ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨНІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) АТЫРАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ

ҚОРЫТЫНДЫ

МЕМСАРАПТАМА

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨНІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) АТЫРАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала
РГП «Госэкспертиза»
по Атырауской области

_____ Султанбеков Н.Б.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№05-0052/15 от 13 февраля 2015 г.

по рабочему проекту
«Строительство линий газоснабжения зданий электроцеха ЭСР «Жайык» на м/р «Жайыкмунайгаз» (м/р С. Балгимбаева, м/р Ю.З.Камышитовое, м/р Забурунье)»

ЗАКАЗЧИК:
АО «Эмбамунайгаз»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Poligram»

г.Атырау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Строительство линий газоснабжения зданий электроцеха ЭСР «Жайык» на м/р «Жайыкмунайгаз» (м/р С. Балгимбаева, м/р Ю.З.Камышитовое, м/р Забурунье)» выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Атырауской области.

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

002753

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨНІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) АТЫРАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ

БЕКІТЕМІН

“Мемсараптама” РМК-нің Атырау облысы бойынша филиалының директоры

Сұлтанбеков Н.Б.

«Жайықмұнайгаз» кен орнындағы «Жайық» АЭЖ электрцехының ғимараттарын газбен жабдықтау желілерінің құрылысы» (С.Балғымбаев кенорны, О.Б.Камышитовое, Забурун кен орындары)»
жұмыс жобасы бойынша

2015 жылғы 13 ақпандағы №05-0052/15

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ембімұнайгаз» АҚ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Poligram» ЖШС

Атырау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Жайықмұнайгаз» кен орнындағы «Жайық» АЭЖ электрцехының ғимараттарын газбен жабдықтау желілерінің құрылысы» (С.Балғымбаев кенорны, О.Б.Камышитовое, Забурун кен орындары)» жұмыс жобасы бойынша сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Атырау облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-нің Атырау облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытынды толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

002755

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство линий газоснабжения зданий электроцеха ЭСР «Жайык» на м/р «Жайыкмунайгаз» (м/р «С. Балгимбаева, м/р Ю.З. Камышитовое», м/р «Забурунье», разработанный в 2014 году.

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №05-0635/14 от 29.12.2014 г. на проведение экспертизы.

2. ЗАКАЗЧИК: АО «Эмбамунайгаз».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Poligram»:

- государственная лицензия II категории №001105 от 21.03.2007 г. Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйств г. Астана. Приложения к государственной лицензии на 6 листах. Дата выдачи приложений к лицензии 19.12.2012 г.

Главный инженер проекта – Мурзагалиев А., приказ о назначении ГИПа №38/1 от 08.08.2014 г.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: инвестиции АО «Эмбамунайгаз».

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- задание на проектирование от 05.09.2014 г., утвержденное заместителем генерального директора по капитальному строительству АО «Эмбамунайгаз»;
- технические условия на подключение к линии водоснабжения «блочно - модульной котельной» ЭСР «Жайык» на м/р Забурунье №10-06/28 от 23.01.2014 г., АО «Эмбамунайгаз»;
- технические условия на подключение к линии водоснабжения «блочно - модульной котельной» ЭСР «Жайык» на м/р «Ю.З. Камышитовое» №10-06/27 от 23.01.2014 г., АО «Эмбамунайгаз»;
- технические условия на подключение к линии водоснабжения «блочно - модульной котельной» ЭСР «Жайык» на м/р «С. Балгимбаева» №10-06/26 от 23.01.2014 г., АО «Эмбамунайгаз»;
- технические условия на электроснабжение «блочно - модульной котельной» ЭСР «Жайык» на м/р «Забурунье» №10-06/31 от 23.01.2014 г., АО «Эмбамунайгаз»;
- технические условия на электроснабжение «блочно - модульной котельной» ЭСР «Жайык» на «С. Балгимбаева» №10-06/29 от 23.01.2014 г., АО «Эмбамунайгаз»;
- технические условия на электроснабжение «блочно - модульной котельной» ЭСР «Жайык» на «Ю.З. Камышитовое» №10-06/30 от 23.01.2014 г., АО «Эмбамунайгаз»;
- архитектурно-планировочное задание №45 от 25.09.2014 г., выданное Государственным учреждением отдела строительства, архитектуры и градостроительства Исатайского района Атырауской области;
- письмо №110-2-16/440 от 29.01.2015 г. о начале строительства в 2016 г, выданное АО «Эмбамунайгаз»;
- акт №3677 от 11.01. 2013 г. на право собственности на земельный участок, выданный заведующим Исатайского районного отдела земельных отношений Атырауской области;
- технический отчет о топографо-геодезическим и инженерно-геологическим изысканиям, выполненные ТОО«Poligram» (ГСЛ №001105) в 2014 г.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- экспертное заключение промышленной безопасности №30-РП от 11. 12. 2014 г., выданное ТОО «Спецпроект Универсал» (аттестат №0001197 от 24. 11. 2010 г.);
- санитарно - эпидемиологическое заключение проекта №1142-П от 09.12.2014 г., выданное ГУ «Департаментом по защите прав потребителей Атырауской области Коми-

тета по защите прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

- письмо на проведение экспертизы №110-2-16/5372 от 18.12.2014 г., выданное АО «Эмбамунайгаз»;
- письмо – заявка №827 от 18.12.2014 г., выданное ТОО «Poligram».

Том 1. Книга 1. Пояснительная записка. Исходные данные. Паспорт проекта.
Том 2. Книга 1. Сметная документация (СМ).
Том 3. Книга 1.Электроснабжение (ЭО).
Том 4. Книга 1. Газоснабжение (ГСН).
Том 5. Книга 1. Водоснабжение (НВК)
Том 6.Книга 1. Охрана окружающей среды (ООС).
Том 7. Книга 1. Блочно – модульная котельная. Технический паспорт.
Технический отчет о топографо - геодезическим и инженерно – геологическим изысканиям.

