваются по грунту ПФ-115 в 2 слоя, ГФ-021 в 2 слоя.

Заделка футляров производится с двух сторон битумом.

Фундаменты выполняются бетона класса В15, W4, F100. Бетонные конструкции соприкасающиеся с грунтом обмазываются горячим битумом 2 раза.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газопроводы высокого 0,45 МПа давления

Расчетный расход газа составляет – 5810,46 м³/час; – 1047803,0 м³/год.

Протяженность проектируемых газопроводов – 26,044 км.

Точкой подключения, согласно ТУ №12-2019-02164 выданное Шымкентским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» приняты – существующие (построенные) газопроводы высокого давления 0,45 МПа от АГРС Муратбаева и предусматривает обеспечение указанных населенных пунктов природным газом с теплотой сгорания - 7600 ккал/м³ и удельным весом - 0,73 кг/м³.

Диаметры газопроводов приняты согласно гидравлических расчетов, с учетом подключения всех потребителей, с перерасчетом согласно предоставленных новых данных с учетом прироста населения за прошедший период времени.

Строительство внутрипоселковых распределительных газопроводов является вторым этапом газоснабжения.

Газопроводы высокого давления запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 диаметрами 110х10,0...315х28,6 мм и прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и надземными из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 108х4,0…159х4,0 мм.

По трассе ПЭ газопроводов, на ответвлениях от основной разводящей магистрали и в конце трассы перед населенными пунктами, предусмотрена подземная установка шаровых полиэтиленовых кранов диаметрами 110…315 мм в безколодезной установке. Кран оснащен удлиненным штоком узла управления, размещаемый в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84.

На надземном газопроводе, предусмотрена установка стальных и чугунных задвижек диаметрами 50…150 мм.

Надземные стальные газопроводы после монтажа и испытания на герметичность окрашиваются в два слоя эмалевой краски ПФ-115 по ГОСТ 6465-82* желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*.

При пересечении автомобильных дорог, других инженерных коммуникации, газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

Защитные футляры предусмотренные при пересечении газопроводами автомобильных дорог республиканского и областного значения с улучшенным асфальтовым покрытием, через небольшие водотоки (реки, каналы) приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметрами 180х16,4…400х36,4 мм и выполняются методом ГНБ (горизонтально-направленного бурения) с устройством рабочего и приемного котлованов.

Защитные футляры предусмотренные при пересечении газопроводами автомобильных дорог местного значения асфальтовым и гравийным покрытием, приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметрами 180х16,4…400х36,4 мм и выполняются открытом способом.

Переход газопроводов через реку Келес (длиной 150 м) в футляре из труб ПЭ100 SDR11 диаметром 225х20,5 мм, предусмотрено методом ГНБ (горизонтально-направленного бурения) с устройством рабочего и приемного котлованов, в две линии с установкой отключающей арматуры на берегу.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN".

Переходы через водные преграды большой ширины (реки, каналы шириной более 20 м) предусмотрены надземными (см. раздел АС).

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется муфтами с закладными нагревателями.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по "Каталог стыковых фитингов завода полиэтиленовых труб" марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) устанавливается опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка сигнальной ленты с надписью "Осторожно газ" и изолированного медного провода сечением ПВ-1х2,5 мм² концы которые выведены под ковер.

Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках, располагаемых по трассе газопровода.

В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Подземные полиэтиленовые газопроводы высокого давления от 0,30 до 0,60 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы высокого давления от 0,30 до 0,60 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Контроль качества стыков подземных полиэтиленовых газопроводов принят ультразвуковым методом –100%.

Контроль качества стыков надземных газопроводов принят ультразвуковым методом - 5%.

Проектные решения обеспечат нормативные объемы газоснабжения потребности населения и нормальные условия эксплуатации.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа составляет – 5810,46 м³/час; – 1047803,0 м³/год.

Протяженность проектируемых газопроводов – 26,044 км, в том числе:

- подземных ПЭ газопроводов – 26,001 км;
- надземных стальных газопроводов – 0,043 км.

Молниезащита

Молниезащита предусмотрена II типа согласно инструкции СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений».

Классификация взрывоопасных зон определена в соответствии с требованиями ПУЭ Республики Казахстан.

В проекте в качестве молниеотводов используются стержневые молниеприемники высотой 5,0 м, установленные рядом с ГРПШ-13-2ВУ1 (1 шт), с ГРПШ-07-2У1 (9 шт) и с

ГРПШ-04-2У1 (1 шт), которые защищают от прямых ударов молнии, вторичных ее проявлений и заноса высокого потенциала через наземные (надземные) и подземные металлические коммуникации. Защита объекта от заноса высокого потенциала и вторичных проявлений молнии через наземные (надземные) металлические коммуникации осуществляется путем соединения токопроводящих частей сооружений и всех подходящих к ним металлических трубопроводов с заземлителями системы заземления.

Тип устройства защитного заземления принят согласно ПУЭ Республики Казахстан.

