«ДНС-Юг Жаңажол кен орнындағы қазандық»
жұмыс жобасы бойынша

13.03.2018 ж. № ЭСП-0075/18

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«СНПС - Ақтөбемұнайгаз» АҚ
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ИнТехСтройпроект» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ ЭСП-0075/18 от 13.03.2018 г.

по рабочему проекту
«Котельная на ДНС-Юг месторождения Жанажол»

ЗАКАЗЧИК:
АО «СНПС - Актобемунайгаз»,
г. Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ИнТехСтройпроект»,
г. Актобе

город Актобе

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Котельная на ДНС-Юг месторождения Жанажол».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором № 14 от 01.03.2018 года между ТОО «Экспертиза СП» и АО «СНПС - Актобемунайгаз».

2.ЗАКАЗЧИК: АО «СНПС - Актобемунайгаз», город Актобе.

3.ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ИнТехСтрой проект», государственная лицензия ГСЛ №17019613 от 17.11.2017 года, выданная ГУ "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области", категория лицензии - I.

ГИП – Айжанова А.К. (приказ №28-ГИП/2017 от 29.12.2017 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное первым заместителем генерального директора АО «СНПС - Актобемунайгаз» от 05.01.2018 года;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды), кадастровый номер 02-027-031-268;

решение №191 от 10.11.1999 года акима Актюбинской области «О предоставлении во временное пользование земельных участков, занятых под объектами АО «Актобемунайгаз», расположенных на территории Мугалжарского, Темирского, Алгинского районов и города Актобе»;

отчет о топографо-геодезических изысканиях, выполненный ТОО «Инжгеосистем» в январе 2018 года;

отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «Инжгеосистем» в январе 2018 года.

технические условия:

на подключение к сетям электроснабжения №22-11кс-3 от 19.01.2018 года, выданное НГДУ «Октябрьскнефть».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- протокол о проведении общественных слушаний в форме опроса от 05.02.2018 года;
- санитарно-эпидемиологическое заключение №3 от 28.01.2011 года, выданное Министерством здравоохранения Республики Казахстана Комитет государственного санитарно-эпидемиологического надзора.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Паспорт проекта.

Общая пояснительная записка.

Энергетический паспорт.

Альбом с рабочими чертежами марки ГП, АС, ТХ, ГСН.

Расчеты несущих конструкций.

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненного ТОО «ИнТехСтрой проект».

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Обеспечение

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок строительства расположен по адресу: Актюбинская область, Мугалжарский район, Батпаккульский сельский округ.

Природно-климатические условия района строительства

Климатический подрайон –IIIA.

Скоростной напор ветра - 0,38 кПа.

Расчётная зимняя температура наружного воздуха - минус 31°С.

Расчетный вес снегового покрова - 1,8 кПа.

Сейсмичность - 5 баллов.

Глубина промерзания грунтов – 1,7 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях, выполненного ТОО «Инжгеосистем» в геологическом разрезе по оси здания на площадке выделен один инженерно-геологический элемент (ИГЭ).

Почвенный слой отсутствует. Вскрыт всеми скважинами с поверхности в интервале глубин от 0,0-0,7 м техногенный грунт (насыпной). Он состоит из остатков стройматериалов. Грунт распространен повсеместно. Мощность слоя 0,7 м. Плотность - 1,70 г/см^3.

Инженерно-геологический элемент №1 (ИГЭ-1) вскрыт повсеместно всеми скважинами под техногенными грунтами в интервале глубин от 0,7 до 8,0 м. Грунт классифицирован как суглинок легкий, пылеватый, коричневый, твердый, средней плотности. Суглинок содержит включения глыб, щебня и дресвы известкового доломита до 40%. Доломиты средней крепости, серые, на отдельных участках окремнелые, разборные, до щебенистого состояния, трещиноватые, крепкие в отдельностях (отдельности размером от 0,1х0,1 м до 0,5-0,5 м).

Коррозионная активность грунтов к углеродистой стали - «высокая», к свинцовой оболочке кабеля - «высокая», к алюминиевой оболочке кабеля - «высокая».

По классификации ГОСТ 25100-2002 грунты засоленные. Суммарное содержание водорастворимых солей составляет до 2,0%. Тип засоления - сульфатный.