5.4 Цели и назначение объекта строительства

Для блочно – модульных котельных, которые предназначены для зданий электроцехов ЭСР «Жайык» на месторождениях НГДУ «Жайыкмунайгаз» подводятся линии газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения.

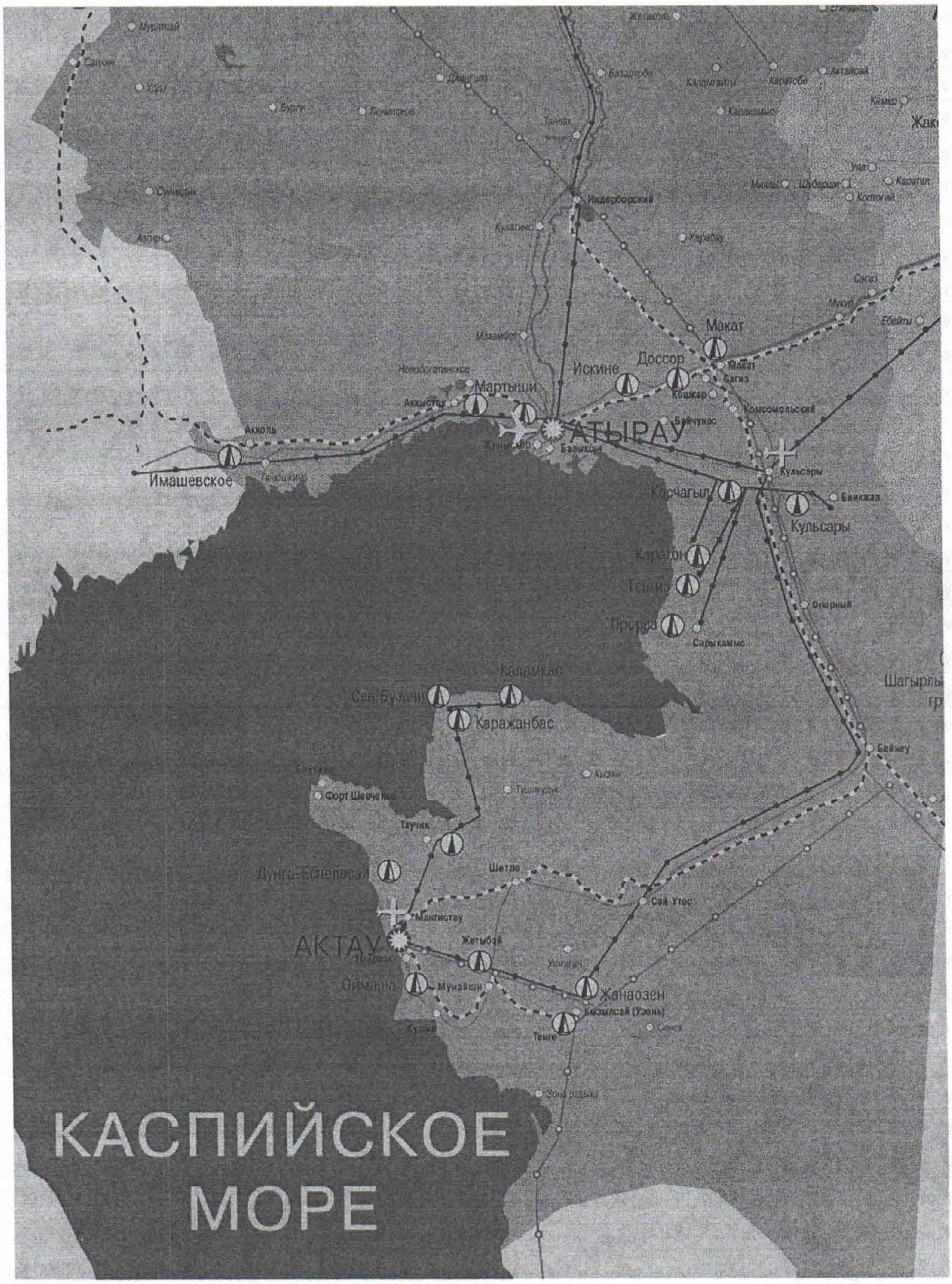
6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Территория строительства входит в состав Атырауской области Республики Казахстан, расположена в Исатайском районе.

Ближайшей крупной железнодорожной станцией является железнодорожная станция узел с. Аккистау.

Обзорная карта района расположения



Природно-климатические условия района строительства:

Район строительства относится к IV-Г строительно-климатическому подрайону и характеризуется следующими основными показателями:

- температура воздуха для расчета наружных ограждающих конструкций - минус 26^{0}С;
- нормативная снеговая нагрузка на 1 м^2 горизонтальной поверхности - 50 кгс/м^2;
- нормативная ветровая нагрузка - 38 кгс/м^2;
- расчетная скорость ветра - 8,0 м/сек;
- нормативная глубина промерзания грунта - 1,25 м;
- сейсмичность территории - 5 баллов;
- годовое количество осадков - 190 мм.

Климат района резко континентальный с сухим, жарким засушливым летом, холодной малоснежной зимой и сильными ветрами.

Инженерно-геологические условия площадки строительства.

Инженерно-геологические изыскания на участке строительства выполнены ТОО «POLIGRAM» в 2014 году, г. Атырау.

Месторождение «С. Балгимбаева» Геолого-литологический разрез исследованной территории, на глубину до 8 м. от дневной поверхности представлен нелитифицированными отложениями верхнечетвертичного (голоценового) времени аллювиального генезиса (а Q_4).

Абсолютные отметки существующего рельефа имеют значения от минус 26,85 м до минус 26,92 м.

Геологическое строение участка работ на глубину до 3,0 м представлено 4-мя инженерно-геологическими элементами (ИГЭ).

ИГЭ-1- суглинок легкий пылеватый– серовато-коричневого цвета, маловлажный, с бурыми пятнами ожелезнения, с включением битой ракуши, твердый. Не содержит карбонаты. Мощностью слоя 0,4 м (плотность грунта – 1,75 т/м^3; модуль деформации – 26,69 МПа; угол внутреннего трения - 34°; удельное сцепление – 28,6 кПа).