Основные технические показатели

Молниеотвод высотой 5,0 м - 11 комплектов**.**

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В проекте предусмотрены следующие мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций:

запорная арматура принята с учетом величины испытательного давления;

полиэтиленовые газопроводы предусмотрены с коэффициентом запаса 3,2;

соединения газопроводов - неразъемные, со 100% контролем качества сварных стыков, установка отключающей арматуры по трассе газопроводов.

6.4. Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1 Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО». Корректировка» выполнена ТОО «КазГранд ЭкоПроект».

Место реализации проекта населенные пункты Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Ушкын сельского округа Кошкарата, а также населённый пункт Дихан сельского округа Бирлесу Келесского района Туркистанской области.

Проектируемая трасса газопроводных сетей расположена в 140 км юго-западнее от г. Шымкента на протяжении от с. Бескубыр Кошкаратинского сельского округа и стыкуется с. Дихан сельского округа Бирлесу Келесского района Туркистанской области.

Подводящий газопровод высокого давления запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб. Средняя глубина заложения подземного газопровода – 1,2 м до верха трубы.

Воздействие на атмосферный воздух. Проектируемая газопроводная сеть в период эксплуатации не будет являться источником негативного воздействия на окружающую среду. Газопроводы из стальных и полиэтиленовых труб, оборудование и устройства газоснабжения, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметичную систему. Загрязнение атмосферного воздуха происходит в период проведения строительно-монтажных работ. Всего на период строительства выявлено 11 источник загрязнения атмосферного воздуха, из них: 2 – организованных, 9 – неорганизованных источников. Источниками выделения загрязняющих веществ будут являться следующие виды работ, оборудования и спецтехники: котлы битумные; компрессоры передвижные; бульдозер 59-79 кВт, экскаватор с ковшом 0,5 м3, аппарат для газовой сварки и резки, краны на автомобильном ходу, до 10т, покрасочные работы, автомобили бортовые до 5т, разгрузка сыпучих стройматериалов, сварочные работы, агрегаты для сварки полиэтиленовых труб.

Строительные работы санитарными правилами не классифицируются и согласно ст.40 Экологического кодекса Республики Казахстан относятся к IV категории.

Расчет рассеивания приземных концентраций по веществам произведен на программном комплексе «ЭРА» в.2.5. Для оценки воздействия на атмосферный воздух, расчеты рассеивания загрязняющих веществ от источников выбросов проведены для населенного пункта Карабура с более густо населенной территорией. Как показывают результаты расчетов приземных концентраций, во время штатной работы оборудования при одновременной работе всех проектируемых источников, с учетом их нестационарности, зона максимальных концентраций формируется на территории проектируемых работ, то есть в пределах рабочей зоны. При этом отмечается, что превышение допустимых уровней приземных концентраций на границе участка не наблюдается. Планирование и реализация каких-либо мероприятий по снижению выбросов не требуется. Так как максимальные приземные концентрации по всем ингредиентам при производстве строительных работ не создадут превышения ПДК для населенных мест, параметры выбросов от стационарных источников предложены в качестве нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительства

Таблица №9

Код ЗВ	Наименование вещества	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год
0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/	0,0000687	0,00001536
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/	0,02156	0,006011
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0,0004498	0,00023688
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0,02306777778	0,0173186
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00374788888	0,00281446
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,00038888888	0,00105
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	0,01801111112	0,002515
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0,05895286	0,01580525
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0,01254	0,004293
0621	Метилбензол	0,01447	0,0001736
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,00000000722	0,0000000193
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид)	0,00000124	0,000004875
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир)	0,0028	0,0000336
1325	Формальдегид (Метаналь)	0,00008333334	0,00021
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,00607	0,0000728
2752	Уайт-спирит	0,02333	0,0028016
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)	0,06577	0,008694
2902	Взвешенные частицы	0,0036	0,000972
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3709842	0,14817523
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,002	0,00054
	В С Е Г О:	0,62789580722	0,2117372743

Разрешение на эмиссии в окружающую среду Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Туркистанской области, выданное на период производства строительно-монтажных работ приложено к заключению.

Воздействие на водные ресурсы. Проектируемый газопровод не оказывает негативного воздействия на поверхностные и подземные воды. Источником водоснабжения стройплощадки служит вода привозная. Расчетный расход питьевой воды на период строительных работ составит 36 м^3/пер., расход технической воды согласно ресурсной сметы – 27,9 м^3. Для естественных нужд рабочих используются биотуалеты с выгребной ямой. Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод будет осуществляться в изолированный накопитель с последующей ассенизацией на ближайшие очистные сооружения. Производственные сточные воды не образуются.

Проектируемый газопровод пересекает 10 раз оросительные каналы и р.Келес в районе с.Ушкын подземным способом. Условия производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах согласована Арало-Сырдарьинской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан». Согласование проектной документации на размещение и строительство предприятий и сооружений, влияющих на состояние вод №KZ41VRB00002608 от 12.09.2019г. приложено в составе ПСД. Общественные слушания по проектной документации были проведены 09.12.2019г. (Протокол общественных слушаний представлен в составе ОВОС).

Воздействие на недра. На проектируемой территории отсутствуют площади с залеганием полезных ископаемых. Для обеспечения инертными материалами на период строительства используются действующие источники. Прямого воздействия на объекты недропользования не прогнозируется.

