ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨҢІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК ҚАСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) ЖАМБЫЛ 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 ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ

БЕКІТЕМІН

“Мемсараптама” РМК
Жамбыл облысы бойынша филиалы
директоры
_____Ж. Ш. Жұмаділ

2014 жылғы 30 маусымдағы № 08-0137/14

«Тараз қаласы "Ақ жол" алқабын электрмен және газбен қамтамасыз ету»
жұмыс жобасы бойынша

Қ О Р Ы Т Ы Н Д Ы

ТАПСЫРЫСШЫ
"Тараз қаласы әкімдігінің құрылыс бөлімі" КММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ
"ТаразТауЖоба" ЖШС
Тараз қ.

Тараз қаласы

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨҢІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) ЖАМБЫЛ 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 ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ

Директор
Филиала РГП «Госэкспертиза»
по Жамбылской области
_____ Ж. Ш. Жұмаділ

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ 08-0137/14 от 30 июня 2014 г.

по рабочему проекту:
«Электроснабжение и газоснабжение массива "Ак жол" в г. Тараз»

ЗАКАЗЧИК
КГУ "Отдел строительства акимата г. Тараз"

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК
ТОО "ТаразТауЖоба"
г.Тараз

город Тараз

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Электроснабжение и газоснабжение массива «Ак Жол» в г. Тараз» разработан в 2014 году.

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 08-0120 от 16.04.2014 г. (уведомление о расторжении договора № 08-01-02/0800 от 16.06.2014 г.) и договору № 08-0208 от 24.06.2014 г., заключенному с КГУ «Отдел строительства акимата г. Тараз», письмо-заявка – входящий № 08-03/0514 от 15.04.2014 г. и письмо-заявка – входящий № 08-03/0998 от 23.06.2014 г.

2. ЗАКАЗЧИК: КГУ «Отдел строительства акимата г. Тараз»

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ТаразТауЖоба», государственная лицензия ГСЛ № 12021046 от 28.12.2012 года, категория лицензии – III, выданная Агенством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

ГИП – Байзаков Г.С., приказ о назначении № 9 от 30.10.2013 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: бюджетные средства.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на разработку рабочего проекта «Электроснабжение и газоснабжение массива «Ак Жол» в г. Тараз», утвержденное руководителем КГУ «Отдел строительства акимата г. Тараз» Калдыбаевым Н. 25.10.2013 г.;

договор № 85 от 23.10.2013 г. о государственных закупках работ на разработку проектно-сметной документации по объекту «Электроснабжение и газоснабжение массива «Кайнар» в г. Тараз» между заказчиком КГУ «Отдел строительства акимата г.Тараз» и исполнителем ТОО «ТаразТауЖоба»;

письмо № 24-824 от 23.06.2014 г. КГУ «Отдел строительства акимата г.Тараз», о начале строительства объекта в 2014 г. по программе 004 - «Развитие инженерной инфраструктуры», по подпрограмме 015 - «Финансирование из средств местного бюджета» и специфике 431 - «Строительство новых объектов и реконструкция существующих»;

постановление № 849 от 23.09.2013 г. акимата г. Тараз о выделении земельного участка под строительство сетей электроснабжения и газоснабжения массива «Ак Жол» в г. Тараз;

постановление № 1157 от 23.12.2013 г. акимата г. Тараз о выделении земельных участков под строительство комплектных трансформаторных подстанций в жилом массиве «Ак Жол» в г. Тараз площадью 0,0020 га каждый;

акт обследования и выбора земельного участка под строительство комплектных трансформаторных подстанций в жилом массиве «Ак Жол» в г. Тараз, составленный комиссионно 12.11.2013 г.;

архитектурно – планировочное задание № 503 от 09.10.2013 г. на разработку рабочего проекта «Электроснабжение и газоснабжение массива «Ак Жол» в г. Тараз», утверждённое КГУ «Отдел архитектуры и градостроительства акимата г. Тараз»;

отчет об инженерно-геологических изысканиях по объекту «Электроснабжение и газоснабжение массива «Ак Жол» в г. Тараз», выполненный ТОО «Изыскатель-проект» в 2014 г., государственная лицензия ГСЛ № 005005 от 24.05.2001 г., выданная Агенством РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, дата выдачи приложения к лицензии 06.06.2012 г;

раздел по оценке воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую природную среду по объекту «Электроснабжение и газоснабжение массива «Ак Жол» в г. Тараз», выполненный ИП Мусиркеповым М.К., государственная лицензия ГСЛ № 02050Р, выданная 26.05.2010 г. Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан;

санитарно - эпидемиологическое заключение № 1421 от 05.12.2013 г. по отводу земельного участка под строительство сетей электроснабжения и газоснабжения массива «Ак Жол» в г. Тараз, выданное УГСЭН акимата Жамбылской области по г. Тараз;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

протоколы лабораторных исследований: измерения содержания радона и продуктов его распада в воздухе и дозиметрического контроля № 606 от 15.11.2013 г., выданные ИП Жетибаевым Б.К., государственная лицензия ГСЛ № 13003250, выданная 05.03.2013 г. Агенством Республики Казахстан по атомной энергии;

акт технического обследования сетей электроснабжения в массиве «Ак Жол» в г. Тараз, составленный комиссионно от 10.12.2013 г.;

дефектный акт по сетям электроснабжения в массиве «Ак Жол» в г. Тараз, составленный комиссионно от 10.12.2013 г.

Технические условия:

№ 1212-09-13 от 01.10.2013 г. на электроснабжение жилого массива «Ак Жол», выданные ТОО «ЖЭС»;

№ 280 от 24.01.2014 г. на газоснабжение жилого массива «Ак Жол», выданные Жамбылским ПФ АО «КазТрансГазАймак».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

согласование с главным архитектором г. Тараз от 05.03.2014 г.;

согласование с КГУ «Отдел строительства акимата г. Тараз» от 05.03.2014 г.

