**Бекітемін**
"ПРОЕКТ ЭКСПЕРТИЗАASTANA.KZ" ЖШС
Директоры
Е.Ж. Сапарбаев

**«Ақтөбе қаласы Құрашасай аймағы Қанағат тұрғын массивінде электр желілерінің құрылысы»**
жұмыс жобасы бойынша

19.07.2016 ж. № ПЭА-0064/16

# ҚОРЫТЫНДЫ

**ТАПСЫРЫСШЫ:**
«Ақтөбе қаласының
құрылыс бөлімі» ММ

**БАС ЖОБАЛАУШЫ**:
«Инженерное проектирование» ЖШС

Астана қаласы

**Утверждаю**
Директор
ТОО "ПРОЕКТ ЭКСПЕРТИЗАASTANA.KZ"
Сапарбаев Е.Ж.

# ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ ПЭА-0064/16 от 19.07.2016 г.

по рабочему проекту
**«Строительство сетей электроснабжения жилого массива Канагат район п. Курашасай г.Актобе»**

**ЗАКАЗЧИК:**
ГУ «Отдел строительства города Актобе»

**ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:**
ТОО «Инженерное проектирование»

г. Астана

**1. НАИМЕНОВАНИЕ:** рабочий проект «Строительство сетей электроснабжения жилого массива Канагат район п. Курашасай г. Актобе».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором № 51/Ф-2016 от 11.07.2016 года между Филиал ТОО «ПРОЕКТЭКСПЕРТИЗА ASTANA.KZ» в г. Актобе и ГУ «Отдел строительства города Актобе».

**2. ЗАКАЗЧИК:** ГУ «Отдел строительства города Актобе», г. Актобе.

**3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:** ТОО «Инженерное проектирование», государственная лицензия ГСЛ №000424 от 08.12.2006 года, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, приложение к лицензии, выданное Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 24.07.2012 года, категория лицензии – II.

**ГИП** – Каленов М.М. (приказ № 37 от 04.06.2016 года).

**4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ:** государтсвенные инвестиции.

**5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ**

**5.1 Основание для разработки:**

задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Отдел строительства города Актобе» от 05.11.2015 года;

бюджетная программа № 467004015 «Проектирование, развитие и (или 0 обустройство инженерно-коммуникационной инфраструктуры» «за счет местного бюджета»;

постановление № 1135 от 26.05.2015 года акима города Актобе о предоставлении земельного участка;

архитектурно-планировочное задание № 697 от 04.07.2014 года, утвержденное главным архитектором города Актобе;

письмо № 01-02кб/296 от 14.07.2016 года, выданное ГУ «Отдел строительства города Актобе» о начале строительства в 2016 году;

топосъемка, выполненная ТОО «АктобеГенСтрой» в 2016 году;

инженерно-геологическое заключение № 05/20016-ГИЗ, выполненное ТОО «АктобеСтройЭксперт» в мае 2016 года;

технические условия на электроснабжение № 297/1368т от 23.12.2014 года, выданные ТОО «Энергоситема».

**5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:**

санитарно-эпидемиологическое заключение на рабочий проект не требуется;

заключение экологической экспертизы №eco/D24-0179/16/5 от 19.07.2016 года, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области».

рабочие чертежи согласованы с ТОО «Энергосистема».

**5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу**

Паспорт проекта.

Общая пояснительная записка.

Альбом 1 Электротехнические чертежи.

Альбом 2 Распределительный пункт 10 кВ. Строительные решения.

Перечень прайс-листов и протокол заказчика по выбору основного оборудования, основных материалов, конструкций и ценовые предложения утвержденного заказчиком варианта.

Раздел «Охрана окружающей среды».

Сметная документация.

Организация строительства.

**5.4 Цель и назначение объекта строительства**

Обеспечение населения села жилого массива Канагат электроэнергией в результате строительства инженерных сетей.

## 6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

### 6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок строительства расположен в жилом массиве Канагат район п. Курашасай г. Актобе. Проектируемая территория свободна от хозяйственных построек, жилых и общественных зданий.

**Природно-климатические условия района строительства**

Климатический подрайон – IIIA.

Нормативная ветровая нарузка - 0,38 кПа.