Отходы производства и потребления. В период производства строительно-монтажных работ образуются различные виды отходов производства и потребления. Весь объем образовавшихся отходов подлежит временному хранению в специально отведенных местах с последующим вывозом по договору специализированными предприятиями на утилизацию.

Проектом предусмотрено только временное хранение отходов в срок не более шести месяцев. согласно п. 3-1 ст. 288 Экологического кодекса РК временное хранение отходов не является размещением отходов.

Объем образования отходов на период строительства

Таблица №10

Наименование отхода	Уровень опасности	Образование, т/год	Способ временного хранения	Способ утилизации, обезвреживание
Твердые бытовые отходы	зеленый GO060	0,625	металлический контейнер	вывозятся на полигон ТБО
Огарки сварочных электродов	зеленый GA090	0,001455	ящик	передается спецпредприятиям по сбору металлолома
Жестяные банки из-под краски	янтарный AD070	0,003482	контейнер	передается спецпредприятиям на утилизацию
Донный нефтешлам (отходы о мойки колес)	янтарный AE030	0,225		
Ветошь протирочная	зеленый GJ030	0,0000254		

Отходы, обрывки и лом пластмассы	зеленый GH010	0,0195		
Строительный мусор	зеленый GG170	66,618	стройплощадка	

В период эксплуатации газопроводной сети отходы не образуются.

Земельные ресурсы и почвы. До начала строительства в местах возможного загрязнения плодородный слой почвы предварительно снимается, хранится в специально отведенных площадках и в дальнейшем используется для благоустройства и озеленения территории. Твердые покрытия улиц населенных пунктов, нарушенные в результате прокладки газопроводов, по завершении строительства подлежат восстановлению.

Воздействия на растительный и животный мир. Во время проведения строительных работ зеленые насаждения не будут подвергаться вырубке, переносу или сносу. Строительство объекта не повредит популяциям редких и эндемичных видов, так как выше упомянутые растения встречаются лишь на пространствах за пределами населенного пункта.

В районе строительства проектируемого объекта отсутствуют ценные природные комплексы, ландшафты, особо охраняемые природные объекты.

Места сосредоточения и пути движения животных, гнездования птиц в районе проектируемого объекта отсутствуют.

Шум, возникший в ходе строительных работ, носит временный и локальный характер. Вероятность аварийных ситуаций на проектируемом объекте достаточно мала ввиду низкого технического оснащения объекта и отсутствия опасных природных явлений в районе объекта.

По сравнению с другими видами топлива при сжигании природного газа оказывается наименьший вред окружающей среде. Отопительные оборудования населенного пункта будут переведены на природный газ, в связи с чем, создается перспектива оздоровления воздушного бассейна района. В целом, окружающая среда района строительства устойчива к воздействию намечаемой деятельности, как в период строительства, так и в период его эксплуатации.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Для газопроводов в населенных пунктах класс опасности по санитарной классификации не устанавливается, определение размера, границы санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не требуется.

Согласно письма исх. №4 от 06.01.2020 г. ГУ «Аппарат Акима сельского округа Кошкарата Келесского района» Туркистанской области на проектируемых участках строительства отсутствуют скотомогильники и пункты почвенных очагов сибирской язвы в соответствии с санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-противоэпидемических, санитарно-эпидемиологических, санитарно-профилактических мероприятий по предупреждению особо опасных инфекционных заболеваний» утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 14.12.2018 г. №ҚР ДСМ-40.

Организация строительства включает в себя создание необходимых санитарно-бытовых условий для строителей, в соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденных приказом МНЭ РК от 28.02.2015 года № 177.

6.6 Организация строительства

Раздел «Организация строительства» разработан на основании рабочих чертежей, в соответствии с требованиями СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений». Расчет продолжительности строительства и расчет задела по годам выполнены согласно СН РК1.03.01-2016 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Часть 1. Общие положения и СП РК1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Часть 2. Раздел 5.2 «Коммунальное хозяйство» Таблица Б.5.2.1.«Газоснабжение» п.30.

Продолжительность строительства составляет 11,0 месяцев: в том числе: подготовительный период 0,5 месяца, из них: 5,0 месяцев строительство выполненных работ и 6,0 месяцев корректировка. Строительство ведется методом совмещения. Строительство ГРПШ и переходов параллельно основному потоку.

Начало работ запланировано во втором квартале 2020 года (письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Келесского района Туркистанской области» №7 от 06.01.2020 года).

Распределение инвестиций по годам строительства:

На 2015 год - 60%-выполненные работы,

2020 год - 100%- корректировка.

6.7 Сметная документация

Сметная документация на выполненные работы разработана в соответствии со СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство» и СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республики Казахстан» на основании сборников сметных норм и расценок и принятых проектных решений. Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 5.1.) по выпуску сметной документации в ценах 2001 года. Сметная стоимость строительства в сметной документации определена базисно - индексным методом, который основан на использовании текущих индексов по отношению к стоимости, определенной в базисном ровне цен 2001 года и согласно пунктов 2,1 и 5,1 СН РК 8.02-02-2002 служит ориентиром (в качестве максимальной цены) при осуществлении закупа подрядных строительных услуг заказчиком.