согласование с главным инспектором акимата г. Тараз по округу № 2 Жумагуловым Н. от 03.03.2014 г.;

согласование с КГУ «Отдел жилищно - коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата г.Тараз» от 18.03.2014 г.;

согласование с КГП «Отдел земельных отношений акимата г. Тараз» от 05.03.2014 г. согласование с Жамбылским ПФ АО «КазТрансГазАймак» № 20507 от 18.02.2014 г.;

согласование с АО «Казактелеком» ОДТ от 17.03.2014 г.;

согласование с ТГЭС № 132 от 20.12.2013 г.;

согласование с председателем квартального комитета массива «Ак Жол» от 05.03.2014 г.;

заключение государственной экологической экспертизы № KZ61VDC00004308 от 05.02.2014 г. на рабочий проект «Электроснабжение и газоснабжение массива «Ак Жол» в г. Тараз», выданное Управлением природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Жамбылской области;

заключение санитарно – эпидемиологической экспертизы № 130 от 20.01.2014 г. на рабочий проект «Электроснабжение и газоснабжение массива «Ак Жол» в г. Тараз», выданное Управлением Госсанэпиднадзора по г. Тараз;

экспертное заключение № 1177-07 от 11.12.2013 г. в области промышленной безопасности рабочего проекта по газоснабжению массива «Ак Жол» в г. Тараз, выданное ТОО «Центр по диагностике и ремонту машин и оборудования».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

1. Вышеперечисленные исходные данные на проектирование.
2. Книга 1. Общая пояснительная записка.
3. Альбом 1. Электроснабжение и газоснабжение массива «Ак Жол» в г. Тараз. Генеральный план. Электроснабжение.
4. Альбом 2. Электроснабжение и газоснабжение массива «Ак Жол» в г. Тараз. Газоснабжение.
5. Книга 2. Сметная документация.
6. Паспорт объекта.
7. Проект организации строительства.
8. Прайс-листы.
9. Расчеты.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью рабочего проекта является строительство сетей электроснабжения и газоснабжения массива «Ак Жол» в г. Тараз, в соответствии с проектом детальной планировки.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Целью разработки проекта является обеспечение сетями электроснабжения и газоснабжения массива «Ак Жол», расположенного в г. Тараз.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Территория строительства сетей электроснабжения и газоснабжения массива «Ак Жол» расположена на северной окраине г. Тараз.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- III В.
нормативное значение веса снегового покрова	- 50 кгс/м^2.
нормативное значение ветрового давления	- 73 кгс/м^2.
температура воздуха наиболее холодных суток	- минус 28°С;
температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки	- минус 26°С;
абсолютный максимум температуры воздуха	- плюс 44^{0}С;
абсолютный минимум температуры воздуха	- минус 41^{0}С;
климатический район по гололеду	- II;
сейсмичность района строительства	- 8 баллов.

Климат в районе размещения объекта - резко-континентальный, с большими колебаниями годовых и суточных температур воздуха, достигающих абсолютных величин: минус 41 °С, плюс 44 °С. Зима, сравнительно, короткая, лето - продолжительное, знойное и крайне сухое, с сильными ветрами и пыльными бурями.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

В геоморфологическом отношении территория изысканий расположена в пределах II-ой террасы р. Талас. Рельеф местности относительно ровный. Абсолютные отметки поверхности земли на площадке колеблются от 585,20 до 592,70 м.

По классификации грунтов в разрезе выделено три инженерно-геологических элемента: первый – насыпной грунт, удельный вес грунта - 19,9 кН/м^3, мощностью слоя до 1,0 м; второй – супесь просадочная, тип грунтовых условий по просадочности - первый, удельный вес твердых частиц - 26.9 кН/м^3, удельный вес в сухом состоянии - 14,0 кН/м^3, удельный вес грунта - 16,4 кН/м^3, коэффициент пористости - 0,92, мощностью слоя до 1,1 м; третий – галечниковый грунт, удельный вес грунта - 22,1 кН/м^3, мощностью слоя до 3,0 м;

Инженерно – геологическими выработками подземные воды вскрыты на глубине 1,3 – 2,3 м от поверхности земли. Возможно - максимальный уровень подземных вод будет находиться на глубине 1,0 м выше вскрытого на момент изысканий.

По содержанию водорастворимых сульфатов (SO_4^{2-} = 720…860 мг/кг) грунты для бетона марки по водонепроницаемости W4 на портландцементе по ГОСТ 10178-85* являются слабоагрессивными. По содержанию водорастворимых хлоридов (Cl=275…385 мг/кг) грунты неагрессивные для железобетонных конструкций.

Грунты до глубины 2,0 м не засолены.

Нормативная глубина промерзания для супеси – 96 см, для галечникового грунта 116 см.

Категория грунтов по сейсмическим свойствам – вторая.

Существующее положение

Проектом предусмотрен демонтаж существующей КТПН-10/0,4 кВ, демонтаж существующих опор ВЛ-0,4 кВ (80 шт.) с подвеской проводов марки АС-50 мм² протяженностью 2,6 км, так как существующие КТПН-10/0,4 кВ и опоры ВЛ-0,4 кВ попадают на территорию застройки частного сектора.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

