ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

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

МЕМСАРАПТАМА
ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

8 III 2013

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор филиала
РГП «Госэкспертиза»
по Атырауской области

_____ Кушмурзаев Е.К.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№05-0528/13 от 30 декабря 2013 г.

по рабочему проекту
«Строительство линий уличного освещения г. Атырау»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Городской отдел строительства» г.Атырау

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «КБ МунайГазИнжиниринг»

г.Атырау

МЕМСАРАПТАМА

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

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

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

“БЕКІТЕМІН”

“Мемсараптама” РМК
Атырау облысы бойынша
филиалының директоры

_____ Көшмырзаев Е.Қ.

«Атырау қаласының көшелерін жарықтандыру желілерінің құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

2013 жылғы 30 желтоқсандағы №05-0528/13

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Қалалық құрылыс бөлімі» ММ
Атырау қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«КБ МунайГазИнжиниринг» ЖШС

Атырау қаласы

МЕМСАРАПТАМА

1. **НАИМЕНОВАНИЕ:** Рабочий проект «Строительство линий уличного освещения г. Атырау», разработанный в 2013 г.

Настоящее заключение выполнено согласно договору №05-0422/13 от 21.11.2013 г. на проведение госэкспертизы с ТОО «КБ МунайГазИнжиниринг».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Городской отдел строительства» г.Атырау.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «КБ МунайГазИнжиниринг», гослицензия №0000783 от 13.10.2009 г., выданная Агентством РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, г. Астана. Дата выдачи приложения 04.06.2012 г.

Главный инженер проекта Сейтказина Г.К. приказ №36-13 от 29.05.2013 г.

4. **ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ:** государственные инвестиции.

5. **ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ**

5.1 Основание для разработки:

- задание на проектирование от 12.12.2013 г. РП «Строительство линий уличного освещения г. Атырау».
- решение акима г.Атырау Атырауской области об отводе земли №1325 от 02.07.2013 г. для строительства уличного освещения в г. Атырау.
- акты на землепользование №736, №737, №738, №739, №740, №741, №742, №743, №744, №745, №746, №747, №748, №749, №750, №751, №752, №753, №754, №755, №756 от 23.08.2013 г. для строительства уличного освещения.
- архитектурно-планировочное задание №845 от 23.12.2013 г. на строительство уличного освещения, выданное городским отделом архитектуры и градостроительства;
- технические условия на электроснабжение №27-8593, №27-8652, №27-8653, №27-8654, №27-8655, №27-8656, №27-8657, №27-8658, №27-8659, №27-8660, №27-8661, №27-8662, №27-8663, №27-8664, №27-8665, №27-8666, №27-8667, №27-8644, №27-8645 от 02.09.2013 г., №27-9761 от 30.09.2013 г., выданные заместителем первого вице-президента АО «Атырау Жарык»;
- топографическая съемка М 1:500 выполненная ТОО «КБ МунайГазИнжиниринг» в 2013 г. ГСЛ №0000783 от 13.10.2009 г., выданная Агентством РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, г. Астана. Дата выдачи приложения 04.06.2012 г.

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- санитарно-эпидемиологическое заключение по разделу «ООС» №1046-П от 28.11.2013 г выданное ДКГСЭН МЗ РК по Атырауской области;
- заключение государственной экологической экспертизы по разделу «ООС» №2-503 от 27.12.2013 г выданное Управлением природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области.

5.3. Перечень документации представленной на экспертизу:

Том 1. Пояснительная записка и рабочие чертежи. ПЗ

Том 2. Электротехническая часть рабочие чертежи. ЭС

Том 3. Сметная документация. СМ

Том 4. Охрана окружающей среды. ООС

Паспорт проекта.

Письмо-заявка №321/001.13 от 01.11.2013 г. от ТОО «КБ МунайГазИнжиниринг» на проведение государственной экспертизы.

Письмо-поручение №03-07-02-13/1813 от 01.11.2013 г. от заказчика - городского отдела строительства г. Атырау на проведение государственной экспертизы рабочего проекта.