Расчетная зимняя температура наружного воздуха - минус 31°С.

Нормативная глубина промерзания грунтов – 1,72 м.

Расчетный вес снегового покрова - 1,8 кПа.

Сейсмичность - 5 баллов.

**Инженерно-геологические условия площадки строительства:**

По данным инженерно-геологического заключения № 05/20016-ГИЗ, выполненного ТОО «АктобеСтройЭксперт» в мае 2016 года, геолого-литологический разрез участка изучен до глубины 5,0 м. В разрезе участка выделены два инженерно-геологических элемента (сверху – вниз):

Инженерно-геологический элемент № 1 (ИГЭ-1) залегает повсеместно с поверхности в интервале глубин от 0 до 0,1-0,2 м. Почвенно-растительный слой темно-коричневый рыхлый суглинистый маловлажный твердый, с остатками корней травянистой растительности. Грунт распространен повсеместно. Плотность грунта 1,75 г/см3, естественная влажность 0,08-0,10 д. е. Мощность слоя 0,1-0,2 м.

Грунт подлежит срезке на полную мощность слоя с последующей рекультивацией.

Инженерно-геологический элемент № 2 (ИГЭ-2) залегает под грунтами ИГЭ-1 в интервале глубин от 0,1-0,2 м до 5,0 м. Грунт классифицирован как суглинок легкий пылеватый, иногда песчанистый коричневый, светло-коричневый, желто-коричневый, буро-коричневый, твердой консистенции, малой степени водонасыщения, средней плотности, карбонатизированный, с включением гравия и гальки до 5-10 %, с прослоями супеси и мелкого песка мощностью от 3-5 см до 10-40 см. Грунт распространен повсеместно. Мощность слоя 4,8-4,9 м.

Коррозийная активность грунтов к углеродистой стали – высокая, к алюминиевым оболочкам кабелей – высокая, к свинцовым оболочкам кабелей – высокая. Засоленность грунтов - незасоленные.

Грунты сильноагрессивны к бетонам на портландцементах и слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойких цементах. Грунтовые воды до глубины 5,0 м не вскрыты.

**6.2 Проектные решения**

**6.2.1 Инженерные сети**

**Электроснабжение**

Потребителями электроэнергии проектируемого района являются электроприемники III категории по степени обеспечения надежности электроснабжения.

Проектом предусмотрена установка трансформаторных подстанции типа КТПН-10\0,4 кВ мощностями 160 кВА – 1 компл., 400 кВА – 4 компл., 630 кВА – 2 компл., общее количество - 7 комплектов.

Общая расчетная мощность на жилой массив - 2,7 МВт

**Питающие и распределительные линии 10кВ**

Источником электроснабжения являются существующая ПС-35\10 кВ «Курашасай».

Проектируемая ВЛ-10 кВ выполнена проводом марки АС70 на железобетонных опорах по типовой серии 3.407.1-143. При пересечении с автодорогами применены переходные опоры.

Проектом предусмотрено заземление всех проектируемых опор ВЛ-10 кВ. Заземляющие устройства на опорах выполняются из круглой стали диаметром 16 мм по типовой серии 3.407-150.

Выход от проектируемого РП-10 кВ к проектируемым опорам №1\1, №2\1, №3\1 ВЛ-10 кВ выполнен кабелями марки АСБ-3х95 в траншее с подъемом на опору.

Прокладка КЛ-10 кВ от ПС-35\10 кВ «Курашасай» до проектируемого РП-10 кВ выполнена 2-мя кабелями марки АСБ-3х150 в траншее. Проектируемая КЛ-10 кВ в траншее от механических повреждении защищается керамическим кирпичом.

Пересечения проектирумой КЛ-10 кВ с другими подземными коммуникациями и автодорогами выполнены в асбестоцементной трубе диаметром 100 мм. Все габариты пересечения и приближения с другими инженерными коммуникациями выполнить согласно требованиям типовой серии А5-92.

Проектом предусмотрена установка трансформаторных подстанции типа КТПН-10\0,4 кВ мощностями 160 кВА – 1 компл., 400 кВА – 4 компл., 630 кВА – 2 компл., общее количество - 7 комплектов.