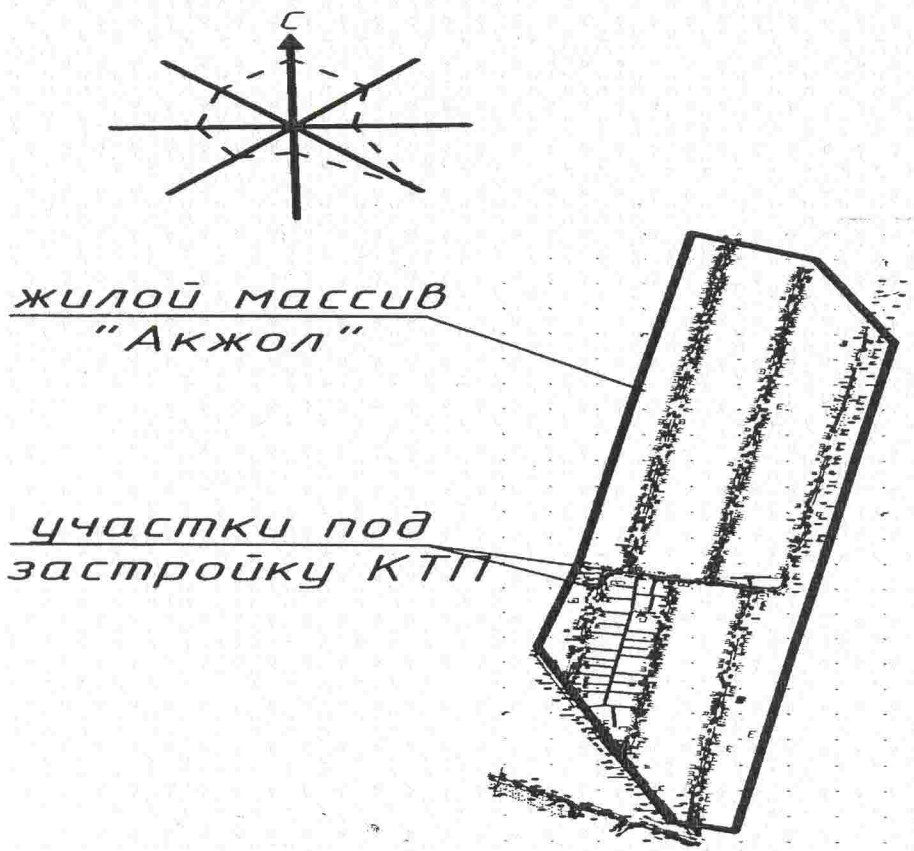
6.2. Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Проектом предусматривается строительство двух трансформаторных подстанций на территории жилого массива «Ак Жол».

Расположение трансформаторных подстанций на местности приведено на ситуационной схеме.

Ситуационная схема



Трансформаторная подстанция №1

Участок трансформаторной подстанции - прямоугольной формы в плане, общей площадью – 0,002 га.

Рельеф участка, относительно, ровный, спланированный, с общим незначительным уклоном на северо-восток, перепад по высоте составляет с отметки 588,44 до отметки 588,26.

Горизонтальная привязка трансформаторной подстанции производится от базисной линии, проходящей в створе с существующим фундаментом, где от угловой вершины А откладывается отрезок АБ длиной 9,95 м. Из полученной точки Б провести прямую БВ, равную 3,25 м, где точка В будет угловой отметкой условной границы застройки участка КТПН с буквенным обозначением по плану ВГДЕ. Вертикальная привязка осуществляется от отметки верха существующего септика (отм.588,93).

Система высот - Балтийская, система координат - местная.

За относительную отметку 0,000 здания трансформаторной подстанции, соответствующую уровню пола, принята абсолютная отметка по генплану 588,64.

Вход на территорию трансформаторной подстанции решен с восточной стороны.

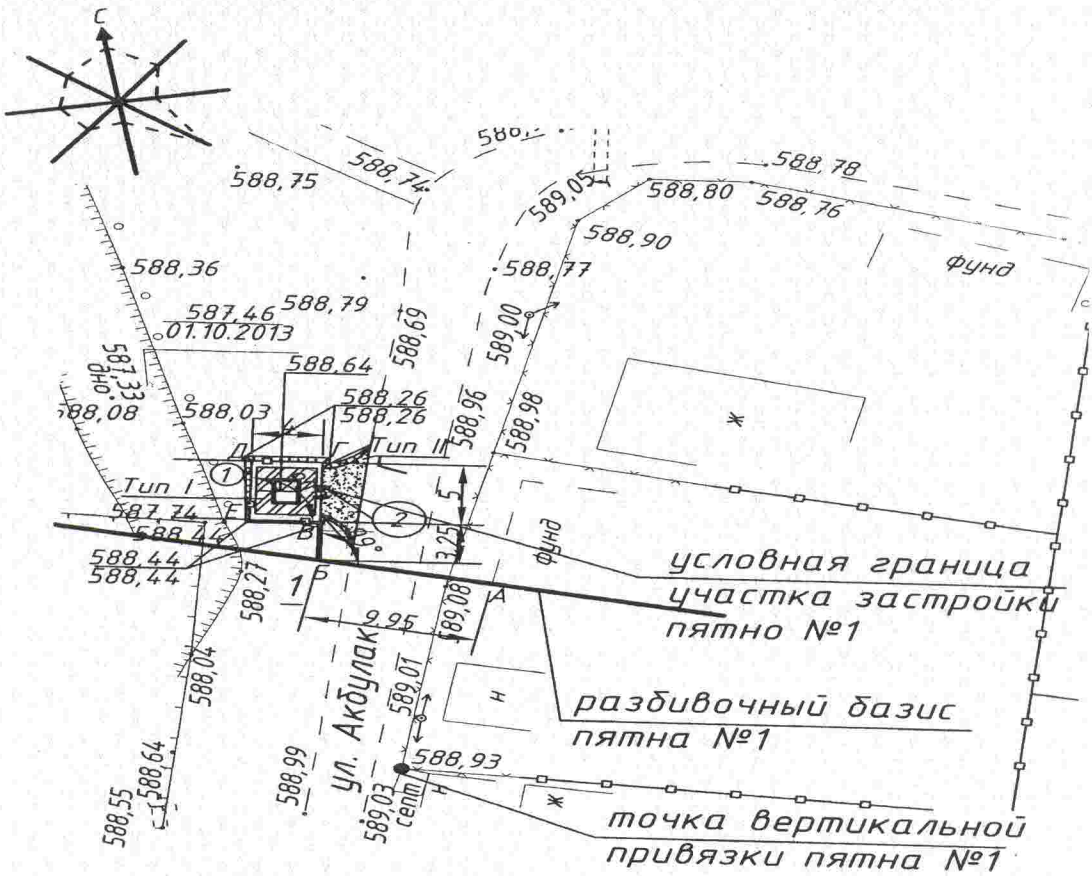
Дорожки для обслуживания по периметру участка запроектированы из бетонного покрытия, подъездная площадка - из песчанно-гравийной смеси. Площадка связана с существующей улицей.