5.4. Цель и назначение объекта строительства:

Основной целью строительства является выполнение программы «Развитие коммунального хозяйства».

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Районы производства работ относятся к г. Атырау.

Природно-климатические условия района строительства.

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

- температура воздуха для расчета наружных ограждающих конструкций - минус 26^{0}С;
- нормативная снеговая нагрузка на 1 м^2 горизонтальной поверхности - 50 кгс/м^2;
- нормативная ветровая нагрузка - 38 кгс/м^2;
- расчетная скорость ветра - 5,8 м/сек;
- нормативная глубина промерзания грунта - 1,12 м;
- сейсмичность территории - 5 баллов;
- годовое количество осадков - 190 мм.

Климат района резко континентальный с жарким летом и холодной зимой. Абсолютный максимум температуры 45^{0}С, минимум – минус 38^{0}С.

Инженерно-геологические условия площадки строительства.

Для анализа грунтов основания используются инженерно-геологические и геодезическим изыскания, выполненные ТОО «САЛА» в 2013 г., для объекта «Строительство уличного освещения г. Атырау».

В геоморфологическом отношении исследуемая территория приурочена к Прикаспийской низменности, представляющей погруженную озерно-морскую равнину, с общим уклоном в сторону Каспийского моря. Рельеф сравнительно ровный.

Абсолютные отметки рельефа находятся от минус 23,6 м до минус 22,72 м. Система высот – Балтийская, система координат – местная.

Геологическое строение участка работ до глубины 7-и метров представлено аллювиально-дельтовыми и морскими суглинками, супесями, глинами и песками Новокаспийского яруса четвертичного возраста.

По инженерно-геологическим признакам в пределах исследуемой площадки выделены 2 инженерно-геологических элементов (ИГЭ).

ИГЭ 1 – супесь пылеватая, коричневая, с включениями гипса с тонкими прослойками глины, вскрытой мощностью слоя 3,7 м (плотность грунта – 1,45 т/м^3; модуль деформации – 10,0 МПа; удельное сцепление – 13,0 кПа; угол внутреннего трения - 24°). Супеси при замачивании обладают просадочными свойствами II типа, начальное просадочное давление – 0,015 МПа.

ИГЭ 2 – суглинок коричневого цвета, с включениями гипса, с тонкими прослойками глины, вскрытой мощностью слоя 3,0 м (плотность грунта – 1,85 т/м^3; модуль деформации – 18,0 МПа; удельное сцепление – 26,0 кПа; угол внутреннего трения - 21°). Суглинки при замачивании обладают просадочными свойствами I типа, начальное просадочное давление – 0,5 МПа; относительная просадочность при нагрузке 2 кгс/см^2, составляет 0,07 ед.

Основанием фундаментов проектируемых сооружений служит ИГЭ 1.

Грунты засоленные, степень засоления средняя при хлоридно-сульфатном и сульфатном характере засоления.

Коррозионная активность грунтов в интервале от 0 до 2-х метров:

- к углеродистой стали – высокая;
- к алюминиевым оболочкам кабелей – высокая;
- к свинцовым оболочкам кабелей – средняя.

В процессе производства работ горизонт грунтовых вод не вскрыт.

Категория разработки грунтов по сейсмическим свойствам в пределах исследуемой площадки - II (вторая).

6.2 Проектные решения

6.2.1 Электротехнические решения

Электроснабжение. По надежности электроснабжения электроприемники уличного освещения отнесены к III категории.

МЕМЛЕКЕТТІК САРАПТАМА ЖОБАСЫ

Для электроснабжения электроосвещения трассы Акжар проектом предусмотрено строительство ВЛ-10 кВ и установка КТПНГ10-0,4 кВ мощностью 40 кВА. Отпайка ВЛ-10 кВ выполнена от ВЛ-10 кВ ф.90 "Д". На первой отпаечной опоре устанавливается РЛНД-10.

Потребная мощность электроосвещения – 13,35 кВт.