Проектом выполнен выносной контур заземления КТПН. Сопротивление заземляющего устройства должно быть не более 4 Ом. Выносной контур заземления выполняется из угловой стали размером 50х50х5 мм и полосовой стали размером 40х4 мм. Проектом предусмотрено ограждение КТПН. Ограждение сетчатое по железобетонным опорам.

Согласно ТУ на электроснабжение на ПС-35\10 кВ «Курашасай» установлены линейные ячейки КРУН-10 кВ (2 комплекта) и заменен трансформатор типа ТМ-35\10 кВ-1000 кВА на ТМ-35\10 кВ-4000 кВА.

Для учета электроэнергии на проектируемых ячейках КРУ установлены многотарифные приборы учета типа «Альфа А-1800».

**Распределительный пункт 10кВ**

Распределительное устройство 10кВ «Новация» в блок-боксе поставлено ТОО «Таврида Электрик Астана».

В комплект РП-10 кВ входят вводные ячейки КСО, яч.КСО отходящих линий, секционные выключатели, трансформатор собственных нужд, шкаф собственных нужд и центральной сигнализации.

Схемы РЗиА выполнены на микропроцессорном устройстве защиты Micom P123B, Micom P111 и блоком питания БПК-001.

Учёт расхода электроэнергии выполнен электросчётчиком Меркурий 230ART.

Предусмотрена установка резервных ячеек с учётом развития жилого массива «Канагат».

Проектом предусмотрено устройство заземления распределительного пункта РП-10 кВ «Новация». Для равномерного распределения потенциала на площади распределительного пункта РП-10 кВ применяются устройства контурного типа.
Внутри распределительного пункта проложена магистраль заземления из полосовой стали сечением 25х4 мм². Магистраль заземления соединена с заземлителями стальными шинами в четырёх местах. Металлические корпуса оборудования присоединяют к магистрали заземления отпайками.

**Низковольтные сети 0,4 кВ. Наружное освещение**

Проектируемая линия ВЛИ-0,4кВ выполнена на железобетонных опорах типа СВ-105-3,5 и СВ-95-2 по типовому шифру 11.0014. Железобетонные опоры ВЛ-0,4кВ разработанные институтом «Сельэнергопроект».

Сеть наружного электроснабжения выполнены самонесущими изолированным проводами марки СИП2 3х50+1х54,6+2х16. Сечение провода выбрано по допустимому току и проверено на токи короткого замыкания.

Электроосвещение предусмотрено светильниками марки ЖКУ 16-150-001/002 с лампами мари ДНаТ-150Вт с установкой на опорах. Управление электроосвещением от датчика фотореле.

Электроснабжение участков новостройки разнесено по фидерам от трансформаторных подстанций, установленных на проектируемых участках.

Переходы через существующие инженерные сооружения выполнены согласно ПУЭ с соблюдением габаритов перехода согласно 5-му выпуску серии 3.407.1-136.00.00.Д4.

На концевых опорах, а также через каждые 200 метров, проектом предусмотрено повторное заземление нулевого провода.

Учёт расхода электроэнергии выполнен трёхфазным многотарифным эл. счётчиком. поставляемым в комплекте с КТП.

**Технические показатели**

Таблица №3

| № п/п | Наименование | Показатели |
|---|---|---|
| 1 | Источник электроснабжения | Существующая подстанция ПС-35\10 кВ «Курашасай» |
| 2 | Категория электроснабжения | III |
| 3 | Напряжение сети | 380/220 В |
| 4 | Общая расчетная мощность на жилой массив | 2,7 МВт |
| 5 | Коэффициент мощности | 0,92 |
| 6 | Количество подключаемых домов | 496 шт. |
| 7 | Количество светильников | 518 шт. |
| 8 | Распределительный пункт | 1 шт. |
| 9 | Трансформаторная подстанция | 7 шт. |
| | Протяженность сетей: | |
| 10 | воздушная линия ВЛ-10 кВ | 5157,0 м |
| 11 | кабельная линия КЛ-10 кВ | 1640,0 м |
| 12 | воздушная линия ВЛИ- 0,4 кВ | 17407,0 м |
| 13 | Максимальная потеря напряжения на ВЛ-10 кВ | 3,5% |
| 14 | Максимальная потеря напряжения на КЛ-10 кВ | 0,5% |

**6.2.2 Строительные решения**

*Распределительный пункт*

Распределительный пункт 10кВ АСО-207 «Новация» представляет собой контейнер, собранный из панелей типа «Сэндвич» с габаритами 7 м х 5 м х 3,2 м.