Трансформаторная подстанция ограждается металлическими сетчатыми

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

элементами высотой 1,60 м (тип М1Б) по серии 3.017-1 с установкой калитки (тип К1Б) по серии 3.017-1.

Расположение трансформаторной подстанции на местности приведено на плане.



Экспликация зданий и сооружений:

1. КТПН-10/0,4 кВ

Трансформаторной подстанции №2

Участок трансформаторной подстанции - прямоугольной формы в плане, общей площадью – 0,002 га.

Рельеф участка, относительно, ровный, спланированный, с общим незначительным уклоном на северо-запад, перепад по высоте составляет с отметки 589,20 до отметки 589,15.

Горизонтальная привязка трансформаторной подстанции производится от базисной линии, проходящей в створе существующего фундамента, где от угловой отметки (точка Ж) откладывается отрезок ЖЖ* длиной 24,45 м. Под углом 9 градусов от вершины точки Ж* проводится отрезок Ж*И длиной 24,63 м. Вершина И является угловой отметкой условной границы застройки КТПН с буквенным обозначением по плану ИКЛМ. Вертикальная привязка осуществляется от отметки верха существующего фундамента (точка Ж отм.589,66).

Система высот - Балтийская, система координат - местная.

За относительную отметку 0,000 здания трансформаторной подстанции, соответствующую уровню пола, принята абсолютная отметка по генплану 589,40.

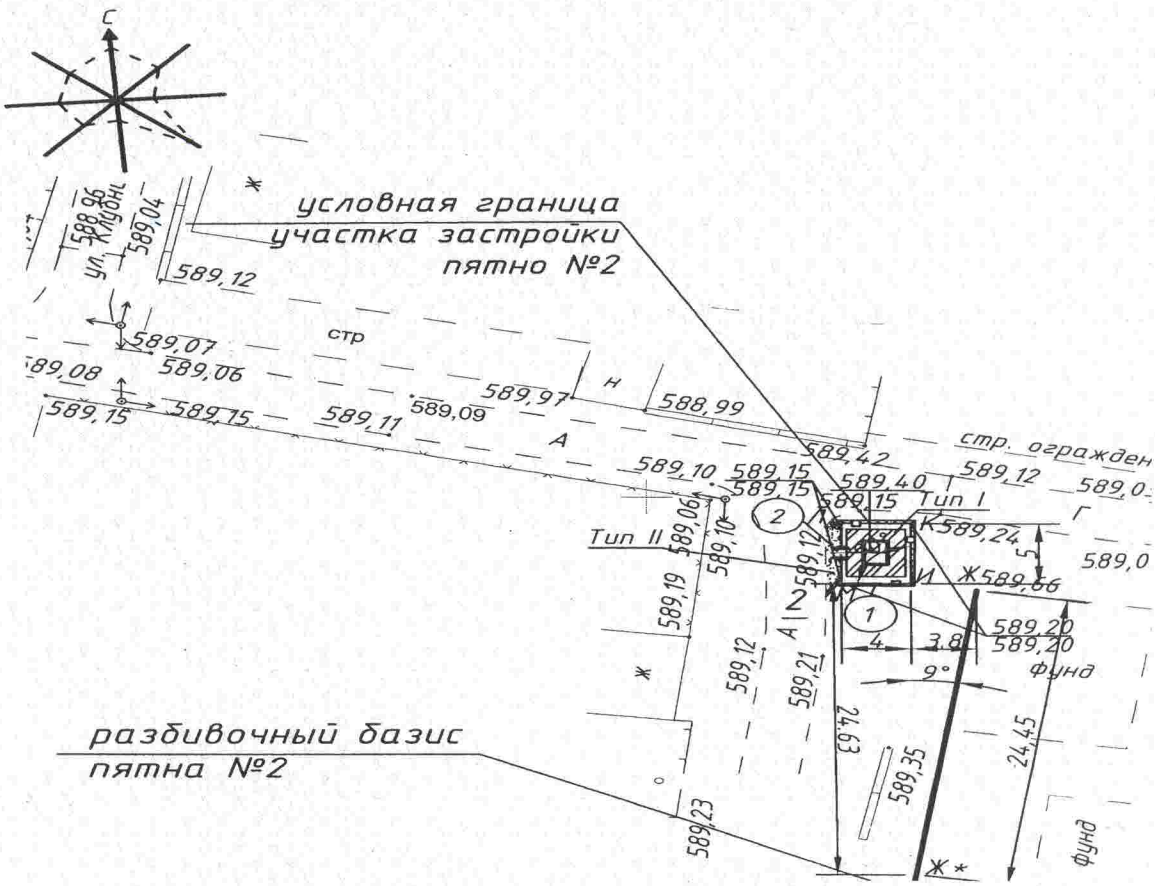
Вход на территорию трансформаторной подстанции решен с западной стороны.

Дорожки для обслуживания по периметру участка запроектированы из бетонного покрытия, подъездная площадка - из песчанно-гравийной смеси. Площадка связана с

существующей улицей.

Трансформаторная подстанция ограждается металлическими сетчатыми элементами высотой 1,60 м (тип М1Б) по серии 3.017-1 с установкой калитки (тип К1Б) по серии 3.017-1.

Расположение трансформаторной подстанции на местности приведено на плане.



Экспликация зданий и сооружений:

1. КТПН-10/0,4 кВ

Таблица № 1

Технические показатели по генплану

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
	Участок №1		
1	Площадь участка	га	0,002
2	Площадь застройки всего, в том числе: - трансформаторная подстанция	кв.м	6,40 6,40
3	Площадь покрытий	кв.м	10,50
4	Площадь покрытий (вне участка, для устройства подъездной дороги)	кв.м	12,20
5	Прочее	кв.м	3,10
	Участок №2		
1	Площадь участка	га	0,002
2	Площадь застройки всего,	кв.м	6,40

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

	в том числе: - трансформаторная подстанция		6,40
3	Площадь покрытий	кв.м	10,50
4	Площадь покрытий (вне участка, для устройства подъездной дороги)	кв.м	4,30
5	Прочее	кв.м	3,10

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы
Газоснабжение

В соответствии с п. 4 постановления Правительства РК от 23 октября 2009 года (с изменениями от 15.05.2013 г) «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности.