Для электроснабжения электроосвещения трассы Аксай проектом предусмотрено строительство ВЛ-10кВ и установка КТПНГ10/0,4 кВ мощностью 40 кВА. Отпайка ВЛ-10кВ выполнена от ВЛ-10кВ ф.91 "Д". На первой отпаечной опоре устанавливается РЛНД-10.

Потребная мощность электроосвещения – 4,35 кВт.

Для электроснабжения электроосвещения, от кольцевой АНУ до 5 км, проектом предусмотрено строительство ВЛ-10кВ и установка КТПНГ10/0,4 кВ мощностью 63 кВА. Отпайка ВЛ-10 кВ выполнена от ВЛ-10 кВ ф.140 "Д". На первой отпаечной опоре устанавливается РЛНД-10.

Потребная мощность электроосвещения – 17,1 кВт.

Для электроснабжения электроосвещения от трассы до трассы с. Бирлик проектом предусмотрено строительство ВЛ-10 кВ и установка КТПНГ10-0,4 кВ мощностью 25 кВА. Отпайка ВЛ-10 кВ выполнена от ВЛ-10кВ ф.213 "Д". На первой отпаечной опоре устанавливается РЛНД-10.

Потребная мощность электроосвещения – 8,55 кВт.

Электроснабжение электроосвещения дворовых домов по ул. С.Датова выполнено от РУ-0,4 кВ ТП №58/1. Отпайка ВЛ-10 кВ выполнена от ВЛ-10 кВ ф.90 "Д". На первой отпаечной опоре устанавливается РЛНД-10.

Потребная мощность электроосвещения – 2,1 кВт.

Для электроснабжения электроосвещения ул.Бергалиева-ул.Баймуханова (школа Доссорская) проектом предусмотрено строительство КЛ-0,4 кВ, КЛ-10кВ подключена к существующей ТП-363/2. На первой отпаечной опоре устанавливается РЛНД-10.

Потребная мощность электроосвещения – 2,1 кВт.

Для электроснабжения электроосвещения от сш в пос.Жумыскер до парка Еркинкала проектом предусмотрено строительство ВЛ-10 кВ и установка КТПНГ10-0,4 кВ мощностью 63 кВА. Отпайка ВЛ-10кВ выполнена от ВЛ-10 кВ ф.653 "Д". На первой отпаечной опоре устанавливается РЛНД-10.

Потребная мощность электроосвещения – 29.7 кВт.

Для электроснабжения электроосвещения в мкр.Алмагуль проектом предусмотрено строительство КЛ-10 кВ и установка КТПНГ10/0,4 кВ мощностью 25 кВА. КЛ-10кВ подключена к проектируемой ячейке 10 кВ на РП-24. На концевой опоре устанавливается РЛНД-10.

Потребная мощность электроосвещения – 3,75 кВт.

Для электроснабжения электроосвещения от трассы мкр. Жулдыз до мечети проектом предусмотрено строительство КЛ-10 кВ и установка КТПНГ10-0,4кВ мощностью 25 кВА, КЛ-10 кВ подключена к РУ-10 кВ БКТПН 223/9. На концевой опоре устанавливается РЛНД-10.

Потребная мощность электроосвещения – 5,4 кВт.

Для электроснабжения электроосвещения мкр. Мирас проектом предусмотрено строительство ВЛ-10 кВ и установка КТПНГ10/0,4 кВ мощностью 40 кВА. Отпайка ВЛ-10 кВ выполнена от ВЛ-10 кВ ф.216 "Д". На первой отпаечной опоре устанавливается РЛНД-10.

Потребная мощность электроосвещения – 9,0 кВт.

Для электроснабжения электроосвещения от гаража с.Томарлы до СШ в пос. Геолог проектом предусмотрено строительство ВЛ-10 кВ и установка КТПНГ10-0,4 кВ мощностью 40 кВА. Отпайка ВЛ-10 кВ выполнена от ВЛ-10 кВ ф.216 "Д". На первой отпаечной опоре устанавливается РЛНД-10.

Потребная мощность электроосвещения – 16,2 кВт.