Установка контейнера производится на ленточный фундамент из блоков по ГОСТ 13579-78*. Блоки перед установкой обработаны мастикой марки «БМ-50» в два слоя и устанавливаются на подготовку из щебня.

*Комплектные трансформаторные подстанции*

Комплектные трансформаторные подстанции устанавливаются на фундаменты из сборных бетонных блоков по ГОСТ 13579-78*.

*Специальные мероприятия*

Антикоррозийная защита строительных конструкций. Антикоррозийная защита строительных конструкций предусмотрена в соответствии со СНиП 2.03.11-85 «Защита строительных конструкций от коррозии». Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ/ГОСТ 6465-76*, 926-82/ по грунтовке ПФ – 0142 по ТУ 6-10-11-56-28-75. Наружные покрытия закладных и соединительных изделий должны быть восстановлены.

Все железобетонные конструкции предусмотрены на сульфатостойком цементе (марка W6).

**6.2 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций**

Проектом предусмотрены соответствующие инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций.

Проект предусматривает защитные меры электробезопасности в объёме, предусмотренном ПУЭ РК.

На случай аварийных режимов предусматривается релейная защита и автоматика, позволяющая отключать высоковольтные линии без вмешательства обслуживающего персонала.

**6.3 Охрана окружающей среды**

При выполнении СМР по прокладке инженерных сетей предусмотрено соблюдать требования защиты окружающей среды, сохранение устойчивого экологического равновесия и не нарушать условия землепользования, осуществление ряда мероприятий по охране окружающей среды:

- обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства;
- устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих материалов;
- завершение строительства уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова;
- оснащение рабочих мест и стройплощадки инвентарем;
- сохранение зеленых насаждений.

Раздел «Охрана окружающей среды» рабочего проекта согласован с ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области» (заключение государственной экологической экспертизы на рабочий проект №eco/D24-0179/16/5 от 19.07.2016 года).

**6.5 Организация строительства**

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных

средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СНиП РК 1.04.03-2008 и составляет 6 месяцев.

**6.6 Сметная документация**

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 03 июля 2015 года №235-нк, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса SANA-2015 Версия 16.3 от 11.07.2016 года по выпуску сметной документации в текущих ценах 3 квартала 2016 года.

При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015;
- сборники сметных цен в текущем уровне 2016 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2015;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2016 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2015;
- сборник тарифных ставок в строительстве 2016 года СТС РК 8.04-07-2015;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2016 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2015;
- сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2015.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

- накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нк);
- сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.79, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нк);
- резерв средств заказчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от общей суммы средств по позициям 1-7 сводного сметного расчета (п.91, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нк);
- затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-052015);
- дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2016-2017 года с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2015-2019 годы одобренного на заседании Правительства Республики Казахстан (протокол №37 от 27 августа 2014 года).

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

## 7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

### 7.1 Оценка проектных решений

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

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

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «ПРОЕКТЭКСПЕРТИЗАASTANA.KZ» в рабочий проект «Строительство сетей электроснабжения жилого массива Канагат район п. Курашасай г. Актобе» внесены следующие изменения и дополнения:

Электроснабжение

1. Представлены технические показатели.
2. Доработана пояснительная записка.

Сметная документация

3. Представлено письмо заказчика о начале строительства.
4. Представлен протокол согласования с заказчиком материалов принятых по прайс-листам.