Проект выполнен согласно техническим условиям № 0280 от 24.01.2014 г., выданным Жамбылским ПФ АО « КазТрансГазАймак».

Расход газа для села составляет 1354.4 м³/час.

Настоящим проектом предусмотрено подключение к газопроводу среднего давления - 2.8 кгс/см^2.

Проектом предусматривается газоснабжение от газопровода среднего давления с установкой шкафных газорегуляторных пунктов для одного и на двух абонентов в комплекте со счетчиками, картой предоплаты содержащих информацию об оплаченном объеме газа, также предусматривается замена газопровода низкого давления на среднее давление с максимальным использованием современных материалов на базе полиэтиленовых труб.

Прокладка газопровода предусмотрена подземной из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 50838-95 диаметрами 125х11.4……32х3.0 мм.

В точке врезки на существующем газопроводе предусмотрена установка шарового крана под ковер.

Расчет газопроводов произведен на природный газ с теплотой сгорания 8000 ккал/м³ и удельным весом 0,73 кг/м³. Газопроводы приняты подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 ГОСТ Р 50838-95 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8 и прокладываются на глубине от 1.2 -1.6 м от поверхности земли.

При пересечении автомобильных дорог, а так же с другими инженерными коммуникациями газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN" по чертежам "4/2-04.ВТ-..." УкрГазНИИпроект, г. Киев".

В конце трассы подводящего газопровода к массиву предусмотрена подземная установка шарового полиэтиленового крана фирмы "Georg Fisher" под ковер в без колодезной установки. Кран оснащен удлиненным штоком узла управления, размещаемый в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84.

Аварийный запас труб, используемый для устранения повреждений полиэтиленовых труб, которые могут произойти в процессе транспортировки, изготовления ответвлений и других нужд, учтен в размере 5% от общей протяженности газопроводов.

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется муфтами с закладными деталями.

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 Атырауского завода полиэтиленовых труб" марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

МЕМФАРАТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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 медной проволоки концы, которые выведены под ковер и сигнальной ленты с надписью "Осторожно газ". Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках, располагаемых на расстоянии не более 1,5 км друг от друга.

Ввиду высокого стояния подземных вод проектом предусмотрена балансировка газопровода от всплытия мешками с песком.

Основные технические показатели:

Длина трубопроводов составляет - 3.724 км.

Электротехнические решения

Электроснабжение

В соответствии с п. 4 постановления Правительства РК от 23 октября 2009 года (с изменениями от 15.05.2013 г) «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности.

Электроснабжение жилого массива предусмотрено от запроектированных комплектно трансформаторных подстанций наружной установки типа КТПН-10/0,4 кВ (2 комплекта) с силовыми трансформаторами мощностью по 250 кВА каждый.

На основании технических условий на электроснабжение № 1212-09-13 от 01.10.2013 г., выданных ТОО «ЖЭС», подключение двух КТПН-250/10/0,4 кВ со стороны высокого напряжения предусмотрено от опоры № 32 ВЛ-10 кВ Ф-3 РП-22.

Проектом предусмотрено строительство ВЛЗ-10 кВ общей протяженностью 1,588 км с подвеской проводов марки СИПЗ сечением 3(1х70) мм² с установкой железобетонных опор со стойками СВ105-5,0, СВ110-5. Выполнена установка линейных разъединителей SZ-24 на отпаечной опоре и на концевых опорах возле КТПН.

Ответвление от опоры № 32 до первой опоры ВЛ-10 кВ предусмотрено кабелем марки АСБ-10 кВ сечением 3х70 мм² в траншее на глубине 0,7 м от планировочной отметки земли под засыпку грунтом. При прохождении кабельных линий под подъездными путями и при пересечении с подземными коммуникациями прокладка кабеля выполнена в асбестоцементной трубе диаметром 100 мм. Протяженность запроектированной кабельной линии напряжением 10 кВ составляет 0,037 км.

Проектом предусмотрено строительство ВЛИ-0,4 кВ и уличного освещения с подвеской проводов марки СИП-4 расчетного сечения общей протяженностью 4,860 км с установкой железобетонных опор со стойками СВ95-2а, СВ105-3,6 и СВ110-3,5.

Выводы от РУ-0,4 кВ КТПН до первых опор ВЛИ-0,4 кВ предусмотрены кабелями марки АВБбШв расчетного сечения в траншее на глубине 0,7 м от планировочной отметки земли под засыпку грунтом. Протяженность запроектированных кабельных линий напряжением 0,4 кВ составляет 0,193 км.

Питание и управление светильниками наружного освещение осуществляется от фидера уличного освещения РУ-0,4 кВ КТПН с фотоблоком. Для освещения используются светильники типа РКУ01-125 ртутными лампами ДРЛ мощностью 125 Вт.

Согласно техническим условиям предусмотрено:

- на ВЛ-10 кВ Ф-3 РП-22 замена провода марки АС-50 мм² на провод СИПЗ сечением 70 мм² от опоры № 1 до опоры № 32 с линейной арматурой общей протяженностью трассы ВЛ-10 кВ - 1,926 км.

Проектом предусмотрен демонтаж существующей КТПН-10/0,4 кВ, демонтаж существующих опор ВЛ-0,4 кВ (80 шт.) с подвеской проводов марки АС-50 мм² протяженностью 2,6 км.

В качестве защитной меры от поражения электрическим током используется заземление электрооборудования. На опорах ВЛИ-0,4 кВ предусмотрено повторное заземление нулевого провода через каждые 150-200 м.

Проектом предусмотрены мероприятия по защите людей от поражения электрическим током в случае нарушения изоляции в электроустановках. Предусмотрен контур заземления для КТПН-10/0,4 кВ с нормируемым сопротивлением 4 Ом и заземляющие устройства опор ВЛ-10 кВ.