Сметная документация по корректировке рабочего проекта разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан **от 14 ноября 2017 года №249-нқ**, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Постэкспертная сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств, при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство в соответствии с пунктом 17 Государственного норматива по определению сметной стоимости в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2019.3) по выпуску сметной документации в текущих ценах 4 квартала 2019 года, в связи с приказами Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан **№ 135-нк от** от **6 сентября 2019** «О внесении изменения и дополнений в приказ Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министра инвестиции и развития Республики Казахстан от 10 декабря 2018 года

№ 251-нк "Об утверждении нормативно-технических документов по ценообразованию и сметам" и **№ 141-нк от 13.09.2019 г.** «Об утверждении нормативных документов по ценообразованию в строительстве и сметным нормам», утверждены и вводятся в действие с 1 **октября 2019 года**.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015, Изменения и дополнения Выпуск 16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015, с учетом изменений и дополнений выпуск 16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015, с учетом изменений и дополнений выпуск 16;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2019, 2019 год (Выпуск 3) (17 сборников);

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2018. Изменения и дополнения Выпуск 16;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2018. 2019 год;

СЦПГ РК 8.04-12-2018 «Сборник сметных цен на перевозки грузов железнодорожным транспортом» 2019 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2019 года (Выпуск 2);

укрупненные сметные нормативы Республики 8.02-04-2018 «Сборники укрупненных показателей стоимости строительства зданий и сооружений. Объекты непроизводственного назначения» (16 сборников);

укрупненные сметные нормативы Республики Казахстан 8.02-03-2018 «Сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ» Изменения и дополнения Выпуск 16;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов,

наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденные ГУ «Отдела ЖКХ, ПТ и АД Келесского района Туркистанской области» от 15 января 2020 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, приказ КДС и ЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ, выполнен в установленном порядке на основании сравнения основного и альтернативного вариантов прайс-листов.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015) с учетом изменений и дополнений выпуск 11;

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015) с учетом изменений и дополнений выпуск 11.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2014-2015, 2018 - 2020 г.г., с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции, установленного

согласно Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2018-2022 годы протокол №33 от 28 августа 2018 года.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства/

Мониторинг цен в строительстве

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1 Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО» Корректировка» составляет 99,99%.

Анализ выполненных и незавершенных работ по представленным актам выполненных работ по состоянию на 01.11.2017 года согласно письма заказчика №20 от 27.01.2020 года, отражены в таблице №10.

Таблица №11

№ п/п	Наименование работ	Всего по заключению №19-0413/14 от 30 июня 2014г затраты по главе 1-7 в тенге.	Выполненные работы по актам в тенге.	Остаточные объемы в тенге.
1	2	3	4	5
1	Подводящий газопровод высокого и среднего давления	232 020 296	Акт №1 за апрель 2015г ТОО «Жалғас-Құрылыс» *32 360 294*	92 477 303
2			Акт №2 за май 2015г ТОО «Жалғас-Құрылыс» *25 895 010*	
3			Акт №3 за июнь 2015г ТОО «Жалғас-Құрылыс» *19 437 755*	
4			Акт №4 за июнь 2015г ТОО «Жалғас-Құрылыс» *17 060 789*	
5			Акт за сентябрь 2017г ТОО «Ынтымақ Бес-Арыс» *13 020 301*	
6			Акт за сентябрь 2017г ТОО «Ыңтымақ Бес-Арыс» *17 107 917*	
7			Акт за октябрь 2017г ТОО «Ыңтымақ Бес-Арыс» *14 660 927*	
		232 020 296	139 542 993 В том числе: СМР – 136 883 334	*92 477 303*

	Итого по главе 1-7		Оборудование - 2 659 659	
	Доля в %	100	60	40

Основные экономические показатели

Таблица №12

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, в том числе: СМР, оборудование, прочие	млн. тенге	- - - -	147,467 142,825 2,660 1,982
2	Сметная стоимость строительства в текущих ценах 2014, 2015, 2018-2020 гг. в том числе: СМР, оборудование, прочие	млн. тенге	2019 год 581,206 413,709 66,954 100,542	2018-2020 год 1042,704 813,573 23,146 205,985
	из них: в текущих ценах 2014 года-вып в текущих ценах 2015 года-вып в текущих ценах 2018 года-кор в текущих ценах 2019 года-кор в текущих ценах 2020 года-кор	млн. тенге	- - - 581,206 -	55,093 437,520 5,995 0,994 543,102
3	Продолжительность строительства	месяц	9,5	11,0

Сравнение экономических показателей по рабочему проекту

Таблица №13

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечание + увеличение - снижение
			заявленные по заключению №19-0413/14 от 30 июня 2014 года	рекомендуемые к утверждению данным заключением	
1	2	3	4	5	6

