Бекітемін
«Экспертиза СП» ЖШС
Директор
А.С. Сеитова

«Ақтөбе қаласы «Нур-Актобе» тұрғын массивінің №1 «А» шағын ауданының газбен жабдықтау желілерінің құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

16.06.2017 ж. № ЭСП-0052/17

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе қаласының
құрылыс бөлімі» ММ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"ПроектСтройДиалог KZ" ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

Утверждаю
Директор
ТОО «Экспертиза СП»
Сеитова А.С.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ ЭСП-0052/17 от 16.06.2017 г.

по рабочему проекту
«Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Нур-Актобе» мкр. №1 «А» г.Актобе»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел строительства города Актобе»,

г. Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО "ПроектСтройДиалог KZ",

г. Актобе

город Актобе

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Нур-Актобе» мкр. №1 «А» г.Актобе».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором № 67 от 6.06.2017 года между ТОО «Экспертиза СП» и ГУ «Отдел строительства города Актобе .

2.ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел строительства города Актобе, город Актобе.

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ПроектСтройДиалог KZ», государственная лицензия ГСЛ №0020700 от 02.02.2017 года, выданная ГУ "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Павлодарской области", категория лицензии - II.

ГИП – Урумбаева Ж.С. (приказ №7 от 03.04.2017 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Отдел строительства города Актобе» от 06.03.2017 года;

постановление №1219 от 03.04.2017 года акима города Актобе «О предоставлении государственному учреждению «Отдел строительство города Актобе» права временного безвозмездного землепользования на земельные участки»;

архитектурно-планировочное задание №195 от 05.04.2017 года, утвержденное главным архитектором города Актобе;

эскизный проект, согласованный с главным архитектором города Актобе от 05.04.2017 года;

отчет об топографо-геодезических изысканиях, выполненный ИП «Ким А.Н» в 2017 году;

отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ИП «Ким А.Н» в мае 2017 года.

технические условия:

на газоснабжение №360 от 10.03.2017 года, выданное АО «КазТрансГаз Аймак».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

протокол о проведении общественных слушаний в форме опроса от 3 мая 2017 года;

рабочие чертежи согласованы с АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Паспорт проекта.

Общая пояснительная записка.

Энергетический паспорт.

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

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» выполненный ИП Керімбай Темірбек.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Обеспечение населения жилого массива «Нур-Актобе» мкр. №1 «А» природным газом, в результате строительства сетей газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок строительства расположен по адресу: жилой массив Нур-Актобе, микрорайон 1А, в городе Актобе.

Природно-климатические условия района строительства

Климатический подрайон –IIIA.

Скоростной напор ветра - 0,38 кПа.

Расчётная зимняя температура наружного воздуха - минус 31°С.

Расчетный вес снегового покрова - 1,8 кПа.

Сейсмичность - 5 баллов.

Глубина промерзания грунтов – 1,8 м**.**

Инженерно-геологические условия площадки строительства

По геолого - генетическим признакам и инженерно - геологическим свойствам в пределах описываемой территории выделено два инженерно-геологических элемента (ИГЭ).

Инженерно-геологический элемент №1 (ИГЭ-1) вскрыт скважинами в интервале глубин от 0,2 м до 1,5-3,0 м. Грунт представлен суглинком тяжелым, песчанистым, коричневым, твердым, маловлажным, с включением гравия до 20%. Мощность слоя до 1,5-3,0 м. Суглинок просадочный (I-типа). В суглинке встречаются прослои мелкого песка. Начальное просадочное давление 0,12 МПа.

Инженерно-геологический элемент №2 (ИГЭ-2) вскрыт скважинами под грунтами ИГЭ-1 в интервале глубин от 1,5-2,0 м до 3,0 м. Грунт классифицирован как песок гравелистый, с включением гальки до 20%, маловлажный, средней плотности. Грунт распространен повсеместно. Мощность слоя до 1,0-1,5 м.

Коррозионная активность грунтов:

- к углеродистой стали: «высокая»;
- к алюминиевым оболочкам кабеля – «высокая»;
- к свинцовым оболочкам кабеля – «высокая».