Для электроснабжения электроосвещения пос. Геолог - с.Томарлы до гаража проектом предусмотрено строительство ВЛ-10кВ и установка КТПНГ10-0,4кВ мощностью 40 кВА. Отпайка ВЛ-10кВ выполнена от ВЛ-10кВ ф.216 "Д". На первой отпаечной опоре устанавливается РЛНД-10.

МЕМСАРАЛТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Потребная мощность электроосвещения – 9,0 кВт.

Для электроснабжения электроосвещения от с.Томарлы до перекрестка АЗС проектом предусмотрено строительство ВЛ-10 кВ и установка КТПНГ10/0,4 кВ мощностью 40 кВА. Отпайка ВЛ-10 кВ выполнена от ВЛ-10 кВ ф.216 "Д". На первой отпаечной опоре устанавливается РЛНД-10.

Потребная мощность электроосвещения – 16,65 кВт.

Для электроснабжения электроосвещения от кольцевой до туббольницы проектом предусмотрено строительство ВЛ-10 кВ и установка КТПНГ10-0,4 кВ мощностью 40 кВА. Отпайка ВЛ-10 кВ выполнена от ВЛ-10 кВ ф.216 "Д". На первой отпаечной опоре устанавливается РЛНД-10.

Потребная мощность электроосвещения – 28,95 кВт.

Для электроснабжения электроосвещения мкр. Нурсая проектом предусмотрено строительство КЛ-10 кВ и установка КТПНГ10-0,4 кВ мощностью 40 кВА. КЛ-10 кВ проложена от РП-36. На КТПНГ устанавливается опора с РЛНД-10.

Потребная мощность электроосвещения – 12,75 кВт.

Для электроснабжения электроосвещения от перекрестка Балыкшы до перекрестка Вторчермет проектом предусмотрено строительство ВЛ-6 кВ и установка КТПНГ6/0,4кВ мощностью 40 кВА. Отпайка ВЛ-6 кВ выполнено от ВЛ-10 кВ ф.196 "Ш". На первой отпаечной опоре устанавливается РЛНД-6.

Потребная мощность электроосвещения – 7,2 кВт.

Для электроснабжения электроосвещения от остановки до с.Курилкино проектом предусмотрено строительство ВЛ-6кВ и установка КТПНГ6/0,4 кВ мощностью 40 кВА. Отпайка ВЛ-6 кВ выполнена от ВЛ-10кВ ф.195 "Ш". На первой отпаечной опоре устанавливается РЛНД-10.

Потребная мощность электроосвещения – 13,65 кВт.

Для электроснабжения электроосвещения от с.Курилкино до Дамбы проектом предусмотрено строительство трех ВЛ-10 кВ и установка трех КТПНГ10/0,4 кВ мощностью по 40 кВА. Отпайка ВЛ-10 кВ выполнена от ВЛ-10 кВ ф.427 "Д". На первой отпаечной опоре устанавливается РЛНД-10.

Потребная мощность электроосвещения – 50,25 кВт.

Для электроснабжения электроосвещения от с. Таскала до Вторчермет проектом предусмотрено строительство ВЛ-6 кВ и установка КТПНГ6/0,4кВ мощностью 63 кВА. Отпайка ВЛ-10кВ выполнена от ВЛ-10кВ ф.195 "Ш". На первой отпаечной опоре устанавливается РЛНД-6.

Потребная мощность электроосвещения – 30,75 кВт.

Для электроснабжения электроосвещения от нефтебазы п. Ширина до перекрестка «Вторчермет» проектом предусмотрено строительство ВЛ-6 кВ и установка КТПНГ6/0,4кВ мощностью 40 кВА. Отпайка ВЛ-6 кВ выполнено от ВЛ-6 кВ ф195 "Ш". На первой отпаечной опоре устанавливается РЛНД-6.

Потребная мощность электроосвещения – 2,7 кВт.

Питающие КТПНГ высоковольтные сети выполняются подземно кабелем марки АВбБШв и воздушно и изолированным проводом марки СИП-4, подвешенным на железобетонные опоры.