ИГЭ-2 - супесь пылеватая– серовато-коричневого цвета, маловлажная, с бурыми пятнами ожелезнения, с включением битой ракуши, твердая, пластичная. Не содержит карбонаты. Мощностью слоя 2,0 м (плотность грунта – 2,2 т/м^3; модуль деформации – 25,54 МПа; угол внутреннего трения - 35°; удельное сцепление – 17,3 кПа).

ИГЭ-3 - глина легкая пылеватая– коричневого цвета, маловлажная, с бурыми пятнами ожелезнения, с включением битой ракуши, твердая. Не содержит карбонаты. Мощностью слоя 0,5 м (плотность грунта – 1,83 т/м^3; модуль деформации – 27,67 МПа; угол внутреннего трения - 22°; удельное сцепление – 8,67 кПа).

ИГЭ-4 - песок мелкий– коричневого цвета, маловлажный, с включением битой ракуши, с прослойками суглинка. Не содержит карбонаты. Мощностью слоя 0,5 м (плотность грунта – 1,85 т/м^3; модуль деформации – 31,39 МПа; угол внутреннего трения - 40°; удельное сцепление – 10,2 кПа).

Месторождение Ю.З. Камышитовое. Геолого-литологический разрез исследованной территории, на глубину до3 м. от дневной поверхности представлен нелитифицированными отложениями верхнечетвертичного (голоценового) времени аллювиального генезиса (а Q_4).

Абсолютные отметки существующего рельефа имеют значения от минус 26,35 м до минус 26,49 м.

Геологическое строение участка работ на глубину до 3,0 м представлено 3-мя инженерно-геологическими элементами (ИГЭ).

ИГЭ-1 - супесь пылеватая – серовато-коричневого цвета, маловлажная, с бурыми пятнами ожелезнения, с включением битой ракуши, твердая. Не содержит карбонаты. Мощностью слоя 1,3 м (плотность грунта – 1,77 т/м^3; модуль деформации – 15,57 МПа; угол внутреннего трения - 25°; удельное сцепление – 12,2 кПа).

ИГЭ-2 - песок мелкий – коричневого цвета, маловлажный, с включением битой ракуши, с прослойками суглинка. Не содержит карбонаты. Мощностью слоя 1,2 м (плотность

МЕМЕСАРАПТАМА

грунта – 1,94 т/м³; модуль деформации – 30,67 МПа; угол внутреннего трения - 37°; удельное сцепление – 8,2 кПа).

ИГЭ-3 - суглинок легкий пылеватый – буровато - коричневого цвета, маловлажный, с бурыми пятнами ожелезнения, с включением битой ракуши, твердый. Не содержит карбонаты. Мощностью слоя 1,9 м (плотность грунта – 1,94 т/м³; модуль деформации – 24,04 МПа; угол внутреннего трения - 30°; удельное сцепление – 26,5 кПа).

Месторождение Забурунье. Геолого-литологический разрез исследованной территории, на глубину до 3 м. от дневной поверхности представлен нелитифицированными отложениями верхнечетвертичного (голоценового) времени аллювиального генезиса (а Q_4).

Абсолютные отметки существующего рельефа имеют значения от минус 26,19 м до минус 26,27

Геологическое строение участка работ на глубину до 3,0 м представлено 2-мя инженерно-геологическими элементами (ИГЭ).

ИГЭ - 1 - почвенно-растительный слой. Мощностью слоя 0,5 м.

ИГЭ - 2 - песок мелкий – коричневого цвета, маловлажный, с включением битой ракуши, с прослойками суглинка. Не содержит карбонаты. Мощностью слоя 2,5 м (плотность грунта – 1,86 т/м³; модуль деформации – 37,02 МПа; угол внутреннего трения - 43°; удельное сцепление – 12,2 кПа).

Грунты обладают средней степенью засоленности.

Коррозийная активность грунтов к углеродистой стали и алюминиевым и свинцовым оболочкам кабелей – высокая.

Степень агрессивного воздействия грунтов выше уровня грунтовых вод:

- по содержанию сульфатов, на бетонные и железобетонные конструкции из бетонов марки W6 на сульфатостойких цементах – среднеагрессивная;
- по содержанию хлоридов, для всех марок бетонов на сульфатостойких цементах, среднеагрессивная.

Согласно оценке категорий грунтов по сейсмическим свойствам в пределах исследуемой территории – I (первая) категория.

Согласно карте сейсмического районирования Атырауской области, разработанной Институтом сейсмологии МОН РК, сейсмичность территории оценивается в 5 баллов по сейсмической шкале MSK-64, с учетом местных грунтовых условий.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Тепломеханические решения

Данный раздел разработан для котельных, которые предназначены для отопления и отпуска горячей воды существующих зданий электроцеха на м/р «С. Балгимбаева», м/р «Ю.З. Камышитовое», м/р «Забурунье».

На месторождениях «Ю.З. Камышитовое» и «Забурунье» и «С. Балгимбаева» устанавливаются котельные контейнерного типа производства ТОО «Жахан Атырау».

Здание котельной принято блочно – модульного типа с размерами 6,0х3,0х2,6 м.

Принята установка малометражных отопительных котлов с программным управлением, работающих на природном газе низкого давления.

В соответствии с максимальной нагрузкой в проекте *на месторождениях «Ю.З. Камышитовое» и «Забурунье»* предусматривается установка двух водогрейных котлов марки BB 300-GA. Мощностью 35,0 кВт каждый.

Каждый котел оснащен автоматикой безопасности, обеспечивающей автоматическое регулирование процессов горения топлива и питания котлов.

На каждом котле установлена соответствующая запорная, предохранительная и контрольно-измерительная арматура на основании «Правил устройства и безопасной эксплуатации водогрейных котлов с температурой нагрева воды до 115°С».

Регулирование выхода тепла из котельной на отопление осуществляется по температурному графику, в зависимости от температуры наружного воздуха и температуры сетевой воды.