Согласно СНиП РК 2.01-19-2004 по содержанию сульфатов (3190 мг/кг) грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе по ГОСТ 22266-94 слабоагрессивные к бетонам на сульфатосгойком цементе. По суммарному содержанию хлоридов в пересчете на хлор-ион грунты среднеагрессивны к арматуре железобетонных конструкций (1480 мг/кг).

Грунтовые воды во время проведения исследований в пределах площадки не вскрыты до глубины 8,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план разработан на топооснове, выполненный в масштабе 1:500, в пределах границ отведенного земельного участка. Система высот - Балтийская. Система координат - местная.

В состав проектируемого объекта входят следующие сооружения, принятые согласно техническому заданию на проектирование:

1. Блок-бокс котельной с размерами 8х2,4 (м) полной заводской готовности с трубной обвязкой. Площадь застройки – 54 м^2;

2. ГРПШ с размерами 1,5х0,79 (м) полной заводской готовности с трубной обвязкой, Площадь застройки – 18 м^2.

На территории площадки котельной для проезда автомашин предусмотрено разворотная площадка с покрытием из щебня. Покрытие – двухслойное – фракционный

щебень, укрепленный по способу заклинки толщиной 200 мм и уплотненный грунт основания толщиной 200 мм. Площадь покрытия – 153 м^2.

Объемно-планировочные решения зданий и сооружений приняты с учетом нормативных требований, которые обеспечивают размещение в них технологического оборудования, а также потребности в площадях для производственных и служебно-бытовых помещений.

Рельеф местности спокойный ровный. Проектируемая площадка ранее спланирована. Вертикальная планировка не требуется.

В проекте предусмотрены подъездные проезды к площадке, проектируемой блочной котельной в соответствии с требованиями СН РК 3.01-01-2011.

На территории площадки проектируемой блочной котельной предусмотрена разворотная площадка с покрытием из щебня.

Расчетные параметры:

расчетная скорость движения	- 30 км/ч;
число полос движения	- 1;
ширина проезжей части дороги	- 4,5 м;
ширина обочины	- 1,0 м;
ширина земляного полотна	- 6,5 м.

Общая протяженность проектируемых подъездных путей составляет 29 м.

Дорожная одежда - покрытие серповидного профиля из щебеночной смеси толщиной по оси 0,10 м

Необходимое снятие растительного покрова под земляным полотном дороги на все протяжении трассы составляет 0,20 м.

Земляное полотно проектировалось с учетом категории дороги, типа дорожной одежды и высоты насыпи. В состав технологического процесса сооружения земляного полотна входят следующие виды работ:

• снятие и складирование плодородного слоя почвы;

• устройство водоотводных сооружений для перехвата поверхностных вод, поступающих из-за пределов дорожной полосы и отвода воды с дорожной полосы;

• выполнение специальных работ по повышению прочности и стабильности основания насыпи, т.е. его уплотнение;

• возведение насыпей и разработка выемок с послойным разравниванием и уплотнением грунта до требуемых норм;

• планировка поверхности и откосов земляного полотна и выработанных резервов, укрепление откосов;

• досыпка и укрепление обочин.

Для отсыпки земляного полотна используются грунты из притрассовых резервов. Средняя высота насыпи полотна 0,60 м, минимальная – 0,30 м.

Каждый слой грунта толщиной 0,25 м уплотняется 25 т катками за 18÷20 проходов по одному следу. Перед уплотнением поверхность уплотняемого слоя спланирована под двухскатный профиль. Проектируемая дорога примыкается к существующей дороге. Минимальный радиус круговых кривых на участке примыкания подъездной автодороги - 6,0 м.

На проектируемой площадке блочной котельной, ГРПШ и КТП предусматривается ограждение высотой 1,8 м. Ограждение запроектировано из сетчатых панелей по металлическим стойкам согласно серии 3.017-1 вып.2. Фундаменты под стойки ограждения круглого сечения, из сульфатостойкого монолитного бетона класса В7,5. Общая длина проектируемого ограждения 90,5 м. На въезде на площадку устанавливаются ворота 4,5 м или калитка 1 м по серии 3.017-1 вып.5.