Проектируемое уличное освещение выполняется светодиодными светильниками типа ST 150F4 на металлических опорах СТ-8. Питание и управление светильников наружного освещения предусмотрено от ящика "И-710", устанавливаемого в РУ-0,4кВ проектируемых КТПНГ-10/6/0,4кВ.

Учет потребляемой уличным освещением электроэнергии предусматривается установкой прибора учета на вводе в РУ- 0,4 кВ проектируемого КТПНГ-10/0,4кВ.

Проектом предусматривается строительство КЛ-0,4 кВ, строительство ВЛ-0,4 кВ, установка металлических опор типа СТ-8 с кронштейнами «ИВА».

Провода приняты марки СИП-4, кабель принят марки АВбБШв.

Для пересечения с инженерными сооружениями - дорогами, воздушными линиями связи и электроснабжения проектом предусматриваются самонесущие изолированные провода (СИП)

МЕМЛЕКЕТТІК СТАНДАРТТАМА ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ

Защитные мероприятия. В качестве защитных мероприятий предусматривается заземление металлических нормально нетоковедущих частей электроустановок устанавливаемых в РУ-0.4 кВ, путём соединения к проектируемому контуру заземления. На металлических опорах ВЛ-0,4 кВ выполняются заземляющие устройства, предназначенные для защиты от грозовых перенапряжений. Расстояние между ними – не более 100 м, а наибольшее расстояние от заземляющего устройства конечной опоры до соседнего защитного заземления – не более 50 м.

Для заземления опор на металлических стойках, в верхней и нижней их частях, предусмотрены заземляющие проводники, которые привариваются к спускам стойки, в качестве рабочей арматуры.

Основные технические показатели:

Количество трансформаторных подстанции КТПНГ 63 кВА10/0,4 кВ	- 3 шт.
Количество трансформаторных подстанции КТПНГ 40 кВА10/0,4 кВ	- 13 шт.
Количество трансформаторных подстанции КТПНГ 25 кВА10/0,4 кВ	- 5 шт.
Общая расчетная мощность	- 283,5 кВт
Общее количество светильников	- 1890 шт.
Общее количество опор СТ-8	- 1890 шт.

6.3 Охрана окружающей среды

В процессе эксплуатации объектов вредных выбросов в окружающую среду не происходит. В период строительно-монтажных работ источниками загрязнения атмосферы являются выбросы от строительных механизмов и автотранспорта: буровых машин, автоприцепов.

Все источники выбросов относятся к IV классу опасности (малоопасные) и имеют временный характер. Осуществление проектных решений, предусмотренных рабочим проектом, не представляет угрозы для качества водных ресурсов, деградации и истощению растительного и животного миров.

6.4 Организация строительства

Нормативная продолжительность строительства определена по СНиП 1.04-03-2008 и составляет 8,0 месяцев, в том числе подготовительный период 0,5 месяца.

6.5 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии со СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство» и СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», на основании сборников сметных норм и расценок и принятых проектных решений.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 4.5) 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 1-17;
- сборники сметных норм и расценок на строительные работы (СН РК 8.02-05-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-11;
- сборники расценок на монтаж оборудования (СН РК 8.02-06-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-10;
- сборники сметных норм затрат на оборудование и инвентарь (СН РК 8.02-13-2004);

МЕМСАРАЛТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

- 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, наименование которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденные заказчиком (администратором бюджетной программы) от 2013 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, 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 на временные здания и сооружения (СН РК 8.02-09-2002);

- дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время по НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002) с учетом изменений и дополнений выпуск 2;

- затраты на дополнительные отпуска и выслугу лет (СН РК 8.02-02-2002).

В соответствии с Постановлением Правительства от 11 сентября 2007 года №791 переход к текущей и прогнозной сметной стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя на период 2012-2013 годов согласно изменениям и дополнениям в Законе «О республиканском бюджете на 2012-2014 годы» от 24 ноября 2011 года №496-IV, на период 2014-2017 годов через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного по протоколу №8 заседания РБК от 04 апреля 2012 года (коэф.2013 г. – 2,2335, коэф. 2014 г. – 2,389).