В помещении котельной устанавливается для поддержания давления, подпитки и дегазации следующее оборудование в комплекте:

- для компенсации расширения воды при повышении, понижении и поддержания давления воды в системе отопления, предусматривается установка расширительного бака емкостью 500 литров;
- циркуляционного насоса на горячем водоснабжении UP Basic 32-6 – 2 шт.;
- подпиточного насоса Aguajet 82M – 2 шт.;
- грязеотделитель Ф-80;

На месторождение «С. Балгимбаева» принята установка малометражных отопительных котлов с программным управлением, работающих на природном газе низкого давления. В соответствии с максимальной нагрузкой в проекте предусматривается установка двух водогрейных котлов марки BB 735 - RDE. Мощностью 81,0 кВт каждый.

В помещении котельной устанавливается для поддержания давления, подпитки и дегазации следующее оборудование в комплекте:

- для компенсации расширения воды при повышении, понижении и поддержания давления воды в системе отопления, предусматривается установка расширительного бака емкостью 500 литров;
- циркуляционного насоса на горячем водоснабжении А-56/180 ХМ – 2 шт.;
- подпиточного насоса Aguajet 82M – 2 шт.;
- грязеотделитель Ф-80;

Отвод продуктов сгорания предусматривается через дымовые трубы диаметром 159х5,0 мм, которые выводятся на высоту 5,0 м.

Отвод газов от котлов к дымовой трубе осуществляется газоходами.

Трубопроводы в котельной выполнены из стальных электросварных труб по ГОСТу *10704-91. Вся запорная арматура – стальная. Для соблюдения требований техники безопасности все трубопроводы и оборудование изолируются.* В качестве теплоизоляционных материалов применены стекловатные цилиндры толщиной 50 мм, облицованные алюминиевой пленкой.

Покровный слой для газоходов - сталь тонколистовая оцинкованная.

Основные показатели по разделу:

- установленная тепловая мощность котельной на месторождениях:
- «Ю.З. Камышитовое», «Забурунье» - 35,0 кВт;
- «С. Балгимбаева» - 81,0 кВт.
- расход газа для котельной на месторождениях:
- «Ю.З. Камышитовое», «Забурунье» - 3,85 нм³/час;
- «С. Балгимбаева» - 10,0 нм³/час.

6.2.3 Архитектурно-строительные решения

В данном разделе запроектировано фундаменты под блочные котельные (3 шт.).

Под блочные котельные предусмотрены фундамент с размерами в осях 6,0-х3,0 м.

Блок – контейнер устанавливается на дорожные плиты 1П660.18 ГОСТ 21924.0-84* (2 шт.). Под плиты устраивается подстилающий слой из ПГС толщ. - 100 мм, щебень, пропитанный горячим битумом -100 мм, утрамбованный грунт.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружные сети газоснабжения. *На месторождение «С. Балгимбаева»* Источником газоснабжения котельной является существующий надземный газопровод среднего давления (Рр=0,3 МПа) диаметром 108 мм.

Проектом предусмотрено:

- прокладка газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб PE100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 50838 - 2009 Ø 63х5,8 мм. Общей протяженностью 134,0 м;
- установка ГРПШ – 400-01, служащий для снижения давления газа со среднего до низкого 0,003 МПа.

На месторождение «Ю.З. Камышитовое» Источником газоснабжения котельной является существующий надземный газопровод среднего давления (Рр=0,3 МПа) диаметром 114 мм.

Проектом предусмотрено:

- прокладка газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб РЕ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 50838 - 2009 Ø 63х5,8 мм. Общей протяженностью 220,0 м;
- установка ГРПШ 32/10, служащий для снижения давления газа со среднего до низкого 0,003 МПа.

На месторождение «Забурунье» Источником газоснабжения котельной является существующий надземный газопровод среднего давления (Рр=0,3 МПа) диаметром 120 мм.

Проектом предусмотрено:

- прокладка газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб РЕ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 50838 - 2009 Ø 63х5,8 мм. Общей протяженностью 144,5 м;
- установка ГРПШ 32/10, служащий для снижения давления газа со среднего до низкого 0,003 МПа.

Отключающие задвижки типа 30с41нж Ду50 мм, Ру=1,6 МПа установлены в точке подключения и на входе в ГРПШ.

Обозначение трассы газопровода среднего давления предусматривается путем укладки сигнальной ленты с медной проволокой, которая укладывается на расстоянии 0,2 м от верха газопровода.

Соединение полиэтиленовых труб между собой и соединительными деталями осуществляется муфтами с закладными нагревателями. Неразъемное соединение полиэтилен – сталь устанавливается на выходе газопровода из земли в футляре.

Переход подземного газопровода через автодороги предусмотрен открытым способом путем заключения в полиэтиленовые футляры Ø125х11,4 мм и установкой контрольной трубки под ковер. При пересечении газопровода с линиями связи газопровод закладывается также в полиэтиленовые футляры, выдержав расстояние не менее 0,35 м.

Надземные газопроводы низкого давления и газопроводы установки ГРПШ выполнены из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91. Соединение стальных труб между собой и с соединительными деталями предусмотрено ручной сваркой в стык. Сборка, сварка и контроль качества сварных соединений выполняется согласно МСН 4.03 – 01 - 2003.

Все открытые поверхности стальных конструкций после их монтажа покрываются двумя слоями эмали ПФ-115 по двум слоям грунтовки ГФ-021.

Проект выполнен в соответствии с требованиями МСН 4.03 - 01 - 2003 и «Правил безопасности в газовом хозяйстве».

Основные показатели по разделу:

- общая протяженность газопроводов среднего давления – 490,5 м.

Электротехнические решения

По надежности электроснабжения электроприемники блочно - модульных котельных для существующих электроцехов отнесены к потребителям III категории. Электроснабжение выполняется в соответствии с техническими условиями, выданными заказчиком - Управлением «Эмбамунайэнерго».

Основными электроприемниками блочно-модульных котельных являются технологическое оборудование и освещение.