1	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, в том числе: СМР, оборудование, прочие	млн. тенге	245,138 236,459 5,398 3,281	147,467 142,825 2,660 1,982	- 97,671 - 93,634 - 2,738 - 1,299
2	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2014, 2015, 2018-2020 года в том числе: СМР, оборудование, прочие	млн. тенге	2014-2015 г 782,277 604,626 13,804 163,847	2018-2020 год 1042,704 813,573 23,146 205,985	+ 260,427 + 208,947 + 9,342 + 42,138
	Из них: в текущем уровне цен 2014 года в текущем уровне цен 2015 года в текущем уровне цен 2018 года в текущем уровне цен 2019 года в текущем уровне цен 2020 года	млн. тенге	55,093 727,184 - - -	55,093 437,520 5,995 0,994 543,102	- - 289,664 + 5,995 + 0,994 + 543,102

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям Департамента по Жамбылской области филиала РГП «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Исходно-разрешительные документы

1) задание на проектирование, указана дата утверждения;

2) АПЗ, предоставлен оригинал документа, произведено обновление исходно-разрешительных документов;

3) предоставлено, разрешение бюджетной комиссии на увеличение сметной стоимости РП, по сравнению с выданным заключением №19-0413/14 от 30 июня 2014 года;

4) предоставлен разделительный акт приемки выполненных работ по годам с указанием остаточных работ;

5) таблица корректировки и таблица ТЭП в ОПЗ, приведены данные по диаметрам, протяженности проложенных газопроводов, установленных ГРПШ, сооружений на газопроводе и проектируемых газопроводов, ГРПШ и др.;

6) предоставлены, новые сведения по фактическому количеству проживающего населения и количеству дворов в указанных населенных пунктах (где уже частично проложены газопроводы), представлены новые составленные расчеты расходов по указанным н.п., с учетом прироста населения за прошедшие10 лет;

7) согласования РП с соответствующими организациями и уполномоченными органами произведены вновь;

8) предоставлено, согласованные ситуационные схемы;

Общая пояснительная записка (ОПЗ)

9) раздел 1, исходные данные – обновлены, все данные исходно-разрешительных документов;

10) таблица ТЭП – дополнены сведениями по существующим, проложенным и проектируемым газопроводам и установленным ГРПШ;

11) раздел 1.2, дополнены - сведениями (разъяснениями), по количеству и наименования населенных пунктов (ОПЗ, ситуационная схема и т.д.), откорректированы данные по протяженностям газопроводов;

12) раздел 1.4, согласования РП - с соответствующими организациями и уполномоченными органами произведены по новой, с указанием официального наименование организации и даты согласования;

13) раздел 2.2, таблица итоговых расходов, подбор ГРПШ произведены согласно расчетных расходов по каждому населенному пункту;

14) определен уровень ответственности объекта.

Инженерно-геологические изыскания (ИГИ)

15) в представленном техзадании проставлена подпись утверждающего и печать организации, согласно СП РК 1.02-102-2014 «Инженерно-геологические изыскания для строительства»;

16) представлен отчет на выполнение инженерно-топографических работ, договор, техзадание, согласно СП РК 1.02-105-2014 «Инженерные изыскания для строительства»;

17) представлена топографическая съемка согласованная с заказчиком, согласно СН РК 1.02-02-2008.

Генеральный план (ГП)

18) указана граница проектируемой территории с нанесением габаритных размеров согласно ГОСТ 21.508-93 п.5.1 в.;

19) Откорректированы показатели ТЭП.

Технологическая часть (ТХ)

20) чертежи по установке ГРПШ-13-2НУ1 – типоразмеры устанавливаемых ГРПШ, откорректированы с учетом расчетных расходов;

21) установочные размеры принятых ГРПШ, предусматрены согласно техническим характеристикам предоставленных поставщиком;

22) установка стальной задвижки на выходном патрубке (низкое давление), на надземном газопроводе заменены на чугунные задвижки.

Архитектурно-строительная часть (АС)

23) представлен комплект разработанных чертежей раздела АС, включить все сопутствующие сооружения входящие в состав объекта, согласно СН РК 1.02-03-2011 г.

24) представлены надземные переходы, ГРШП по населенным пунктам, разработанные фундаменты под стойки, согласно СН РК 1.02-03-2011 г.

25) Включен в ОПЗ разработанный раздел АС согласно СН РК 1.02-03-2011 г.

Газопроводы высокого давления 0,45 МПа (ГСН)

26) предоставлено письмо, сведениями (разъяснениями), по количеству и наименованиям населенных пунктов;

27) произведено корректировка данных по существующим газопроводам, куда, предусматривается подключение проектируемых газопроводов;

28) коэффициент запаса прочности ПЭ труб, откорректирован, для строительства в районе сейсмичностью более 7 баллов, п.5.4.7, СН РК 4.03-01-2011 от 05.08.2015 г.; п.5.8.2.1, СП РК 4.03-101-2013;

29) ситуационную схема газопроводов, откорректирован с внесением, всех установленных ГРПШ и всех населенных пунктов, перечисленные в старом проекте и в новом;

30) на листы с планами газопроводов, включены, схемы блокировки листов, со штриховкой листа, где находится данный участок, в местах обрыва газопровода, указан

номер листа, которая производится сводка, п.5.22, ГОСТ 21.101-97;