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

Налог на добавленную стоимость (НДС), установленный законодательством Республики Казахстан, принят на 2013, 2014 гг. в размере 12% от сметной стоимости строительства в текущем уровне цен с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений

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

В соответствии с п. 4 постановления Правительства РК от 23 октября 2009 года № 1656 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II уровень ответственности.

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации.

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

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

Качество проектной документации удовлетворительное.

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Атырауской области в рабочий проект «Строительство линий уличного освещения г. Атырау» внесены следующие изменения и дополнения:

МЕМБАРАКТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

1. Исключены из спецификации необоснованно включенные в состав оборудования РУ-0,4 кВ КТПНГ панели ЩО-70-1 на четыре фидера.
2. Исключены из спецификации энергосберегающие натриевые лампы, включенные для светодиодных светильников.
3. Исключена необоснованно включенная установка на ТП-58/1 панели ЩО-70-1.
4. Показана на чертеже высота подвеса светильников.
5. Заменены в альбомах 16, 17 и 20 выбранные трансформаторы мощностью 40 кВА и 63 кВА на трансформаторы 25 кВА.
6. В альбоме 6, исключен из спецификации трансформатор 40 кВА, по ТУ освещение запитывается от сети 0,4 кВ.
7. Стоимость оборудования, материалов и изделий, отсутствующих в сборниках сметных цен и норм, принята по прайс-листам согласованным с заказчиком-администратором бюджетной программы.
8. Локальные сметы приняты в программном комплексе АВС-4 редакция 4.5, вместо представленной редакции 4.4.3.
9. В локальных сметах №04-01, №04-02, №04-03, №04-04, №04-05, №04-06, №04-07, №04-08, №04-09, №04-10, №04-11, №04-12, №04-13, №04-14, №04-15, №04-16, №04-17, №04-18, №04-19, «Электрические сети» согласно спецификации чертежей откорректированы объемы работ и оборудование, приведена в соответствие стоимость.
10. На основании «Расценок по определению стоимости проведения государственной экспертизы документации на строительство в Республике Казахстан», утвержденных приказом №36 от 26.04.2006 г. РГП «Госэкспертиза» Комитета по делам строительства Министерства индустрии и торговли Республики Казахстан, в сводном сметном расчете откорректирована стоимость ПИР и экспертизы.
11. На основании Приложения на содержание службы заказчика (технического надзора), утвержденного приказом Председателя Агентства РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 2 мая 2012 г. №170 в сводном сметном расчете откорректирована стоимость технического надзора.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица№1

№ п/п	Наименование показателей	Един. изм.	Показатели		Примечание (-сниж., +увел.)
			Заявленные на экспертизу	рекомендуемые к утверждению	
1	2	3	4	5	6
1	Количество КТПНГ 63 кВА10/0,4 кВ	шт.	3	3	-
2	Количество КТПНГ 40 кВА10/0,4 кВ	шт.	12	12	-
3	Количество КТПНГ 25 кВА10/0,4 кВ	шт.	5	5	-
4	Общее количество светильников	шт.	1890	1890	-
5	Общая расчетная мощность	кВт.	283,5	283,5	-
6	Общее количество светильников	шт.	1890	1890	-
7	Общая стоимость строительства в базовых ценах 2001 г. в том числе: - СМР	млн.тенге	204,824 191,462	191,058 177,302	-13,766 -14,160

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

	- оборудование - прочие затраты		10,727 2,635	11,315 2,441	+0,588 -0,194
8	Общая стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2013-2014 гг. в том числе: - СМР - оборудование - прочие затраты	млн.тенге	577,896 457,594 25,637 94,665	543,602 423,752 27,043 92,807	-34,294 -33,842 +1,406 -1,858
9	Из них: 2013 г. (ПИР и экспертиза) 2014 г.	млн.тенге	9,984 567,912	10,839 532,763	+0,855 -35,149
10	Продолжительность строительства	мес.	8,0	8,0	-