По классификации СТ РК 25100-2002 грунты незасоленные. Согласно СНиП РК 2.01-19-2004 по содержанию сульфатов (до 1480 мг/кг) грунты сильноагрессивные к бетонам нормальной проницаемости (W4) на портландцементе, по ГОСТ 22266 и слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе. По суммарному содержанию хлора в пересчете на хлор-ион (до 890 мг/кг) грунты среднеагрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

Грунтовые воды в пределах участка скважинами не вскрыты до глубины 3,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Топографическая съемка выполнена ИП "Ким А.Н" в 2017 году.

Генеральный план разработан на топооснове, выполненный в масштабе 1:1000, в пределах границ отведенного земельного участка. За относительную отметку 0,000 принять уровень земли, что соответствует абсолютной отметке по генплану–**207,10**. Система высот - Балтийская. Система координат - местная.

Проектом предусматривается ограждение газорегуляторного пункта забором высотой 1,8 м из сетки №20-20 по железобетонным стойкам по серии 3.017-3 выпуск 3,5.

Технические показатели по генеральному плану

таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели
1	Площадь участка	га	0,0112
2	Площадь застройки	$м^2$	9,2

6.2.2 Технологические решения

Наружные сети газоснабжения

Газопровод среднего давления 0,3 МПа

Газоснабжение микрорайона 1А предусматривается от существующего газопровода среднего давления 0,3 МПа Ø315 мм. Расход газа - 926 м³/ч.

Для понижения давления и учета газа предусматривается блочный газорегуляторный пункт ПГБ-50Н-У1 заводского изготовления.

Проектируемый газопровод среднего давления прокладывается трубами ПЭ 100 Ø250х22,7 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Полиэтиленовый газопровод укладывается на песчаное основание толщиной 100 мм и присыпается песком высотой 200 мм. Сверху вдоль присыпанного газопровода укладывается изолированный алюминиевый провод сечением 4 мм² и присыпается грунтом толщиной 200 мм.

Сверху укладывается пластмассовая сигнальная лента шириной не менее 0,2 м желтого цвета с несмываемой надписью "Осторожно! Газ", "Абайлаңыз! Газ".

При пересечении с инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от места пересечения.

Ширина траншеи по дну должна быть не менее диаметра трубопровода +300 мм.

При пересечении с автодорогой и с подземными сетями водопровода и канализации газопровод проложить в футляре из полиэтиленовых труб. Концы футляра вывести на расстояние не менее 2 м от наружных стенок пересекаемых коммуникаций.

Концы футляра заделать гидроизоляционным материалом. На одном конце футляра предусмотреть контрольную трубку, выходящую под ковер.

Газопровод на входе и выходе из земли заключается в футляр из стальных труб.

Для защиты от коррозии надземный газопровод покрыть двумя слоями грунтовки, двумя слоями краски желтого цвета, предназначенной для наружных работ, опоры-черной, подземный-битумно-полимерной изоляцией типа "весьма усиленная".

Сварные стыки газопровода проверить ультразвуковым методом контроля 50%, под автодорогой -100% согласно таблицы 14 СН РК 4.03-01-2011.

Построенный газопровод подвергнуть испытанию на прочность давлением воздуха 0,6 МПа в течении 1часа и на герметичность давлением 0,3 МПа в течении 24 часов (приложение 4 "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения").

После устранения дефектов, полученных в результате испытания газопровода на герметичность, следует повторно произвести это испытание.

Газопровод низкого давления 0,002 МПа

Газопровод низкого давления предназначен для отопления и газовых плит жилых домов. Расход газа - 926 м³/ч.

Проектируемый газопровод низкого давления прокладывается трубами ПЭ100 Ø400х23,7, Ø225х13,4,Ø160х9,5, Ø110х6,6, Ø63х3,8, Ø32х1,9 SDR 17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Проектом предусматривается согласно технических условий закольцовка проектируемого газопровода с существующим подземным газопроводом низкого давления Ø400 мм. Полиэтиленовый газопровод укладывается на песчаное основание толщиной 100 мм и присыпается песком высотой 200 мм. Сверху вдоль присыпанного газопровода укладывается изолированный алюминиевый провод сечением 4 мм² и присыпается грунтом толщиной 200 мм.