31) для всех населенных пунктов находящиеся вдоль выбранной трассы газопроводов, предусмотрено устройство отключающей арматуры, по трассе на необходимых местах и на отводе к ШГРП н.п., п.5.1.19, СН РК 4.03-01-2011 с изм. от 15.08.2015 г.; раздел 5.5, СП РК 4.03-101-2013 ;

32) диаметры ПЭ футляров, принятые для установки при пересечений проектируемых газопроводов с а/дорогами и другими инженерными коммуникациями, предусмотрены согласно требования нормативов, таблица 2, МСП 4.03-103-2005;

33) подбор и установка ГРПШ произведены, согласно расчетных расходов по каждому населенному пункту;

34) установка ГРПШ на местности (все без исключения), указаны размерные привязки к местности (здания, сооружения, дороги и т.д.) разработаны чертежи раздела ГП (генплан) с устройством подъездных путей, освещения, произведены отвод земли с указанием охранной зоны;

35) разработаны чертежи раздела АС по надземным переходам через каналы шириной более 20 м;

36) на отводе от основной магистрали к н.п Байтерек, Карабура, Жанаконыс, 28-Гвардия, Онтустик, предусмотрена установка отключающей арматуры;

37) ГСН-62, пересечение арыка (канал) на участке ПК26, откорректированы;

38) пересечение с рекой Келес, выполнена методом ГНБ в две нитки и с устройством колодцев с отключающей арматурой;

39) профиль газопроводов, указана колонка грунтов согласно отчета ИГИ, УГВ, указаны места врезки, арматура, указана коэффициент запаса прочности принятых ПЭ труб, медный провод-спутник;

40) профили трассы, для просадочных грунтов отражены способы разработки траншеи в соответствии категории и согласно рекомендациям отчета ИГИ, раздел 2.5, отчет ИГИ; раздел 5.4, СН РК 4.03-01-2011 с изм. от 15.08.2015 г.; главы 24, Правила промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов;

41) в состав проекта, включены, прилагаемые чертежи типовых решений для общего применения (футляры, коверы, установка отключающей арматуры, входы-выходы газопроводов из под земли, опознавательные знаки и т.д.);

42) заказные спецификации, по проектируемым газопроводам, поделены на два комплекта в зависимости от точки врезки (два отдельных участка), пересмотрены сроки продолжительности строительство, п.10.3 (п.9.4, п.9.3) СН РК 1.02-03-2011 с изм. от 01.04.2019 г.; п.1.2, ГОСТ 21.610-85;

43) испытания подземных ПЭ газопроводов прокладываемых в футлярах при пересечении автодорог, коммуникации, рек каналов и т.д., предусмотрено согласно требования нормативов, п.11.4.8, СП РК 4.03-101-2013; п.11.5.8, СН РК 4.03-01-2011;

44) в спецификации включены, аварийный запас отбираемых ПЭ труб в количестве 0,5÷2% , для проведения входного контроля согласно требования нормативов, п.6.5, МСП 4.03-103-2005;

45) спецификации, ведомость объемов, откорректированы, согласно замечаниям и исправлениям.

Специальные инженерные мероприятия

46) после корректировки чертежей по замечаниям экспертов смежных разделов предусмотрен раздел по молниезащите и заземлению шкафа ШУУРГ-200;

47) предусмотрена электрохимическая защита стальных футляров при пересечении газопровода через железные дороги;

48) предоставлена пояснительная записка по проектным решениям раздела СИМ.

Оценка воздействия на окружающую среду

49) состав и содержание раздела приведено в соответствие с откорректированными разделами ПСД. Расчеты объемов эмиссии откорректированы согласно смете;

50) дополнены общие сведения об объекте строительства;

51) откорректированы расчеты объемов эмиссии (выбросы, отходы);

52) откорректирована таблица нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;

53) дополнены сведения по оценке воздействия на водные ресурсы;

54) дополнены сведения по отходам производства и потребления;

55) дополнены сведения по оценке воздействия на земельные ресурсы и почву;

56) дополнены сведения по оценке воздействия на растительный и животный мир;

57) представлен ориентировочный расчет нормативных платежей за специальное природопользование;

58) откорректированы и дополнены сведения, внесенные в заявление об экологических последствиях соответствующей информацией;

59) откорректированы расчеты рассеивания;

60) представлена ситуационная карта района строительства с указанием трассы проектируемого газопровода;

61) откорректирована заявка на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду.

Санитарно-эпидемиологические требования

62) представлены письмо исх. № 4 от 06.01 2020г. ГУ «Аппарат Акима сельского округа Кошкарата Келесского района» Туркистанской области об отсутствии скотомогильников, пунктов почвенных очагов стационарно-неблагополучных по сибирской язве на проектируемых участках строительства;

63) представлено письмо исх. №9 от 06.01.2020г. акимата Келесского района Туркистанской области, ПСД предусмотрена стирка спецодежды;

64) ОПЗ откорректирована.