8. ВЫВОД:

С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект «Строительство линий уличного освещения г.Атырау» соответствует требованиям законодательных актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими основными технико-экономическими показателями:

Количество трансформаторных подстанции КТПНГ 63 кВА10/0,4 кВ - 3 шт.
Количество трансформаторных подстанции КТПНГ 40 кВА10/0,4 кВ - 12 шт.
Количество трансформаторных подстанции КТПНГ 25 кВА10/0,4 кВ - 5 шт.
Общая расчетная мощность - 283,5 кВт.
Общее количество светильников - 1890 шт.
Общее количество опор СТ-8 - 1890 шт.
Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г. - 191,058 млн.тенге;
в том числе СМР - 177,302 млн.тенге;
оборудование - 11,315 млн.тенге;
прочие затраты - 2,441 млн.тенге.
Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2013-2014 гг. - 543,602 млн.тенге;
в том числе СМР - 423,752 млн.тенге;
оборудование - 27,043 млн.тенге;
Прочие затраты - 92,807 млн.тенге.
Продолжительность строительства - 8,0 мес.

Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом материалов, утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «КБ МунайГазИнжиниринг» в соответствии с условиями договора от №05-0422/13 от 21.11.2013 г.

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

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

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

МЕМСАРАЛТАМА • ТОО ЭКСПЕРТИЗА

Карточка учета применения в проекте отечественных строительных материалов, изделий и конструкций, технологического и инженерного оборудования

1. Наименование: «Уличное освещение в г.Атырау».
2. Дата и номер выдачи заключения: 05-0528/13 от 31.12.2013 г.
3. Общая рекомендованная сметная стоимость строительства: - 543,062 млн.тенге.
   В том числе СМР: - 423,752 млн.тенге.
   Оборудование – 27,043 млн.тенге.

Таблица №3

№	Наименование материалов	Объем ресурса, всего млн.тенге (текущих ценах)	Казахстанское содержание, млн.тенге (текущих ценах)	Поставщик (изготовитель, страна происхождения)	Удельный вес отечественного материала, %
1	2	3	4	5	6
1. СТРОИТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ, ИЗДЕЛИЯ И КОНСТРУКЦИИ					
1	Общестроительные материалы (песок, щебень, цемент, бетон, кирпич, арматура)	52,314	52,314	РК	100
2	Изделия и конструкция: - железобетонные (монолитные, сборные) - металлические	 110,718 3,816	 110,718 -	 РК Россия	 100 -
3	Отделочные материалы	-	-	-	-
4	Трубы: - металлические - пластиковые - прочие	 - - 1,516	 - - 1,516	 - - РК	 - - 100
5	Кровельные материалы	-	-	-	-
6	Облицовочные материалы (гранит, мрамор природный, плиты и плитка керамическая)	-	-	-	-
7	Строительное стекло	-	-	-	-
8	Электротехническая и кабельная продукция	140,896	-	Россия	-
9	Теплоизоляционные материалы	-	-	-	-
10	Санитарно-технические изделия	-	-	-	-
11	Смеси асфальтобетонные	-	-	-	-
12	Мебель и инвентарь	-	-	-	-
II. ИНЖЕНЕРНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ					
13	Технологическое оборудование	-	-	-	-
14	Электротехническое оборудование (наружные электрические сети, высоковольтные линии)	20,572	-	Россия	-
15	Силовое электрическое оборудование (трансформаторы, генерато-	6,471	-	Россия	-

МЕМСАРАЛТАМА ГОСЭКСПЕРТИЗА

	ры)				
16	Санитарно-техническое оборудование (наружные сети, магистрали, сооружения)	-	-	-	-
17	Прочие				

Заместитель директора **Ботаханов Н.М.**

Начальник производственного отдела **Умбетаев Р.А.**

Ведущий эксперт главный специалист **Шохов А.Е.**

Главный специалист сметного сектора **Хвостикова Л.П.**

МЕМСАРАПТАМА ГОСЭКСПЕРТИЗА