### 7.3 В результате внесенных изменений и дополнений сформированы следующие технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №3

| № п/п | Наименование показателей | Ед.изм. | Показатели | | Примечание (+ увел. – умен.) |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | заявленные до экспертизы | рекомендуемые к утверждению | |
| 1. | Общая расчетная мощность | МВт | 2,7 | 2,7 | - |
| | Распределительный пункт | шт. | 1 | 1 | - |
| | Трансформаторная подстанция | шт. | 7 | 7 | - |
| | Протяженность сетей: | | | | |
| | воздушная линия ВЛ-10 кВ | м | 5157,0 | 5157,0 | - |
| | кабельная линия КЛ-10 кВ | м | 1640,0 | 1640,0 | - |
| | воздушная линия ВЛИ- 0,4 кВ | м | 17407,0 | 17407,0 | - |
| 2. | Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2016-2017 гг. | млн.тенге | 311,105 | 311,105 | - |
| | в том числе СМР | млн.тенге | 152,786 | 152,786 | - |
| | оборудование | млн.тенге | 104,528 | 104,528 | - |
| | прочие затраты | млн.тенге | 114,538 | 114,538 | - |
| | из них 2016 год | млн.тенге | 208,440 | 208,440 | - |
| | 2017 год | млн.тенге | 102,664 | 102,664 | - |
| 3. | Продолжительность строительства | мес. | 6 | 6 | - |

**8. ВЫВОДЫ**

1. С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство сетей электроснабжения жилого массива Канагат район п. Курашасай г. Актобе» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

| | |
|---|---|
| общая расчетная мощность | - 2,7 МВт; |
| распределительный пункт | - 1 шт; |
| трансформаторная подстанция | - 7 шт; |
| протяженность сетей: | |
| воздушная линия ВЛ-10 кВ | - 5157,0 м; |
| воздушная линия КЛ-10 кВ | - 1640,0 м; |
| воздушная линия ВЛИ- 0,4 кВ | - 17407,0 м; |
| общая сметная стоимость строительства | |
| в текущих ценах 2016 ценах и прогнозных ценах 2017 года | - 311,105 млн.тенге; |
| в том числе СМР | - 152,786 млн.тенге; |
| оборудование | - 104,528 млн. тенге |
| прочие затраты | - 53,790 млн.тенге; |
| продолжительность строительства | - 6,0 месяц. |

2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел строительства города Актобе» в соответствии с условиями договора № 51/Ф-2016 от 11 июля 2016 года.

3. Заказчику до начала реализации рабочего проекта получить необходимые согласования и заключения контрольно-надзорных органов и заинтересованных организаций.

4. Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

5. Заказчику во исполнение постановления Правительства Республики Казахстан от 29 октября 2010 года № 1135 «Об утверждении Программы по развитию казахстанского содержания в Республике Казахстан на 2010-2014 годы» при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

**8. ТҰЖЫРЫМДАР**

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып «Ақтөбе қаласы Құрашасай аймағы Қанағат тұрғын массивінде электр желілерінің құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

| | |
|---|---|
| жалпы есептәік құаттылығы | - 1290 кВт; |
| таратын пункт | - 1 шт; |
| трансформаторлық подстанция | - 7 шт; |
| желілерінің ұзнылығы: | |
| ауа желісі ВЛ-10 кВ | - 5157,0 м; |
| кабельді желі КЛ-10 кВ | - 1640,0 м; |
| ауа желісі ВЛИ- 0,4 кВ | - 17407,0 м; |
| 2016 жылғы ағымдағы, 2017 жылғы болжамдағы бағадағы | |
| құрылыстың жалпы сметалық құны, | - 311,105 млн.теңге; |

оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары - 152,786 млн.теңге;
жабдықтар - 104,528 млн.теңге;
өзге шығындар - 53,790 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы - 6,0 ай.

2. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2016 жылғы 11 шілдедегі № 51/Ф-2016 шарттың талаптарына сәйкес «Ойыл аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші осы жұмыс жобаны іске асырғанға дейін бақылау-қадағалау органдары мен мүдделі ұйымдардың қажетті келісімдері мен қорытындыларын алсын.

4. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жоба бойынша құжаттамаларды қабылдау кезінде олардың осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексеруі тиіс.

5. Тапсырыс беруші «Қазақстан Республикасындағы қазақстандық қамтуды дамыту жөніндегі 2010-2014 жылдарға арналған бағдарламаны бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2010 жылғы 29 қазандағы № 1135 қаулысын орындауда құрылыс кезінде отандық тауарөндірушілермен өндірілетін жабдықтарды, материалдар мен құрылымдарды барынша пайдалансын.

Дошниязов Н.С.

Руководитель филиала

Сейтова А.С.

Эксперт