Сверху укладывается пластмассовая сигнальная лента шириной не менее 0,2 м желтого цвета с несмываемой надписью "Осторожно! Газ", "Абайлаңыз! Газ".

При пересечении с инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе

стороны от места пересечения.

При пересечении с автодорогой и с подземными сетями водопровода и канализации газопровод проложить в футляре из полиэтиленовых труб.

Концы футляра вывести на расстояние не менее 2 м от наружных стенок пересекаемых коммуникаций и обочины автодороги.

На одном конце футляра предусмотреть контрольную трубку, выходящую под ковер.

Газопровод на входе и выходе из земли заключается в футляр из стальных труб. Концы футляра заделать гидроизоляционным материалом. Для защиты от коррозии надземный газопровод покрыть двумя слоями грунтовки, двумя слоями краски желтого цвета, предназначенной для наружных работ, опоры-черной, подземный-битумно-полимерной изоляцией типа "весьма усиленная".

Сварные стыки газопровода проверить ультразвуковым методом контроля 10%, под автодорогой -100% согласно таблицы 14 СН РК 4.03-01-2011.

Построенный газопровод подвергнуть испытанию на прочность давлением воздуха 0,6 МПа в течении 1 часа и на герметичность давлением 0,1 МПа в течении 24 часов (приложение 4 "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения").

После устранения дефектов, полученных в результате испытания газопровода на герметичность, следует повторно произвести это испытание.

Распределительный газопровод проложить на глубине 1,5 м от поверхности земли.

Перед границей участков (ограждением) газопровод при помощи перехода полиэтилен-сталь выходит надземно и устанавливается кран для дальнейшего подключения жилых домов.

Резервный вид отопления - электрическое.

Подключение жилых домов №38-73, №110-145. Точка подключения - ранее запроектированная опора.

Проектируемый газопровод прокладывается стальными трубами ∅32х2,5 ГОСТ 3262-75 надземно на опорах из стальных труб ∅32х2,5 ГОСТ 3262-75.

Сварные стыки газопровода проверить физическими методами контроля: 5% от общего числа стыков СН РК 4.03-01-2011 таблица 14, п 5.

Построенный газопровод подвергнуть испытанию на прочность давлением воздуха 0,1 МПа в течении 1часа и на герметичность давлением 0,01 МПа в течении 0,5 часа (приложение 4 "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения").

После устранения дефектов, полученных в результате испытания газопровода на герметичность, следует повторно произвести это испытание.

Для защиты от коррозии газопровод окрасить масляной краской желтого цвета за 2 раза, опоры - черной.

Основные технические показатели

таблица №2

№№ п.п.	Наименование	Ед. изм.	Количество	Примечания
1.	Общая протяженность газопровода: среднего давления – 0,3 МПа низкого давления - 0,002 Мпа	км	0,032 6,186	
2.	Общий расход газа	$м^3$/час	926	

6.2.3 Архитектурно-планирвочные решения

Газорегуляторный пункт.

Здание газорегуляторного пункта одноэтажное, прямоугольное в плане, с

размерами 4,0х2,3 м снаружи, высота - 2,3 м. Здание газорегуляторного пункта блочно-модульное, заводской готовности.

Здание газорегуляторного пункта блочно-модульное полностью заводской готовности.

Технические показатели здания

таблица №3

№№ п.п.	Наименование	Ед. изм.	Количество	Примечания
3.	Площадь застройки	$м^2$	11,88	
4.	Общая площадь	$м^2$	9,2	
5.	Строительный объём	$м^3$	21,16	

6.2.4 Конструктивные решения

Газорегуляторный пункт.

Уровень ответственности - III, степень огнестойкости - IIIa.

Здание газорегуляторного пункта блочно-модульное.

Фундаменты - монолитная железобетонная плита из бетона класса В12,5 толщиной 200 мм, армированный сеткой диаметром 10AIII ячейками 200х200 мм по бетонной подготовке класса В7,5 – 100 мм.

Специальные инженерные мероприятия.

Для защиты от коррозии надземный газопровод покрыть двумя слоями грунтовки, двумя слоями желтой краски, предназначенной для наружных работ.

Для подземного стального газопровода предусматривается битумно-полимерная изоляция типа «весьма усиленная».

