Утверждены
постановлением Правительства
Республики Казахстан
№ 1277 от « 02 » ноября 2011 года

Заключение рабочей комиссии

г.Актау «28» августа 20 15 г.

Рабочая комиссия, назначенная *Руководителем отдела ГУ «Актауский городской отдел строительства» Ш.Б.Тажигараевым*
(наименование организации заказчика, фамилия, имя, отчество заказчика назначивших рабочую комиссию)

решением от «*28*» *августа* 20 *15* года № *08* в составе:
председателя-представителя заказчика *Руководитель отдела ГУ «Актауский городской отдел строительства» Ш.Б.Тажигараев*
(фамилия, имя, отчество, должность)

членов комиссии – представителей:
генерального проектировщика *Директор ТОО «Мухаммед и К°» Ж.Т.Озганов*
(фамилия, имя, отчество, должность)

генерального подрядчика *Директор ТОО «Шебер-Курылыс» С.К.Нурбаев*
(фамилия, имя, отчество, должность)

органов государственного архитектурно-строительного контроля и надзора
(фамилия, имя, отчество, должность)

органов государственной противопожарной службы
Начальник управление по Чрезвычайным Ситуациям города Актау Е.А.Мауленов
(фамилия, имя, отчество, должность)

органов государственного санитарно-эпидемиологического надзора
Руководителю "Департамент по защите прав потребителей МО Агентства РК по защите прав потребителей управления по защите прав потребителей города Актау" Н.Е.Турганалиева
(фамилия, имя, отчество, должность)

эксплуатационной организации: *Директор ГКП «Каспий жылу, су арнасы» Ы.Е.Көшербай*
(фамилия, имя, отчество, должность)

представителей других заинтересованных органов государственного контроля и надзора *Генеральный директор АО «Казахтелеком» И.А.Сарсембаев*
(фамилия, имя, отчество, должность)

Представитель технического надзора ТОО «ЖайыкСтройИнженеринг» А.А.Оразбай
(фамилия, имя, отчество, должность)

Директор АО «Актаугазсервис» Т.Ж.Канапин
(фамилия, имя, отчество, должность)

Директор ГКП «Актауское управление электрических сетей» А.Л.Кабдолгалиев

Автодороги в данном проекте не предусмотрены.

Газопровод: *Протяженность газопровода высокого давления (0.6-1.2 МПа) I-категории Ду-100 протянутый от площадки редуцирования и одоризации газа составляет 44.0 метра. Выполнен в надземном исполнении на низких опорах на высоте 0.5м до низа трубы из стальных бесшовных труб по ГОСТ 10704-9.*

На Площадке редуцирования и одоризации газа предусматривается установка блочного газорегуляторного пункта ГРПБ-13-2В-У1 для редуцирования газа с высокого на среднее, а также блока одоризации газа БОЭ-150.

Газопровод среднего давления на выходе из узла редуцирования и одоризации газа до площадок ШГРП-1,2,3 прокладывается, начиная от ПК7 в надземном исполнении на низких опорах из электросварных труб Дн159х6,0мм. За ПК0 принята точка перехода газопровода «воздух-земля». Протяженность газопровода среднего давления Ду-150 составляет-3920.0 метра.

Предусматривается установка трех шкафных газорегуляторных пункта ШГРП типа ГСГО-02 на базе регулятора давления РДБК-1-50

Кольцевой газопровод выполнен из трубы 159х4.5, уличные газопроводы из трубы 108х4 и газопроводы-отводы из трубы 32х3мм. Протяженность кольцевого газопровода – 4150.0м. Протяженность связующих газопроводов – 5850.0м.

Все газопроводы низкого давления микрорайона запроектированы из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91.

Водоснабжение и водоотведение: *Поселковые сети водоснабжения приняты из труб ПЭ HDPE100 SDR 11 по улицам Д110 и кольцевой водопровод Д250, подводящий водопровод из труб ПЭ HDPE100 SDR 17 Д250 и проложены подземно, на 0.5 м ниже глубины проникновения нулевой температуры в грунт.*

Трубопроводы напорной канализаций приняты из труб ПЭ HDPE100 SDR 17 Д110, замыкающая линия по кольцевой из труб ПЭ HDPE100 SDR 17 Д200, 250, 315. Уличный трубопровод ПЭ HDPE100SDR 17 Д110 и Д160 проложены подземно, на 0,5м ниже глубины проникновения нулевой температуры в грунт. Колодцы приняты из сборных ж/б колец диаметром 1000-2500мм.