Технические показатели по генеральному плану

таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели
1	Площадь участка	га	0,0328
2	Площадь застройки	$м^2$	58,5
3	Площадь покрытия проездов	$м^2$	196,2

6.2.2 Технологические решения

Технологическая часть рабочий проекта предусматривает установку блочно-модульного помещения – котельная мобильная (инвентарная), теплопроизводительностью 0,5 МВт, соответствующая требованиям ТР ТС 016/2011 и ТР РК № 1202, а также ГОСТ 22853 – «Здания мобильные инвентарные. Общие технические условия» и ГОСТ 233345 – «Здания мобильные (Инвентарные). Системы санитарно-технические. Общие условия», изготовленная по конструкторской и технологической документации, утвержденной в установленном порядке.

Проектируемая блочно-модульная котельная включает в себя:

- блочно–модульное помещение 8,0х2,4х3,0 м;
- водогрейный котел типа Cronos BB-30601V, производительностью 257 953 ккал/час, мощностью 300 кВт (2 шт.);
- газовая горелка мощностью 100-300 кВт, марка MaxGas 350 PAB (2 шт);
- насос сетевой G=17,2 м3/ч, H=15 м, N =2,76 кВт (2 шт);
- насос рециркуляции котлового контура G=3 $м^3$/ч, H=3 м, N=0,078 кВт;
- автоматическая установка умягчения воды 800 л/ч AF/DIGIT/09
- автоматическая станция подпитки тепловой сети, Aquaget 82 M, G=2.5 $м^3$/ч, H= 25 м, N=0,6 kВт;
- гидроаккумулятор, мембранный CIMM V= 400 л;
- бак запаса химочищенной воды KSC V= 500 л;

Котельная соответствует требованиям СНиП РК 4.02-08-2003 «Котельные установки»:

-расчетное давление в тепловой сети Рп (Т1) =0,3 МПа, Ро (Т2) =0,15 МПа;

Теплоноситель- вода с параметрами Т1=95С и Т2= 70С;

-Схема теплоснабжения- закрытая, двухтрубная;

-категория котельной по надежности отпуска тепла -2;

-Регулирование отпуска тепла: центральное, качественное путем изменения температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха посредством погодозависимого контроллера, выбор кривой регулирования температуры осуществляет обслуживающий персонал АО «СНПС Актобемунайгаз».

Основной вид топлива – природный газ со следующими параметрами в точке ввода БМК:

-избыточное давление – 150-250 мбар;

-номинальный расход- 59,7 $Нм^3$/ч при низшей теплотворной способности – 8000 $Нм^3$/ч:

-без содержания химических примесей.

Газоснабжение БМК выполняется согласно требований СН-РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Газовое оборудование котельной

В котельной установлены два водогрейных котла Cronos Buran Boiler (основной и резервный) и горелка газовая Ecoflam. Общая мощность котельной 300 кВт.

Все котлы работают на природном газе.

Газооборудование котельной включает в себя:

- ввод газопровода в котельную диаметром 57х3,5;

- установку котлов;
- автоматику безопасности горения и сигнализации работы котлов.

Котельная работает без постоянного обслуживающего персонала. Сигналы о нарушении работы топочной выводятся в операторную, находящего на территории действующего производства.

Дымовая труба Ø426, Н=8 м, стальная, утепленная, самонесущая, в комплекте с газоходами, шиберами, взрывными клапанами.

На вводе газопровода в котельную установлен термозапорный клапан для отсечки газа при пожаре.

6.2.3 Строительные решения

В качестве здания котельной используется блок-бокс с размерами L=8000 мм, B=2400 мм, H=3000 мм. Поставляется в полной заводской готовности

Блочно-модульное помещение представляет собой силовую металлоконструкцию, ограждающие конструкции которой выполнены из готовых трехслойных сэндвич панелей, обкладки сэндвич панелей изготовлены из профилированного оцинкованного металлического листа толщиной 0,5 мм с применением метода порошковой окраски с наружной стороны, утеплителем является минеральная вата. Пол котельной выполнен из металлических труб прямоугольного сечения, что обеспечивает необходимую жесткость для грузоподъемных и транспортных операций без демонтажа, установленного внутри блоков оборудования. Настил основания выполнен из металлического листа с насечками толщиной 4 мм с утеплителем толщиной 50 мм, на базе плиты из базальтового волокна.