Проектируемые на месторождениях «С. Балгимаева», «Забурунье» и «Ю.З. Камышитовое» линии электропередачи 0,4 кВ проходят под землей от РЩ-0,4 кВ зданий электроцеха до РЩ-0,4 кВ, проектируемых для отопления электроцехов, котельных.

На всех трех месторождениях принят одинаковый способ прокладки кабелей – под землей.

Питающие котельные линии 0,4 кВ подключаются в РЩ-0,4 кВ в здании электроцехов, для чего в РЩ проектом предусматривается установка автоматического выключателя. Дифференциальные по времени суток приборы учета электроэнергии устанавливаются в проектируемых распределительных электрощитах типа ЩУРв-3 в котельных.

Для учета электроэнергии используется трехфазный счетчик активной и реактивной энергии многотарифный и многофункциональный «Меркурий 230 ART».

Прокладка проектируемых ЛЭП 0,4 кВ выполняется в кабельной траншее, на глубине 0,7 м, бронированным кабелем, марки ВБбШв(нг). При пересечении кабеля с инженерными коммуникациями прокладка осуществляется в металлической трубе.

Защитные мероприятия. Все электрооборудование, которое может оказаться под напряжением в случае пробоя изоляции, подлежит заземлению и занулению. Зануление выполняется специальной третьей жилой в однофазной сети и специальной пятой в трехфазной.

Для выравнивания потенциалов все металлические части электрооборудования, нулевой проводник, металлические конструкции здания и сооружения, инженерные коммуникации соединяются между собой и с наружным существующим контуром заземления.

Основные показатели по разделу:

- расчетная мощность м/р «Забурунье» - 8,7 кВт;
- расчетная мощность м/р «С. Балгимбаева» - 8,7 кВт;
- расчетная мощность м/р «Ю.З.Камышитовое» - 8,7 кВт.

Теплоснабжение

В рамках данного раздела предусматриваются тепловые сети от проектируемых блочно-модульных котельных до существующих зданий электроцеха ЭСР «Жаик» на месторождениях НГДУ «Жайыкмунайгаз» С. Балгимбаева, Ю.З. Камышитовое, Забурунье.

Теплосеть – двухтрубная, проложена подземно бесканально из полипропиленовых труб, армированных стекловолокном, PPRC PN25. ёКомпенсация тепловых удлинений трубопроводов тепловой сети предусматривается за счет углов поворота трассы. Проектом предусмотрена тепловая изоляция трубопроводов тепловой сети пенополиуретановая ИЗОПАЙП АЛ.

Параметры теплоносителя:

- горячая вода для системы отопления и вентиляции - 90-70^{0}С.

Основные показатели по разделу:

- расчётный расход тепла зданием электроцеха - 0,021 МВт.

Водоснабжение и канализация

В рамках данного раздела предусматривается водоснабжение блочно-модульных котельных электроцехов на трех месторождениях:

- Забурунье;
- С. Балгимбаева;
- Ю.З. Камышитовое.

Источником водоснабжения проектируемого здания блочно-модульной котельной ЭСР «Жайык» на месторождении С.Балгимбаева являются существующие сети водоснабжения диаметром 25 мм в здании гаража; на месторождении Ю.З.Камышитовое – существующий водопровод диаметром 20 мм в здании электроцеха; на месторождении Забурунье – существующий водопровод диаметром 20 мм в здании электроцеха. Давление в точках подключения к существующей водопроводной сети, согласно техническим условиям на водоснабжение, составляет 3,0 кгс/см^2.

Внутриплощадочный водопровод принят из полиэтиленовых труб диаметром 32 мм HDPE100 SDR17 СТ РК ИСО 4427-2004. Глубина заложения труб на 0,5 м больше расчетной глубины проникания в грунт нулевой температуры и составляет 2 м от поверхности земли до низа трубопровода. Установка запорной арматуры предусматривается в точке врезки в существующем здании электроцеха и на вводе водопровода в здании котельной.

На вводе в здание котельной установлен водомерный узел с водомером ВСХ-25.

Основные показатели по разделу:

- расчетный расход воды - 0,001 м^3/ч.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных взрывопожаробезопасных ситуаций

Строительство газопровода и установка оборудования в котельных вахтового поселка Кайнар выполняется специализированными организациями и в соответствии с требованиями ГОСТ, СНиП, ВСН и других нормативных документов, действующих на территории РК.

Основные мероприятия по технике безопасности при строительстве объекта включает следующие основные условия:

- создание безопасных условий труда рабочих, занятых на строительстве объекта;
- обучение персонала безопасному ведению работ, проверка знаний правил техники безопасности при поступлении на работу и прохождение всех видов инструктажа;
- соблюдение технических условий и норм, обеспечивающих надежность и безопасность эксплуатации строительных машин и механизмов;
- для создания безопасных условий труда при строительстве с использованием землеройных машин, грузоподъемных механизмов, изоляционных машин, сварочных агрегатов и другого оборудования, необходимо обучать рабочих безопасности при обслуживании машин и механизмов, правильно организовать работы, технический надзор и контроль за производственными процессами;
- все работники, занятые строительством объекта, кроме общих требований техники безопасности должны знать и соблюдать правила безопасности, касающиеся каждого выполняемого процесса.

Комплекс технических решений, заложенные в проекте направлен на предотвращение или исключение аварийных ситуаций.

В проекте предусматриваются мероприятия предотвращающие взрыво - и пожаробезопасности:

- в точках врезки газопроводов установлены отключающие задвижки;
- на трубопроводах подачи газа внутри котельных установлены отсечные быстродействующие клапана;
- по всей длине газопроводов обеспечен доступ для его регулярного контроля и осмотра.

6.4 Охрана окружающей среды

Охрана окружающей среды в рабочем проекте обеспечивается комплексом планировочных, организационно-технических, санитарно-технических и других мероприятий по рациональному использованию природных ресурсов, предотвращению отрицательного воздействия проектируемого объекта на окружающую природную среду.