6.2.5 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехническая часть

Молниезащита ПГБ-50Н-У1

1. Данный раздел проекта рассматривает защитное заземление и молниезащиту ПГБ-50Н-У1, устанавливаемых согласно данного проекта.

Документация разработана в соответствии с:

- ПУЭ РК «Правила устройства электроустановок»;
- СН 227-82 «Инструкция по типовому проектированию»;
- РД 34.21.122-87 Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений;
- СО 153-34.21.122-2003 Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция»;
- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

2. Молниезащита выполнена по II категории в соответствие с требованиями СН РК 2.04-29-2005.

3. Защита от прямых ударов молнии выполняется отдельно стоящим стержневым молниеотводом. Параметры молниеотвода рассчитаны согласно СО 153-34.21.122-2003 "Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций".

4. Сопротивление общего заземляющего устройства защитного заземления электрооборудования, молниезащиты и защиты от статического электричества R =30 Ом.

5. Заземляющее устройство выполняется в виде горизонтальных заземлителей из полосовой стали 40х4 мм, уложенных на глубине, не менее 0,5 м, и вертикальных

заземлителей из круглой стали d=16 мм длиной 5 м. В местах присоединений к заземляющему устройству, токоотвода молниезащиты приваривается по одному вертикальному электроду из круглой стали. Выполняемый контур заземления служит одновременно заземлением молниезащиты.

6. После монтажа заземляющего устройства выполнить замеры сопротивления и в случае необходимости добавить дополнительные электроды.

Согласно СН РК 2.04-29-2005 проектируемый ГРП по устройству молниезащиты относится ко II категории. Молниезащита сооружения от прямых ударов молнии осуществляется путем установки двух молниеприемников на стене здания и присоединением их к соответствующему заземлителю.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Вокруг здания предусмотрены проезды. Степень огнестойкости проектируемого здания - IIIa. Двери на путях эвакуации открываются по направлению выхода из здания. В отделке помещений проектом предусмотрены несгораемые отделочные материалы. Все несущие конструкций предусмотрены с обеспечением необходимого предела огнестойкости.

Объект располагается в зоне радиуса выезда территориального пожарного подразделения.

6.4 Охрана окружающей среды

В соответствии со СНиП 1.02.01-85 раздел “Охрана окружающей природной среды” состоит из следующих разделов:

-охрана атмосферного воздуха от загрязнения;

-охрана поверхностных и подземных вод от загрязнения;

-охрана земельных ресурсов.

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

6.5 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Продолжительность строительства определена согласно СНиП РК 1.04.03-2008 и составляет 3,5 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 АВС-4 (редакция 5.5.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2 квартала 2017 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 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 принятых проектных решений

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требований нормативных документов.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

7.2 Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы:

В процессе рассмотрения рабочего проекта по замечаниям и предложениям заказчиком и проектировщиком были внесены следующие изменения и дополнения:

Сметная документация

1. Пересчитана смета в ценах на 2 квартал 2017 г.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Нур-Актобе» мкр. №1 «А» г.Актобе» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

площадь участка	0,0112 га;
протяженность газопровода:	
среднего давления – 0,3 МПа	0,032 км;
низкого давления – 0,002МПа	6,186 км.
общая сметная стоимость строительства	
в текущих ценах 2017 года	181,414 млн.тенге;
в том числе СМР	141,458 млн.тенге;
оборудование	8,575 млн.тенге;
прочие затраты	31,381 млн.тенге;
продолжительность строительства	3,5 мес.

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 № 67 от 6.06.2017 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 «Нур-Актобе» тұрғын массивінің №1 «А» шағын ауданының газбен жабдықтау желілерінің құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

жер тілімі	0,112 га;
газ құбырының ұзындығы	
орташа қысым – 0,3 МПа	0,032 км;
төмен қысым – 0,002МПа	6,186 км.
2017 жылғы ағымдағы бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны,	181,414 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	141,458 млн.теңге;
жабдықтар	8,575 млн.теңге;
өзге шығындар	31,381 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	3,5 ай.

2. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2017 жылғы 6 маусымдағы № 67 шарттың талаптарына сәйкес ГУ «Отдел строительства города Актобе» 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.

Тюлебаева П.А.

Эксперт

Тулегенов Е.Б.

Эксперт