Облицовка стеновых и кровельных сэндвич панелей окрашена порошковой окраской RAL 9003 "Белый" с наружной и внутренней стороны БМК.

Нащельники, обрамления окон, углы и кровля окрашены порошковой краской RAL 5005. Кровля односкатная.

Двери - наружные глухие, металлические.

Окна - металлопластиковые.

Площадка запроектирована из железобетонных дорожных плит марок 1П60.18 по ГОСТ 21924.0-84. Класс бетона - 300. Предусмотреть уклон площадки со сливом дождевых вод на рельеф. Наружные поверхности бетонных и железобетонных элементов, соприкасающихся с грунтом, обмазка горячим битумом за 2 раза. Под плитами выполнена подготовка толщиной 100 мм из щебня, пропитанного битумом до полного насыщения.

Специальные инженерные мероприятия

Антикоррозийная защита строительных конструкций предусмотрена в соответствии со СНиП 2.03.11- 85 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Основные технические показатели

таблица №2

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Показатели	Примечание
1	Этажность	эт.	1	
2	Площадь застройки	$м^2$	58,5	

6.2.5 Инженерное обеспечение, сети и системы

Отопление и вентиляция

Вентиляция и отопление котельной соответствуют СН РК 4.02-01-2011 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха» и предусмотрено следующим образом:

- Приточно-вытяжная естественная вентиляция в котельной осуществляется горелочным оборудованием с котельного зала БМК при работе горелок. Возмещение воздуха предусмотрено через вентиляционные решетки расчетного сечения, размещенные в верхней части стеновых ограждающих конструкций помещения БМК и обеспечивает однократный воздухообмен.

- Подача приточного воздуха в котельное отделение предусмотрено через вентиляционные решетки расчетного сечения, размещенные в верхней части стеновых ограждающих конструкций помещения БМК, а также за счет открывания фрамуг оконных проемов – вручную.

- Удаление теплоизбытков в летний период осуществляется открытием фрамуг оконных проемов вручную.

- Температура внутреннего воздуха в БМК предусмотрена не ниже +5С в холодный период года. В теплый период года температура воздуха не превышает температуру, обеспечивающую нормальную работу контрольно–измерительных приборов.

- Отопление котельной осуществляется за счет использования тепловых потерь и теплопоступлений от части неизолированных трубопроводов и запорной арматуры.

Водоснабжение и канализация

Проектом предусмотрено водоснабжение котельной привозной водой для заполнения системы отопления и для кратковременной подпитки во время ее эксплуатации из резервуарной емкости объемом 0,5 м^3, единовременного заполнения, расположенной в здании котельной.

В проектируемой котельной предусмотрена одноступенчатая водоумягчительная Na-катионитная установка, тип AF/DIGIT/09, количеством одна штука, для умягчения исходной воды до 0,1-0,2 мг-экв/л таким образом предотвращая образование накипи в котлоагрегатах. Для наличия в БМК химочищенной воды во время регенерации водоумягчительной установки предусмотрен бак 500 л и подпиточная насосная группа, тип Aquajet 82 M.

Так как котельная полностью автоматизирована и работает без постоянного присутствия обслуживающего персонала, использование воды на хозяйственно-бытовые нужды котельной не предусмотрено. Производственные стоки условно-чистые, сбрасываются через трап в существующую наружную сеть канализации.

Водопровод и канализация соответствуют СН РК 4.01-01-2011 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений». Давление исходной воды в точке ввода в котельную не менее 2,5 бар и не более 4,0 бар.

Тепловые сети

Проектом предусматривается строительство теплотрассы из стальных водогазопроводных труб Ø 76х5 по ГОСТ 3262-75. Схема теплоснабжения - закрытая, двухтрубная. Категория котельной по надежности отпуска тепла - 2. Теплоноситель - вода с параметрами Т1=95С и Т2=70С. Регулирование отпуска тепла: центральное, качественное путем изменения температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха посредством погодозависимого контроллера, выбор кривой регулирования температуры осуществляет обслуживающий персонал АО «СНПС Актобемунайгаз».

Способ прокладки – наземный. Трубопровод теплотрассы прокладывается по опорам на уровне 0,5 м от земли и по эстакаде. Фундамент под эстакаду выполнен из бетона М300. Эстакада Н=5,8 м выполнена из металлических труб и двутавровой балки, и устанавливается на фундамент, путем круговой сварки.