Качество атмосферного воздуха в районе работ оценивается на этапах строительства и эксплуатации.

Этап строительства. Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух района производства работ на этапе строительства являются: строительные машины и механизмы, автомобильный транспорт, земляные работы, связанные с разрушением поверхности грунтов, пересыпка пылящих материалов, монтажные работы с применением сварки, отделочные работы с применением покрасочных материалов. Объем валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства составляет 6,22 г/с или 14,55 т/год.

Этап эксплуатации. В процессе эксплуатации котельных источниками загрязнения воздушного бассейна будут продукты сгорания природного газа.

Объем валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства составляет 0,01 г/с или 0,46 т/год.

Предприятие относится к объектам V класса опасности с размером СЗЗ 0-99 м., т.к согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов». Утверждены Постановлением Правительства Республики Казахстан № 93 от 17.01.2012 г.

Водопотребление и водоотведение.

На период строительства. Общий объем водопотребления составляет 213,3 м³/период. Использованная вода собирается в специальные емкости и далее вывозится на очистные сооружения по договору.

Водоотведение. Объем вывозимых на очистные сооружения загрязненных и фекальных вод по договору со специализированной организацией и составляет 164,25 м³/период

На период эксплуатации. Водоснабжение. Хозяйственно-питьевое водоснабжение котельной предназначено для подачи воды к санитарным приборам и на влажную уборку.

Общий объем водопотребления составляет 0,34 м³/период. Система подпиточного и производственного водопровода котельной является оборотной системой, т.е. вода после прохождения производственного цикла возвращается в комплекс водоподготовки.

В соответствии с характером загрязнений, количеством и условиями отвода канализационных сточных вод предусмотрено устройство производственной канализации.

Сброс стоков с системы предусмотрен во внутриплощадочные сети производственной канализации.

Отходы производства и потребления на период строительства. При проведении работ на строительной площадке имеет место как производственные отходы в виде упаковочного материала, тары, строительного мусора, так и твердо-бытовые, формирующиеся в процессе нахождения рабочих на площадке строительства.

Характеристика отходов:

- строительные отходы - 50,0 т/год;
- металлом – 0,30 т/год;
- отходы электродов - 0,045 т/год;
- отработанные масла – 0,845 т/год;
- тара из - под краски - 0,39 т/год;
- промасленная ветошь – 0,51 т/год;
- отработанные масляные фильтры – 0,845 т/год;
- твердые бытовые отходы – 4,467 т/год.

Отходы производства и потребления на период эксплуатации. Характеристика отходов:

- люминесцентные лампы для освещения -0,02 т/год;
- твердые бытовые отходы – 1,33 т/год.

Вывоз и утилизация, а также прием бытовых отходов осуществляется с объектов АО «Эмбамунайгаз» согласно договору.

При выполнении строительства следует предусмотреть выполнение следующих природоохранных мероприятий:

- накопление и хранение отходов производства, складирование и хранения сыпучих стройматериалов;
- по завершении строительных работ необходимо выполнение технической рекультивации и очистки территории от мусора и отходов производства.

В период строительства предусматриваются следующие природоохранные мероприятия:

- производить забор воды на технические нужды в объемах, не превышающих объемов потребления необходимых для осуществления строительства;
- на строительных площадках необходимо обустроить стоки и приемники ливневых вод;
- обустройство площадок временного хранения отходов производства и потребления;
- организация четкого контроля управления отходами производства и потребления.

Охрана окружающей среды в рабочем проекте обеспечивается комплексом планировочных, организационно-технических, санитарно-технических и других мероприятий по рациональному использованию природных ресурсов, предотвращению отрицательного воздействия проектируемого объекта на окружающую природную среду.

В целях уменьшения загрязнения воздушного бассейна вредными веществами, сбрасываемые двигателями внутреннего сгорания (ДВС) строительной и транспортной

техникой. Охрана природной среды в период строительства обязывает строительные организации осуществлять ряд мероприятий, которые направлены на сохранение окружающей среды и нанесение ей минимального ущерба во время строительства.

К этим мероприятиям относятся:

- комплектация парка техники строительными машинами с учетом уменьшенных значений удельных выбросов вредных веществ в атмосферу их силовыми установками;
- осуществление запуска и прогрева двигателей транспортных средств и строительные машин по утвержденному графику с обязательной диагностикой выхлопа на загрязняющие вещества;
- организация в составе каждого строительного потока ремонтных служб с отделением по контролю за неисправностью топливных систем, двигателей внутреннего сгорания и диагностирования на допустимую степень выброса вредных веществ в атмосферу;
- использование специальных установок для обогрева помещений, подогрева воды, материалов, двигателей; соблюдение требований и согласований местных органов охраны природы.

В период проведения строительных и демонтажных работ обращение с отходами будет осуществляться с учетом положений политики Компании и в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК.

6.5 Организация строительства

Нормативная продолжительность определена по СНИП РК. 1,04-03-2008г. и составляет 3,0 месяца, в том числе подготовительный период – 0,5 мес.

6.6 Сметная документация

Сметная документация 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 Республике Казахстан», на основании сборников сметных норм и расценок и принятых проектных решений.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 5.3.) 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 уровне цен 2001 года.

При составлении смет использованы:

- сборники сметных цен на строительные материалы, изделия и конструкции (СН РК 8.02-04-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-17;
- сборники сметных норм и расценок на строительные работы (СН РК 8.02-05-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-11;
- сборники расценок на монтаж оборудования (СН РК 8.02-06-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-10;
- сборники сметных норм затрат на оборудование и инвентарь (СН РК 8.02-13-2004);
- сборник сметных норм и расценок на эксплуатацию строительных машин (СН РК 8.02-03-2002) с учетом изменений и дополнений выпуски 1-14;
- сборник сметных цен на перевозку грузов для строительства (СН РК 8.02-04-2002);

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

- накладные расходы на строительные, монтажные и специальные строительные работы по приложению №1 к СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».
- ненормируемые и непредвиденные затраты в размере 6% (СН РК 8.02-02-2002);
- средства на временные здания и сооружения (СН РК 8.02-09-2002);
- дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время по НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002) с учетом изменений и дополнений выпуск 2;
- затраты на дополнительные отпуска и выслугу лет (СН РК 8.02-02-2002).