Комплектная трансформаторная подстанция

В соответствии с п. 4 постановления Правительства РК от 23 октября 2009 года (с изменениями от 15.05.2013 г) «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности. Комплектная трансформаторная подстанция принята наружной установки с одним трансформатором с воздушным вводом 10 кВ и кабельным выходом типа КТПН-250/10/0,4 кВ с вариантом РУ-0,4 кВ на автоматических выключателях.

Установка КТПН предусмотрена на четырех железобетонных стойках типа УСО-5А с закладными деталями из стального круга.

Защита от перенапряжения и заземление.

Предусмотрено заземление опор ВЛ-10 кВ с нормируемым сопротивлением растеканию электрического тока для населенной местности.

Заземляющее устройство КТПН10/0,4 кВ выполнено общим для электроустановок напряжением 10 и 0,4 кВ

Таблица № 2

Основные технические показатели

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Значение показателей
1	Напряжение ВН/НН	кВ	10/0,4
2	Категория надежности		III
3	**КТПН -250/10/0,4 кВ № 1**	шт	1
4	Количество домов/ светильников	шт/шт	115/49
4	Расчетная мощность	кВт	174
5	Расчетный ток	А	289,87
6	Максимальная потеря напряжения	%	5,89
7	**КТПН -250/10/0,4 кВ № 2**	шт	1
8	Количество домов/ светильников	шт/шт	142/59
9	Расчетная мощность	кВт	207,26
10	Расчетный ток	А	342,9
11	Максимальная потеря напряжения	%	5,5
12	Протяженность линии ВЛ-10 кВ	км	1,588
13	Протяженность КЛ-10 кВ	км	0,037
14	Протяженность ВЛ-0,4 кВ	км	4,860
15	Протяженность КЛ-0,4 кВ	км	0,193

Проектные решения обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта, условий труда.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Все проектные решения приняты в соответствии с «Правилами устройства электроустановок».

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Строительство и эксплуатацию воздушных линий электропередачи необходимо выполнять согласно правилам, устанавливающих порядок, соблюдение которых должно обеспечить безопасность труда при выполнении всех видов работ в электроустановках.

Строительные, монтажные и наладочные работы, а также последующая эксплуатация объекта должны производиться в соответствии с действующими нормами и правилами: «Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок» и «Правилами техники безопасности при производстве электромонтажных работ».

Производство земляных работ в зоне расположения подземных сооружений допускается только после получения письменного согласования организаций-владельцев подземных сооружений. Земляные работы должны выполняться под наблюдением руководителя работ и представителя организации владельца коммуникаций. Механизированная разработка грунта в местах пересечений с действующими газопроводами, электрическими кабелями и кабелями связи запрещается.

К механическим мероприятиям, обеспечивающим безопасность работ, относятся: отключение напряжения, установка ограждений и вывешивание плакатов, проверка отсутствия напряжения, установка защитного заземления.

Проектом предусмотрены специальные противопожарные мероприятия - система наружного водяного пожаротушения с установкой пожарных гидрантов на территории объекта.

Согласно экспертному заключению № 1177-07 от 11.12.2013 г. в области промышленной безопасности по газоснабжению массива «Ак Жол» в г. Тараз, выданному ТОО «Центр по диагностике и ремонту машин и оборудования», проект содержит инженерно-технические решения, соответствующие требованиям законодательных актов в области промышленной безопасности и государственным нормативам, действующим в РК.

6.4 Охрана окружающей среды

Раздел охраны окружающей среды выполнен в целях определения экологических и иных последствий вариантов принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработки рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов.

Атмосферный воздух

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу на момент проведения строительства являются земляные работы, сварочные работы, сжигание дизтоплива автотранспортом.

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу в ходе строительства являются земляные работы; электросварочные работы, металлообработка; сжигание дизтоплива автотранспортом.

В период эксплуатации выбросы взвешенных веществ в атмосферу отсутствуют.

Воздействие на водный бассейн

Согласно отчету об инженерно-геологических изысканиях, выполненных на участке строительства, больших поверхностных водоемов в районе строительства нет.

Возможно - максимальный уровень подземных вод будет находиться на глубине 1,0 м выше вскрытого на момент изысканий.

Воздействие на грунтовые, подземные и поверхностные воды не происходит.

Водопотребление и водоотведение

В период эксплуатации источником водоснабжении объекта строительства будет являться привозная вода. На период эксплуатации водоснабжение объекта не требуется.

Воздействие на почву

На период строительства и эксплуатации объекта воздействие на существующее состояние почв незначительное.

Трасса выбрана с учетом наименьшей протяженности, по землям не сельскохозяйственного назначения, с обходом зеленых зон.

Объем земли, извлекаемый во время строительных работ, хранится в отвале, с дальнейшим использованием для благоустройства

МЕМФАРАНТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Воздействие на почву, оказываемое объектом, оценивается, как незначительное.

Образование отходов

В процессе строительства образуются различные виды отходов, временное хранение и транспортировка которых могут стать потенциальными источниками воздействия на различные компоненты окружающей среды: твердые бытовые отходы; металлолом, огарки сварочных электродов, строительный мусор, жестяные банки из-под краски.

В качестве тары для сбора отходов используются металлические урны и контейнеры. Размещение площадок для контейнеров – на расстоянии не ближе 25 м от зданий.

Отходы - водонерастворимые, пожаровзрывобезопасные, нетоксичные.

Воздействие на растительный покров

На территории расположения объекта преобладает растительность, характерная для данного региона Жамбылской области.

Воздействие вредных выбросов в атмосферу на растительность будет непостоянным по месту и времени в течение года.

Степень воздействия на структуру растительных сообществ на период строительства при условии соблюдения инженерно-технических решений рабочего проекта, в целом, оценивается, как слабое.

Воздействие на животный мир

Территория объекта находится на участке с уже антропогенно измененным ландшафтом. Изменений мест обитаний не предполагается.