В верхней точке теплотрассы Т1, Т2 –устанавливаются спускные краны D=15 мм.

После монтажа и опрессовки трубопровода, теплотрасса подлежит теплоизоляции минеральным утеплителем “ИЗОВЕР”.

Газоснабжение

Рабочим проектом принята надземная прокладка. Газопровод прокладывается на металлических опорах стойках D=80 на уровне 2,5 м от поверхности земли. При прокладке газопроводов металлические опоры устанавливаются в бетонные фундаменты L=0,5 м. Подключение проектируемого газопровода осуществляется к существующей линии топливного постоянного газа

Обозначение трассы газопровода предусматривают путем установки опознавательных знаков (в соответствии с положениями СП 42-101-2003) и укладки сигнальной ленты по всей длине трассы. Газопроводы обозначаются табличками-указателями, расположенными на стенах зданий и сооружений, а также на специальных ориентирных столбиках на расстоянии не более 200 м друг от друга.

После завершения монтажных работ трубопроводы подлежат гидравлическому испытанию Рисп=1,5 Рраб.

Надземные участки окрашиваются эмалевой краской ПФ-115 по ГОСТ 6465-76 по грунтовке из лака ГФ -021 по ГОСТ 25129-82 в соответствии со СНиП РК 2.01-19-2004 «Защита стальных конструкций от коррозии».

Проектом предусматривается аварийный запас стальных труб для проведения ремонтных работ в процессе эксплуатации системы газоснабжения.

Электроснабжение

Проектом предусмотрены наружные, внутреплощадочные электрические сети, напряжением 6/0,4кВ. Данным разделом рассматривается электроснабжение блочно-модульной котельной. Учет электроэнергии предусматривается в РУ-0,4кВ трансформаторной подстанции. Внешние электроснабжение выполнить от существующих сетей 6кВ с установкой КТП-25/6/0,4кВ согласно технических условий, выданных заказчиком. Данный объект относится к II категории электроснабжения.

Электропитание проектируемой блочно-модульной котельной предусматривается от проектируемой трансформаторной КТП-25кВА 6/0,4кВ. Проектируемая КТП устанавливается на железобетонные стойки согласно типовой серии 407-3-612.91. Заземление проектируемой КТП выполняется из круглой стали диаметром 16 мм, длиной 5 метров (вертикальный заземлитель), соединение выполнить сталью полосовой 40х4 мм (горизонтальный заземлитель).

От проектируемой КТП проектом предусматривается прокладка кабельной линии до АВР блочно-модульной котельной. Проектируемый кабель прокладывается открыто в наземном кабельном канале Проектируемый резервный кабель прокладывается от 2КТП-400кВа в траншее на глубине 0,7 м при пересечении автодорогой 1 метр в полиэтиленовых трубах. По площадке компрессоров кабель прокладывается по кабельной эстакаде. Проектируемая КТП ограждается согласно ПУЭ РК.

Автоматизация котельной

Автоматизация котельной предусматривает защиту оборудования, установленного в БМК при этом, обеспечивается следующие требования:

- Автоматическое поддержание давления в сети
- Защитное отключение котлов и насосов
- Автоматическое включение резервного насоса
- Светозвуковая сигнализация при аварии
- Пожарная сигнализация

Газоснабжение БМК выполняется согласно требований СН-РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы». БМК оснащается автоматическим отсечным газовым клапаном с системой определения утечки газа, а также стандартной системой определения утечки газа, а также стандартной системой управления подачи газа на горелочном оборудовании. Проектом предусмотрена система радиовещания для передачи сигнала о извещении с котельной в существующую операторную Lonta-202 (RS-202BSm). Lonta 202 (RS-202) - система пультовой радиоохраны стационарных объектов с

передачей охранно-пожарных извещений по бесплатному помехоустойчивому радиоканалу с дальностью связи до 50 км и более.

Молниезащита

Для защиты персонала от поражения электрическим током при возникновении неисправностей в электрооборудовании блочной котельной, проектом предусмотрено присоединение вновь установленного оборудования к существующему контуру заземления, к которому должны быть присоединены металлические нетоковедущие части электрооборудования, станины аппаратов, кабельные конструкции и металлические элементы здания.