Организация строительства

65) согласно письмо заказчика №7 от 06.01.2020 года, начало строительства во втором квартале 2020 года;

66) при определении продолжительности строительства длина труб принята по рабочему проекту;

67) общая продолжительность строительства принята с учетом выполненных работ и корректировки;

68) разбивка по годам строительства в процентном отношении принята согласно начала строительства и продолжительности строительства, согласно письма заказчика о начале строительства;

69) согласно письма заказчика №9 от 06.01.2020 года командирование рабочих не требуется;

70) в разделе ПОС предусмотрен раздел временных зданий и сооружений;

71) общая потребность в машинах и механизмах принята по рабочему проекту;

72) приложена транспортная схема доставки материала, утвержденная заказчиком;

73) после корректировки рабочего проекта откорректированы технико-экономические показатели;

Сметная документация

74)сметная документация представлена в полном объеме: общая сметная стоимость рабочего проекта: в том числе выполненные работы и остаточные работы;

75)представлено письмо бюджетной комиссии на увеличение сметной стоимости рабочего проекта по сравнению с выданным заключением №19-0413/14 от 30 июня 2014 года;

76)представлена сличительная ведомость выполненных и остаточных работ рабочего проекта по заключению №19-0413/14 от 30 июня 2014 года: подписанная подрядчиком, техническим надзором, авторским надзором и утвержденная заказчиком;

77)в сметной документации выполненные работы приняты в ценах по заключению

№19-0413/14 от 30 июня 2014 года, корректировка в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Председателя Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства но инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-НК, в АВС-4 (редакция 2019.3) на момент сдачи рабочего проекта в экспертизу, с объединением затрат выполненных работ и корректировки в сводку затрат;

78)затраты на стоимость экспертизы проектно-сметной документации приняты по расценкам, утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан № 780 от 21.12.2015 года согласно договора о государственных закупках работ № 19/0470 от 27.06.2014 года и № 180840024209/1901(121) от 15.11.2019 года;

79)затраты на ПИР приняты по смете на ПИР 2014 и 2018 года;

80)в сводном сметном расчете затраты на экспертизу выделены 2014 годом и 2019 годом, ПИР 2014 годом и 2018 годом;

81)корректировка в сметной документацию пересчитана в текущем уровне цен согласно продолжительности строительства и письма заказчика о начале строительства;

82)сводный и сметный расчеты согласованы заказчиком, подписаны проектировщиком, на локальных сметах проставлена фамилия исполнителя и подписана исполнителем;

83)сметная документация откорректирована по откорректированным рабочим чертежам и замечаниям экспертизы.

Мониторинг цен

84) перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный руководителем «Отдела ЖКХ, ПТ и АД Келесского района Туркистанской область» от 15 января 2020 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ), выполнен в установленном порядке на основании сравнения альтернативных вариантов прайс-листов.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с приказом №165 28.02.2015 года Министерства национальной В соответствии с «Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденных приказом № 165 от 28 февраля 2015 г. Министерства Национальной экономики Республики Казахстан (с изменениями и дополнениями по состоянию на 20.12.2016 г.) разработчиком проекта установлен II (нормальный), технически сложный уровень ответственности объекта.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с требованиями задания на проектирование, исходные данные содержат все необходимые данные для разработки проекта, материалы инженерных изысканий даны в полном объеме, проектные решения соответствуют техническим условиям.

Состав и комплектность рабочего проекта соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство», принятые технические решения выполнены согласно требованиям СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы», СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб».

Исходные данные и материалы инженерных изысканий содержат все необходимые данные для разработки рабочего проекта.

Конструктивные решения не противоречат требованиям СНиП РК 5.01-01-2002 «Основания зданий и сооружений».

Принятые мероприятия по защите строительных конструкций от коррозии не

противоречат требованиям СНиП РК 2.01-19-2004 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Проектные решения по электротехнической части соответствуют требованиям ПУЭ РК «Правила устройства электроустановок», СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений».

Материалы оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1 Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО». Корректировка» **соответствуют** требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан, а также «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28.06.2007г. №204-П.

Проектные решения **соответствует** требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20 марта 2015 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктов», утвержденные Приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №168, «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 169, "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Строительные конструкции и материалы приняты отечественных товаропроизводителей в соответствии с реализацией государственной программы увеличения доли казахстанского содержания.

Материалы и оборудование, используемое для строительства, должны быть сертифицированы, и соответствовать стандартам Республики Казахстан.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по п. 7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, взрывной и пожарной безопасности, охране труда, функциональному назначению объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица №14

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению

1.	Расчетный расход газа	тыс. м³/год	1047,803	1047,803
2.	Протяженность газопроводов	км	26,044	26,044
3.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, в том числе: СМР, оборудование, прочие	млн. тенге	- - - -	147,467 142,825 2,660 1,982
4.	Сметная стоимость строительства в текущих ценах 2014, 2015, 2018-2020 гг. в том числе: СМР, оборудование, прочие	млн. тенге	2019 год 581,206 413,709 66,954 100,542	2018-2020 год 1042,704 813,573 23,146 205,985
	из них: в текущих ценах 2014 года-вып в текущих ценах 2015 года-вып в текущих ценах 2018 года-кор в текущих ценах 2019 года-кор в текущих ценах 2020 года-кор	млн. тенге	- - - 581,206 -	55,093 437,520 5,995 0,994 543,102
5.	Продолжительность строительства	месяц	9,5	11,0

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1-Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района ЮКО». Корректировка** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

1. Расчетный расход газа — 1 047,803 тыс. м³/год
2. Протяженность газопроводов — 26,044 км
3. Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2014, 2015, 2018, 2019, 2020 г.г. — 1042,704 млн. тенге
   в том числе: СМР — 813,573 млн. тенге
   оборудование — 23,146 млн. тенге
   прочие — 205,985 млн. тенге
4. Продолжительность строительства — 11,0 месяцев

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверенность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Келесского района Туркистанской области» в соответствии с условиями договора от 15 ноября 2019 года №180840024209/190175/00 (121).