В соответствии с Постановлением Правительства от 11 сентября 2007 года №791 переход к текущей и прогнозной сметной стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя на период 2012 - 2013 годов согласно изменениям и дополнениям в Законе «О республиканском бюджете на 2012 - 2014 годы» от 24 ноября 2011 года № 496-IV на период 2014-2017 годов через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного по протоколу №8 заседания РБК от 04 апреля 2012 года (коэф. 2014 г. – 2,389, 2016 г. – 2,737).

Налоги, сборы и обязательные платежи начислены согласно действующему законодательству в размере 2%.

Налог на добавленную стоимость (НДС), установленный законодательством Республики Казахстан, принят на 2014 год в размере 12% от сметной стоимости строительства в текущем уровне цен с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых решений

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

В соответствии с п.2 РДС РК 1.02-04-2013 «Отнесение объектов строительства и градостроительного планирования территорий к уровням ответственности» разработчиком проекта данный объект отнесен к технически сложным II (нормального) уровня ответственности. Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации.

Согласно имеющимся возможностям, применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготавливаемая на предприятиях Республики Казахстан.

Технические решения, с учетом внесенных изменений по п.7.2, соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной и взрывной безопасности, охране труда, а также в части надежности, устойчивости и долговечности строительных конструкций, достоверности определения сметной стоимости строительства.

Качество проектной документации удовлетворительное.

7.2 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Атырауской области в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

1. На м/р Балгимбаева чертеж Р-05.09.2014/1243-110-4-2 ГСН лист 2 установлен ГРПШ -400-01 в соответствии с чертежом Р-05.09.2014/1243-110-4-2 ГСН лист 4. Откорректирована спецификация оборудования.
2. На м/р Ю.З. Камышитова откорректирована спецификация оборудования в соответствии с чертежом Р-05.09.2014/1243-110-4-3 ГСН лист 3,4.
3. На м/р Забурунье устанавливается блочно – модульная котельная с котлами ВВ-300 GA. Установлен ГРПШ-32/10. Откорректированы объемы работ и спецификация оборудования.
4. Указаны расчетные расходы газа нм^3/час для каждой котельной.
5. Представлены измененные технические условия на электроснабжение котельных. Исключен п.1.
6. Указаны в расчетных однолинейных электрических схемах установленная и расчетная мощности котельных.
7. В технических условиях на водоснабжение указан гарантированный напор и диаметр существующего водопровода в точке врезки.
8. Чертежи тепловых сетей выделены отдельным разделом.
9. Откорректирована глубина заложения внутриплощадочного водопровода.

10. Предусмотрена тепловая изоляция трубопроводов тепловой сети.
11. На отсутствующие стоимости оборудования и материалов в сборниках сметных цен представлены прайс-листы завода изготовителя согласованные с заказчиком администратором бюджетной программы.
12. Все локальные сметы откорректированы на основании сборников сметных цен программного комплекса АВС-4 редакции 5,3,1 вместо 5,2
13. Представлено письмо №110-2-16/440 от 29.01.2015 г., выданное АО «Эмбамунайгаз» о начале строительства в 2016 г.
14. Приведена в соответствие стоимость материалов и оборудования в локальных сметах с представленными прайс-листами завода производителя.
15. В исходных данных всех локальных смет стоимость разделена на коэффициент расчетного показателя МРП равный 2,737 на 2016 год без деления на 1,02 и 1,06.
16. В сводном сметном расчете откорректирована стоимость экспертных работ.
17. Представлен перечень материалов и оборудования с указанием стоимости согласованный с заказчиком.
18. Стоимость строительства откорректирована с учетом замечаний по технической части рабочего проекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечание (-умен., +увел.)
			Заявленные на экспертизу	рекомендуемые к утверждению	
1	2	3	4	5	6
	м/р «С. Балгимбаева»				
1	Мощность котельной	кВт	81,0	81,0	-
2	*Расход газа*	*нм³/час*	*10,0*	*3,85*	-
3	Протяженность газопровода	м	134,0	134,0	-
4	Расчётный расход тепла	МВт	0,021	0,021	-
5	Расчетный расход воды	$м^3$/ч	0,001	0,001	-
6	Расчетная эл. мощность	кВт	8,7	8,7	
	м/р «Ю.З. Камышитовое»				
7	Мощность котельной	кВт	35,0	35,0	-
8	Расход газа	нм³/час	3,85	3,85	-
9	Протяженность газопровода	м	220,0	220,0	-
10	Расчётный расход тепла	МВт	0,021	0,021	
11	Расчетный расход воды	$м^3$/ч	0,001	0,001	-
12	Расчетная эл. мощность	кВт	8,7	8,7	
	м/р «Забурунье»				
13	Мощность котельной	кВт	35,0	35,0	-
14	Расход газа	нм³/час	3,85	3,85	-
15	Протяженность газопровода	м	144,5	144,5	-
16	Расчётный расход тепла	МВт	0,021	0,021	-
17	Расчетный расход воды	$м^3$/ч	0,001	0,001	-
18	Расчетная эл. мощность	кВт	8,7	8,7	-
19	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года в том числе: - СМР	млн.тенге	13,334	11,869	- 1,465

	- оборудование - прочие затраты		5,856 7,398 0,080	5,375 6,421 0,073	- 0,481 - 0,977 - 0,007
20	Общая стоимость строительства в текущих ценах 2014 г. в прогнозных ценах 2016 г. В том числе: - СМР - оборудование - прочие затраты Стоимость строительства в текущих ценах 2014 г. (ПИР+экспертиза) В прогнозных ценах 2016 г	млн.тенге млн.тенге	45,656 14,975 18,918 11,763 6,100 39,556	42,881 14,711 17,576 10,594 5,192 37,689	- 2,775 - 0,264 - 1,342 - 1,169 - 0,908 - 1,867
21	Продолжительность строительства	мес.	3,0	3,0	-

8. ВЫВОД:

С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект «Строительство линий газоснабжения зданий электроцеха ЭСР «Жайык» на м/р «Жайыкмунайгаз» (м/р С. Балгимбаева, м/р Ю.З.Камышитовое, м/р Забурунье)» соответствует требованиям законодательных актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико - экономическими показателями:

м/р «С. Балгимбаева»:
- мощность котельной - 81,0 кВт;
- расход газа - 10,0 нм³/час;
- протяженность газопровода - 134,0 м;
- расчётный расход тепла - 0,021 МВт;
- расчетный расход воды - 0,001 м³/час;
- расчетная эл. мощность - 8,7 кВт.