Для обеспечения надежного срабатывания устройств электрозащиты при возникновении неисправностей в электрооборудовании, проектом предусмотрено зануление металлических истоковедущих частей электрооборудования, кабельных конструкций обеспечиваемое металлической связью глухозаземленной нейтралью источника питания с контуром заземления котельной. В качестве зануляющих проводников предусмотрены дополнительные жилы кабелей.

Защита от прямых ударов молнии дымовой трубы выполнена путем присоединения её двумя лучами, сталью полосовой 40х4 мм к заземлителю. В качестве заземляющего устройства использовать заземлитель, указанный на план-схеме заземления дымовой трубы. Сопротивление заземляющего устройства не более 10 Ом в любое время года. Данное сопротивление обеспечивается применением заземляющего устройства, состоящего из трех вертикальных электродов (сталь круглая Ø20 мм) длиной 3 м каждый, соединенных полосовой сталью сечением 40х4 мм.

Молниезащита котельной выполняется согласно «Инструкции по устройству молниезащиты зданий и сооружений» СН РК 2.04-29-2005. В соответствии с указанной инструкцией котельная относится к III категории по устройству молниезащиты.

Для защиты здания от прямых ударов молнии используется дымовая труба, присоединенная к контуру заземления котельной и обеспечивающая необходимую степень молниезащиты.

Для защиты от заноса высоких потенциалов внешние наземные коммуникации необходимо на вводе в защищаемое здание присоединить к контуру заземления.

Для защиты здания от вторичных проявлений молнии металлические корпуса всего оборудования должны быть присоединены к контуру заземления котельной.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Проектом предусмотрены инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций. Объект располагается в зоне радиуса выезда территориального пожарного подразделения.

Объект располагается в зоне радиуса выезда территориального пожарного подразделения.

6.4 Охрана окружающей среды

Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту выполнен ТОО «ИнТехСтрой проект».

Проект разработан в целях выполнения требований законодательных актов Республики Казахстан, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами, принятыми в развитие законов Республики Казахстан.

В проекте показано существующее состояние окружающей среды, рассмотрены основные факторы воздействия; приведены технические решения и мероприятия, обеспечивающие минимальное влияние при реализации проекта на окружающую.

Для данного объекта объем отходов составит: при строительстве 5,2409 т/период. По мере накопления отходы вывозятся в спец. организацией согласно договорам.

Воздействие на окружающую среду носит локальный характер носит локальный характер. Изменения в окружающей среде не произойдут.

6.5. Оценка соответствия проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам

Рабочий проект соответствует требованиям санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

6.6 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Продолжительность строительства определена согласно СНиП РК 1.04.03-2008 и составляет 1,5 месяца.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений

В целом проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по разделу 7.2 соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

7.2. Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект, в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «Экспертиза СП» в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Генеральный план

1. Откорректированы технические показатели по генеральному плану.

Электротехнические решения

2. Откорректированы решения по электроснабжению.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий «Котельная на ДНС-Юг месторождения Жанажол» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

площадь участка	0,0,258 га;
этажность	1 этаж;
площадь застройки	58,5 м^2.

2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована АО «СНПС - Актобемунайгаз» в соответствии с условиями договора №14 от 01.03.2018 года.

3. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ проект (рабочий проект) подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

4. До начала производства работ проект (рабочий проект) подлежит утверждению в установленном порядке не позднее 3 месяцев.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып «ДНС-Юг Жаңажол кен орнындағы қазандық» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

жер тілімі	0,0328 га;
қабаттылығы	1 қабат;
құрылыс алаңы	58,5 ш.м.

2. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 01.03.2018 № 14 шарттың талаптарына сәйкес «СНПС - Ақтөбемұнайгаз» АҚ кепілдік етеді.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның мемсараптаманың нағыз тұжырымымен сәйкестілігі тексерілуге жатады.

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін қойылған тәртіп бойынша 3 ай мерзімі аралығында бекітілуге жатады.

Сеитова А.С.

Директор

Тюлебаева П.А.

Эксперт

Тулегенов Е.Б.

Эксперт

Садыков А.З.

Эксперт