8.3. При представлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

8.4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, строительные материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«ОҚО, Сарыағаш ауданы Жүзімдік а/о, Ақсу, Бірлесу, Оңтүстік, елді мекендеріне,Бірлесу а/о Берекелді, Дихан, 28 гвардия елді мекендеріне, Қошқарата а/о Ұшқын, 1-Мамыр, Бесқұбыр, Байтерек, Жамбыл, Бесауыл, Жаңақоныс, Қарабура, Мақташы, Аманжар, Алғабас, Жуантөбе елді мекендеріне жеткізуші газ өткізгіштерінің құрылысы» Түзету** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына **сәйкес келетіндіктен**, белгіленген тәртіпте төмендегі негізгі техникалық экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

1. Қажетті газ көлемі	1 047,803 мың. м³/жыл
2. Газ құбырларының ұзындығы	26,044 шақырым
3. Құрылыстың 2014, 2015, 2018, 2019, 2020 жылдардағы ағымдағы бағадағы сметалық құны	1042,704 млн. теңге
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	813,573 млн. теңге
жабдықтар	23,146 млн. теңге
тағы басқалары	205,985 млн. теңге
4. Құрылыстың ұзақтығы	11,0 ай

8.2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2019 жылғы 15 қарашадағы №180840024209/190175/00 (121) шарттың талаптарына сәйкес «Түркістан облысы Келес ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ-сі, кепілдік етеді.

8.3. Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4. Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын мен конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

Мыктыбаев Ж.С.

Директор

Еримбетов А.Т.

Директор департамента

Сыдык Ж.К.

Начальник производственного отдела

Мурзабаева Т.С.

Эксперт

Шелудько О.Н.

Эксперт

Сагандыков Р.К.

Эксперт

Смагул А.Т.

Эксперт

Ибраев Б.Ж.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

Найденова Г.И.

Эксперт

Алимбаева Ж.Б.

Эксперт

Жаксыбаева К.Д.

Эксперт

Толепбергенов Т.М.

Ведущий специалист (оформление экспертного заключения)

Номер: KZ25VDD00137571

Акимат Туркестанской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Келесского района" Республика Казахстан, Туркестанская область, Келесский район, Абайский с.о., с.Абай, улица Т.Рыскулов, дом № 89

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 180840024209

Наименование производственного объекта: Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1 Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык, Сарыагашского района

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Келесский район, Жузумдикский с.о., с. Аксу .

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель отдела — Сеиитов Данияр Аскарович

(подпись) — Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: Туркестанская область

Дата выдачи: 24.01.2020 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,62789580722	0,2117372743
Строительство подводящего газопровода в населенных пунктах Жуантобе, Алгабас, Аманжар, Макташы, Карабура, Жанаконыс, Бесауыл, Жамбыл, Байтерек, Бескубыр, 1 Мамыр, Ушкын сельского округа Кошкарата, в населенных пунктах 28-Гвардия, Дихан, Берекелды, сельского округа Бирлесу, в населенных пунктах Онтустык, Бирлесу, Аксу сельского округа Жузымдык Сарыагашского района	0,62789580722	0,2117372743
в т.ч. по ингредиентам:		
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,0036	0,000972
Бутилацетат	0,0028	0,0000336
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,01254	0,004293
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0004498	0,00023688
Железо (II, III) оксиды	0,02156	0,006011
Азота (IV) диоксид	0,023067778	0,0173186
Азот (II) оксид	0,003747889	0,00281446
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,06577	0,008694
Бенз/а/пирен	0,00000000722	0,0000000193
Алюминий оксид (в пересчете на алюминий)	0,0000687	0,00001536
Углерод	0,000388889	0,00105
Уайт-спирит	0,02333	0,0028016
Углерод оксид	0,05895286	0,01580525
Хлорэтилен	0,00000124	0,000004875
Формальдегид	0,000083333	0,00021
Пропан-2-он	0,00607	0,0000728
Метилбензол	0,01447	0,0001736
Пыль абразивная	0,002	0,00054
Сера диоксид	0,018011111	0,002515
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,3709842	0,14817523
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
2. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду. Суммы платы исчисляются самостоятельно, исходя из фактических объемов эмиссий в окружающую среду и установленных ставок.
3. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования в орган выдавший экологическое разрешение (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
4. Согласно заявки природопользователя, начало и окончание периода выбросов для строительных работ 01.04.2020 - 31.08.2020 г.