Электроснабжение: *Внешним электроснабжением выполнены монтаж комплектного распределительного устройства наружной установки типа КРУН; две кабельные линии электропередачи на напряжении 6кВ от подстанции ГПП-24 35/6кВ до комплектного до распределительного устройства КРУН.*

Внутренним электроснабжением выполнены монтаж распределительного устройства на напряжении 6кВ с использованием комплектных ячеек типа ЯКНО-6; сеть воздушных и кабельных линии на напряжении 6кВ, 5 комплектных трансформаторных подстанции городского типа КТПГ 6/0,4; воздушных и кабельных линии на напряжении 0,4кВ.

*На проектируемых ВЛ-6кВ принят провод АС95/16, ВЛ-0,4кВ провода А50, А95. Линии освещения выполнены проводом АС25/4,2. Кабельные линии на напряжении 6кВ выполнены кабелем АСБл-6 сечением 3*120мм, на напряжении 0,4кВ-кабелями типа АВБбШнг-1.*

Защиты линии электропередач на напряжении 0,4кВ от перезагрузки осуществляется автоматическими выключателями , установленными в РУНН-0,4кВ КТП1-5.

(мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость и т.п.)

9. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту (комплексу) характеризуются следующими данными:

УСТАНОВИЛА:

1. Генеральным подрядчиком *ТОО «Шебер-Курылыс»*
(наименование организации и ее ведомственная подчиненность)

предъявлен к приемке в эксплуатацию построенный

«Строительство наружных инженерных сетей в жилом массиве Приморский города Актау»
(наименование объекта, его местоположение или адрес)

2. Строительство осуществлялось генеральным подрядчиком, выполнившим
Строительно-монтажные работы по проведению инженерных сетей
(виды работ)

и его субподрядными организациями *ИП «Фаза»*
(наименования организаций и их ведомственная подчиненность)

3. Проектная (проектно-сметная) документация на строительство разработана
ТОО «Мухаммед и К°»
(наименования организаций и их ведомственная подчиненность)

4. Строительство осуществлялось по проекту
РП 26/2010-ГСН
(номер проекта, номер серии по типовым проектам)

5. Проектная (проектно-сметная) документация утверждена
ГУ «Актауский городской отдел строительства»
(наименование органа, утвердившего документацию на объект в целом)

«___» _____ 20 __ года.

6. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ *март 2013г.*
(месяц и год)

окончание работ *август 2015г.*
(месяц и год)

7. Рабочей комиссии представлена следующая документация:
Испольнительно-техническая документация, разрешение органа ГАСК на СМР, утвержденный проект
(перечень документов или номер приложения к акту)

Указанные документы являются обязательным приложением к настоящему акту.

Генеральный план

Рельеф существующей территории относительно спокойный с разницей отметок от 0,1 до 0.5 м
Участок строительства проектируемых инженерных сетей находится на территории МО РК.
Рельеф местности по всей трассе проектируемых сетей ровный.
Система вертикальной планировки принята сплошная, выполненная с минимальными объемами земляных масс и соблюдением нормативных уклонов для отвода дождевых и талых вод. Сплошная вертикальная планировка выполнена только на северной территории объекта.

Основные решения по газоснабжению

- устройство узла врезки проектируемого газопровода в действующий газопровод высокого давления Ду-300 «ГРС-ТЭЦ-1»;
- прокладка газопровода высокого давления Ду-100 от узла врезки до площадки редуцирования и одоризации газа;
- строительство площадки редуцирования и одоризации газа;
- прокладка газопровода среднего давления Ду-150 от площадки редуцирования и одаризаций газа до газорегуляторных пунктов ШГРП-1,2,3 жилого массива Приморский
- строительство газопроводов низкого давления на выходе из ШГРП-1,2,3 до потребителей

Основные решения по электроснабжению

Проектными решениями для электроснабжения жилого массива Приморский предусматриваются системы внешнего и внутреннего электроснабжения потребителей электрической энергии ж/м Приморский. Предполагается внешнее электроснабжение жилого массива Приморский на напряжении 6кВ по двум воздушным линиям электропередачи. Проектом предусматривается для внутреннего электроснабжения жилого массива Приморский строительство на территории массива закрытого распределительного устройства на напряжении 6кВ с использованием комплектных ячеек типа ЯКНО-6, сети воздушных и кабельных линий электропередач на напряжении 6кВ, установка пяти комплектных трансформаторных подстанций городского типа БКТП 6/0,4 и разветвленных воздушных и кабельных линий электропередач на напряжении 0,4кВ.

Электроснабжение проектируемых подстанций 6/0,4кВ на напряжении 6кВ предусматривается по двум вводам по радиально кольцевой схеме. Воздушные линии электропередач выполнены по типовым сериям 3.407.1-143 и 3.407.1-136. На проектируемых ВЛ-6кВ принят провод АС95/16. Кабельные линии электропередачи на напряжении 6кВ выполнены кабелем АСБ2л-6 сечением 3х120мм кв. Защиты линий электропередач 6кВ осуществляется аппаратурой релейной защиты, установленной в ячейках ЯКНО-6.