Редкие, особо охраняемые, уникальные виды и сообщества животных отсутствуют.

Основное животное население – фоновые широко распространенные виды.

Степень воздействия на структуру животных сообществ на период строительства при условии соблюдения инженерно-технических решений рабочего проекта оценивается, как слабое.

Физические воздействия

К физическим факторам, действующим на урбанизированных территориях, относятся шум, а также искусственные физические поля (вибрационные, электромагнитные).

Шум

Воздействие в ходе строительства будут оказывать стационарные источники шума (грузовые дворы) и мобильные источники (потоки автомобильного транспорта).

Указаны мероприятия по обеспечению акустического комфорта: снижение шума в источнике, снижение вибрационного шума и вибрации на пути его распространения от источника.

При строительно-монтажных работах воздействие производственного шума кратковременное, возможно в течение непродолжительного периода строительных работ.

Вибрации

Вибрации возникают, главным образом, вследствие вращательного или поступательного движения неуравновешенных масс двигателя и механических систем машин.

Фактором увеличения уровней шума и вибрации является механический износ технологического оборудования и его узлов.

При строительно-монтажных работах воздействие вибрации кратковременное, возможно в течение непродолжительного периода строительных работ и будет иметь место в дневные часы.

Электромагнитное излучение

К основным источникам электромагнитного излучения относятся высоковольтные линии электропередач промышленной частоты.

Для защиты от электромагнитного излучения и правильного выбора оптимальных средств защиты указаны мероприятия: определение основных характеристик источников электромагнитного излучения: диапазон частот, энергия и мощность излучения, режим работы, диаграмма направленности, особенности распространения в атмосфере,

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

использование оборудования, обеспечивающего уровень электромагнитного излучения в пределах установленных норм.

Выводы

Согласно заключению государственной экологической экспертизы № KZ61VDC00004308 от 05.02.2014 г. при соблюдении всех требований проведения работ, объект не нарушит существующего экологического равновесия, не вызовет необратимых процессов в природе, отрицательное воздействие на здоровье населения будет минимальным.

6.5 Организация строительства

Проект организации строительства разработан на основании рабочих чертежей.

Состав проекта организации строительства не противоречит требованиям СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» и содержит следующие разделы:

пояснительная записка;

краткая характеристика строительной площадки, зданий и сооружений;

определение продолжительности строительства.

В пояснительной записке приведены исходные данные: краткая характеристика площадки, зданий и сооружений; мероприятия по охране труда и технике безопасности; условия сохранения окружающей природной среды; обоснование потребности в основных строительных машинах и механизмах; обоснование потребности в автотранспорте.

Нормативная продолжительность строительства объекта определена в соответствии с СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела строительства предприятий, зданий и сооружений» и составляет 3,0 месяца, в том числе подготовительный период – 0,2 месяца.

На основании письма № 24-824 от 23.06.2014 г. руководителем КГУ «Отдел строительства акимата г.Тараз» Н. Калдыбаева начало строительства объекта в 2014 году.

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 Республики Казахстан» на основании сборников сметных цен 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 уровне 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.

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 1-15;
- 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);
- перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

в действующей нормативной базе, утвержденные заказчиком (администратором бюджетной программы) от 13 июля 2011 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2001, пунктам 4.3.5 и 4.3.8 СН РК 8.02-02-2002.

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 не 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 (расчетной) стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя на период 2013-2015 годы 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.

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

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от расчетной стоимости строительства в текущих ценах с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с п. 4 постановления Правительства РК от 23 октября 2009 года (с изменениями от 15.05.2013 г) «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности.

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

Состав и комплектность представленной части рабочего проекта соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

Проект разработан в соответствии с требованиями:
- СН РК 4.01-03-2011, "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" утверждены приказом министра по ЧС РК № 172 от 18.09.2008 г. (с изменениями от 21.10.2009 г).

РДС РК 4.04-191-2002 «Методические указания по проектированию городских и поселковых электрических сетей».

РДС РК 4.04-185-2003 «Нормы технологического проектирования электрических сетей РК».

ПУЭ РК «Правила устройства электроустановок».

Строительные конструкции, материалы приняты отечественных товаропроизводителей в соответствии с увеличением в проекте доли казахстанского содержания, при отсутствии отечественных аналогов - зарубежных товаропроизводителей.

Качество примененных рабочим проектом полиэтиленовых труб Атырауского завода полиэтиленовых труб одобрено Комиссией по контролю применения качественных полиэтиленовых труб Ассоциации предприятий по водоснабжению и водоотведению Республики Казахстан (Решение комиссии №3 от 15 августа 2013 г.).

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

Содержание и состав сметной документации не противоречат требованиям СН РК 8.02-02-2002 "Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан".

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п. 7.2., соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической и промышленной безопасности, функциональному назначению объекта.

7.2 Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Жамбылской области в рабочий проект «Электроснабжение и газоснабжение массива «Ак Жол» в г. Тараз» внесены следующие изменения и дополнения:

Генеральный план

1. Указана «красная» линия застройки.
2. Дополнен лист «Общие данные» «Ведомостью зданий и сооружений».
3. Указана площадь застройки КТП.
4. Предусмотрена дорожка с твердым покрытием по периметру КТП для обслуживания и подъездная дорога.

Газоснабжение

5. Предоставлены документы подтверждающие количество потребляемого газа.
6. План газопровода разработан на топографической съемке в масштабе: план -1:500 и по ГОСТ 21.610-85 п.3.2.
7. Профиль подземного газопровода выполнен по ГОСТ 21.610-85 п.4.2.
8. Выполнен расчет толщины стенки полиэтиленовых труб согласно СП 42-103-2003 п.4.2.
9. Выполнен расчет газопровода на устойчивость и прочность согласно СП 42-103-2003 п.5.45, п.5.54, п.5.55, п.5.56.