м/р «Ю.З. Камышитовое», «Забурунье»:
- мощность котельной - 35,0 кВт;
- расход газа - 3,85 нм³/час;
- протяженность газопровода - 220,0 м;
- расчётный расход тепла - 0,021 МВт;
- расчетный расход воды - 0,001 м³/час;
- расчетная эл. мощность - 8,7 кВт.

м/р «Забурунье»:
- мощность котельной - 81,0 кВт;
- расход газа - 10,0 нм³/час;
- расчётный расход тепла - 0,021 МВт;
- расчетный расход воды - 0,001 м³/час;
- протяженность газопровода - 134,0 м;
- расчетная эл. мощность - 8,7 кВт.

Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г. - 11,869 млн.тенге;
в том числе:
- СМР - 5,375 млн.тенге;
- оборудование - 6,421 млн тенге;
- прочие работы - 0,073 млн.тенге;

Общая сметная стоимость в текущих ценах 2014 г. и в прогнозных ценах 2016 года - 42,881 млн.тенге;
- СМР. - 14,711 млн тенге;

- оборудование	- 17,576 млн.тенге;
- прочие затраты	- 10,594 млн.тенге;
Продолжительность строительства	- 3,0 мес.

Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом материалов, утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Poligram», в соответствии с условиями договора от 29.12.2014 г. №05-0635/14.

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

До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение 3 месяцев.

Заказчику во исполнение п.5 Протокольного решения заседания Правительства Республики Казахстан от 2 февраля 2010 года № 17-56/005-1689, 05-12 при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей

8. ТҰЖЫРЫМ:

«Жайықмұнайгаз» кен орнындағы «Жайық» АЭЖ электрцехының ғимараттарын газбен жабдықтау желілерінің құрылысы» (С.Балғымбаев кенорны, О.Б.Камышитовое, Зурун кен орындары)» жұмыс жобасы бойынша сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

С.Балғымбаев кен орны:	
- қазанның қуаты	- 81,0 кВт;
- газдың шығыны	- 10,0 нм³/сағ.;
- газ құбырының ұзындығы	- 134,0 м;
- жылудың есептік шығыны	- 0,021 МВт;
- судың есептік шығыны	- 0,001 м³/сағ.;
- есептік электр қуаты	- 8,7 кВт.
О.Б.Камышитовое, Забурун кен орындары:	
- қазанның қуаты	- 35,0 кВт;
- газдың шығыны	- 3,85 нм³/сағ.;
- газ құбырының ұзындығы	- 220,0 м;
- жылудың есептік шығыны	- 0,021 МВт;
- судың есептік шығыны	- 0,001 м³/сағ;
- есептік электр қуаты	- 8,7 кВт.
Забурун кен орны:	
- қазанның қуаты	- 81,0 кВт;
- газдың шығыны	- 10,0 нм³/сағ;
- жылудың есептік шығыны	- 0,021 МВт;
- судың есептік шығыны	- 0,001 м³/сағ;
- газ құбырының ұзындығы	- 134,0 м;
- есептік электр қуаты	- 8,7 кВт.
2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны оның ішінде:	- 11,869 млн.теңге;
- құрылыс-монтаж жұмыстары	- 5,375 млн.теңге.
- жабдықтар	- 6,421 млн.теңге;
- басқа шығындар	- 0,073 млн.теңге;
2014 жылғы ағымдағы және 2016 жылғы болжам бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны оның ішінде	- 42,881 млн теңге;

- құрылыс-монтаж жұмыстары - 14,711 млн. теңге;
- жабдықтар - 17,576 млн теңге;
- басқа шығындар - 10,594 млн теңге;

Құрылыстың ұзақтығы - 3,0 ай.

Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен, растығын 29.12.2014 жылғы №05-0635/14 шарттың шарттарына сәйкес ТОО «Poligram», кепілдендірген материалдарды ескеріп орындалды.

Жұмыс жобасы бекітілуге ұсынылғанда және өндіріске кіріскенге дейін осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігіне тексерілуге тиісті.

Жұмыс жобасы өндіріске кіріскенге дейін 3 ай мерзімде белгіленген тәртіп бойынша бекітілуі қажет.

Қазақстан Республикасы Үкімет отырысының 2010 жылғы 2 ақпандағы №17-56/005-1689, 05-12 хаттамалық шешімінің 5 тармағын орындау үшін тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілерінің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

Директордың орынбасары	**Қапақов Р.А.**
Өндірістік бөлімінің бастығы	**Құлшиев М.О.**
Сараптау тобының жетекшісі	**Шапабаева Л.П.**
Сарапшы	**Садчикова Е.М.**
Сарапшы	**Шохов А.Е.**
Баға мониторингінің жетекші маманы	**Көшмұқанов А.С.**

Нөмірленген
Пронумеровано
«16» 02 20 15 ж

Баулықтап тігілген
Прошнуровано
«13» 02 20 15 ж.

04633768

ОПЛОМБИРОВАНО!
НЕ ВСКРЫВАТЬ!
ПРИ ПОПЫТКЕ ВСКРЫТИЯ
ПРОЯВЛЯЕТСЯ НАДПИСЬ