Основные решения по водоснабжению

Источником водоснабжения является городская сеть питьевого водопровода.

Подводящий водопровод в две линии от точки подключения до сетей жилого массива составляет около 2,2 км и принят из полиэтиленовых труб диаметром 250 мм по ГОСТ 18599-2001. Прокладка водопровода подземная.

В зависимости от потребных расходов воды проектом предусматривается объединенная система хоз-питьевого и противопожарного водоснабжения. Подача воды в кольцевую сеть осуществляется двумя линиями от городской сети.

Водопроводная сеть жилого массива закольцована 2 основными кольцами.. Учет воды. предусматривается каждым водопотребителем самостоятельно

На линии поселковой сети приняты водопроводные колодцы с пожарными гидрантами. Радиус действия каждого пожарного гидранта составляет 50м.

Основные решения по канализации

Проектируемая система канализации предусматривает отвод бытовых сточных вод от индивидуальных жилых построек в городскую систему бытовой канализации.

Отвод канализации осуществляется самотеком с одной стороны водостока в КНС-1. Далее по напорному трубопроводу перебрасывается на другую сторону водостока. После перехода принят колодец гаситель напора и далее в проектируемую систему самотечной канализации.

С другой стороны водостока так же сбор стоков осуществляется самотеком и отводится в КНС-4. И далее по напорному трубопроводу в городские очистные сооружения

Канализационные насосные станции

КНС-1; КНС-2; КНС-3

Для проброса бытовых стоков в другую сторону водостока, а так же ввиду того что самотечная канализация глубоко заглубляется на конечной точке, принята канализационная насосная станция №1 заглубленного типа. Глубина заложения КНС -7,5м. Насосная станция принята колодезного типа. Стационарно устанавливаются два рабочие насосные агрегаты марки GRUNDFOS SE1.50.80.40.2.51D. В с характеристиками: Текущий рассчитанный расход: 10.6 л/с, Общий гидростатический напор насоса- 19.1 м, Подводимая мощность - P1: 4.8 кВт резервный насосный агрегат хранится на складе. Насосы GRUNDFOS SE1.50.80.40.2.51D.B компактные одноступенчатые погружные моноблочные агрегаты с радиальным нагнетательным патрубком и встроенной опорой для установки. Электродвигатели насоса погружной, трехфазный. Предусмотрена в комплекте насосного агрегата коммутационная система с пультом управления, контроля, защиты и прямого включения электродвигателей.

КНС-4

На конечной точке сбора стоков с поселка принята канализационная насосная станция №2 заглубленного типа. Глубина заложения КНС -13м. Насосная станция принята колодезного типа. Стационарно устанавливаются два рабочие насосные агрегаты марки GRUNDFOS SE1.75.100.170.2.52S.C.N.51D с характеристиками: Текущий расчитанный расход: 13.5 л/с, Общий гидростатический напор насоса- 38.7 м Подводимая мощность - P1: 19 кВт. Агрегат хранится на складе. Насосы GRUNDFOS SE1.75.100.170.2.52S.C.N.51D - компактный одноступенчатый погружной моноблочный агрегат с радиальным нагнетательным патрубком. Электродвигатели насоса погружной, трехфазный. Предусмотрена в комплекте насосного агрегата коммутационная система с пультом управления, контроля, защиты, и прямого включения электродвигателей LC D 107.400

Все четыре насосных станции устанавливаются в сборных железобетонных колодцах.

краткие технические характеристики по планировке, этажности, основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

10. Оборудование установлено согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования рабочими комиссиями (перечень актов приведен в приложении ___ к настоящему акту) в количестве:

по проекту *80* единиц;

фактически *63* единиц;

11. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом *выполнено*

(сведения о выполнении)

Характеристика мероприятий приведена в приложении ___ к акту.

12. Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной документации: всего ***1247186,59*** тыс. тенге, в том числе строительно-монтажных работ ***976705,56*** тыс. тенге, оборудования, инструмента и инвентаря ***80825,02*** тыс. тенге.

Решение рабочей комиссии:

«Строительство наружных инженерных сетей в жилом массиве Приморский города Актау»

(наименование объекта комплекса)

СЧИТАТЬ ПРИНЯТЫМ от генерального подрядчика и готовым для предъявления Государственной приемочной комиссии.

Председатель рабочей комиссии *Ш.Б.Тажигареав*

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Члены рабочей комиссии:

Ж.Т.Озганов

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Нурбо[illegible]

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

А.Мауленов

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Е.Турганалиева

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Ы.Е.Кенжебай

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

И.А.Сарсембаев

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

[illegible]

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

Ж.К[illegible]

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)

А.Д.Кабдолгалиев

(фамилия, имя, отчество, подпись, дата, печать)