Электротехнические решения

10. ЭС-2. В таблице общих показателей откорректирована удельная расчетная нагрузка на 1 дом согласно табл. 4 РДС РК 4.04-11-2003.
11. ЭС-3. Откорректировано по ВЛ-10 кВ в таблице и в спецификации оборудования количество стоек СВ110-5.
12. Предоставлены акты обследования и дефектные акты на демонтаж опор ВЛ-0,4 кВ и КТПН.
13. ЭС-4. Расчетные пролеты по ВЛ-10 кВ слева и справа от опор анкерного типа приняты не более 40 м в населенной местности согласно пособию по проектированию «ENSTO» таблица 4.1.
14. ЭС-5. Расчетные пролеты между опорами типа ППоБ10-3 и ПУАтБ10-16 выполнены согласно раздела 2 пояснительной записки и табл.1 шифр 21.0050 «Переходные железобетонные опоры ВЛ-10 кВ с защищенными проводами»
15. ЭС-6. Откорректированы протяженности кабельных линий Ф.1, Ф,2, Ф.3 по КТПН №1 и КТПН № 2.
16. Спецификация оборудования откорректирована согласно замечаниям.

Сметная документация

17. Стоимость затрат на экспертизу проекта принята в соответствии с «Расценками по определению стоимости проведения Государственной экспертизы, утвержденным приказом № 36 от 26.04.2006 г. РГП «Госэкспертиза».
18. Откорректированы в локальных сметах расценки в соответствии с проектным решением и замечаниями экспертизы.
19. Стоимость материалов, наименование которых имеется в нормативной базе, принята по нормативной базе.

Таблица № 3

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечание + увеличение - снижение
			заявленные по проекту	рекомендуемые к утверждению	
1	Протяженность сетей:				
	газоснабжения	км	3,724	3,724	-
	ВЛ-10 кВ,	км	1,588	3,626	-
	КЛ-10 кВ,	км	0,037	0,080	-
	ВЛ-0,4 кВ,	км	4,860	8,698	-
	КЛ-0,4 кВ	км	0,030	0,193	-
2	КТПН-250/10/0,4 кВ	шт	2	2	-
3	Сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года,	млн. тенге	45,901	47,893	+ 1,992
	в том числе: СМР,	млн. тенге	33,244	35,295	+ 2,051
	оборудование,	млн. тенге	12,197	12,110	- 0,087
	прочие	млн. тенге	0,460	0,488	+ 0,028
4	Сметная стоимость строительства в текущих 2013, 2014 годов и прогнозных ценах 2015 года	млн. тенге	141,753	147,904	+ 6,151
	в том числе: СМР,	млн. тенге	86,510	90,264	+ 3,754
	оборудование,	млн. тенге	29,682	30,970	+ 1,288
	прочие	млн. тенге	25,561	26,670	+ 1,109
5	2013 год с МРП 1731 тенге	млн.тенге		4,960	
	2014 год с МРП 1852 тенге	млн.тенге		0,849	
	2015 год с МРП 1982 тенге	млн.тенге		142,095	
6	Продолжительность строительства	мес	3,0	3,0	-

Примечание: увеличение сметной стоимости строительства произошло в результате внесения изменений в рабочий проект, корректировки объемов работ и прочих затрат по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Жамбылской области.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений, рабочий проект «Электроснабжение и газоснабжение массива «Ак Жол» в г. Тараз», соответствует требованиям законодательных актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико – экономическими показателями:

протяженность сетей:
газоснабжения, км - 3,724,

ВЛ-10 кВ, км	-	1,588,
КЛ-10 кВ, км	-	0,037,
ВЛ-0,4 кВ, км	-	4,860,
КЛ-0,4 кВ, км	-	0,193,
КТПН-250/10/0,4 кВ, шт.	-	2,
сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г., млн. тенге	-	47,893;
в том числе СМР, млн. тенге	-	35,295,
сметная стоимость строительства в текущих ценах 2013, 2014 г.г. и прогнозных ценах 2015 г., млн. тенге	-	147,904,
в том числе СМР, млн. тенге	-	90,264,
продолжительность строительства, месяц	-	3,0.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «ТаразТауЖоба», в соответствии с условиями договора № 08-0208 от 24.06.2014 года.

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

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

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

8. ТҰЖЫРЫМ

1. «Тараз қаласы «Ақ Жол» алқабын электрмен және газбен қамтамасыз ету», жұмыс жобасы сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып Қазақстан Республикасында қолданылатын заң актілері мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен төмендегі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

желелердің ұзындығы:		
газ құбыры,ш	-	3,724,
ВЛ-10 кВ, ш	-	1,588,
КЛ-10 кВ, ш	-	0,037,
ВЛ-0,4 кВ, ш	-	4,860,
КЛ-0,4 кВ, ш	-	0,193,
КТПН-250/10/0,4 кВ, дана	-	2,
құрылыстың 2001 жылғы базалық бағадағы сметалық құны, млн. теңге	-	47,893,
оның ішінде ҚМЖ, млн. теңге	-	35,295,
құрылыстың 2013, 2014 жылдардағы ағымдағы бағадағы және 2015 болжамдағы бағадағы сметалық құны, млн, теңге	-	147,904,
оның ішінде ҚМЖ, млн. теңге	-	90,264,
құрылыстың созылу мерзімі, ай	-	3,0.

2. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2014 жылғы 24 маусымдағы № 08-0208 шарттың талаптарына сәйкес «ТаразТауЖоба» ЖШС кепілдік етеді.

3. Бекітуге және өндіріске ұсынылу кезінде жұмыс жобасының осы сараптама қорытындысына сәйкестігі тексеріледі.

4. Құрылыс жұмыстары басталмас бұрын жұмыс жобасы 3 ай ішінде белгіленген

тәртіппен бекітілуі тиіс.

5. 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 өндірушілердің жабдықтарын, құрылыс материалдары мен құрастыр-маларын кеңінен пайдалансын.

Директордың орынбасары	Ж. Умралиев
Бөлім бастығы	Ю. Цхай
Сарапшы тобының басшысы	Г. Найдёнова
Сарапшылар	Л. Пантелеева
	Е. Лишняк
	Ж. Сыдык

Ксерокөшірмесі жарамсыз