Қазақстан Республикасы Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері агенттігі "Жобаларды мемлекеттік ведомстводан тыс сараптау" шаруашылық жүргізу құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорнының ("Мемсараптама" РМК) Қызылорда облысы бойынша филиалы

120008, Қазақстан Республикасы, Қызылорда қаласы,
Ғ.Мұратбаев көшесі, н/з
"Самал бизнес орталығы", 4 қабат
тел./факс: 8 (7242) 20-22-74, e-mail: exp-kyz@yandex.ru

17.09.2013г № 14-01-09/2126

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 Кызылординской области

120008, Республика Казахстан, город Кызылорда,
ул. Г.Муратбаева, б/н
"Бизнес-центр Самал", 4 этаж
тел./факс: 8 (7242) 20-22-74, e-mail: exp-kyz@yandex.ru

«Сырдария ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары» ММ

«Энерголюкс» ЖШС

«Мемсараптама» РМК

«Мемсараптама» РМК-ның Қызылорда облысы бойынша филиалы Сізге **«Қызылорда облысы Сырдария ауданының аумағында орналасқан саяжай учаскелерін электрмен жабдықтау»** жұмыс жобасы бойынша **2013 жылғы 17 қыркүйектегі №14–0348/13** сараптамалық қорытындысын жолдайды.

Қосымшасы парақта.

«Мемсараптама» РМК-ның Қызылорда облысы бойынша филиалының директоры: **Б.К. Нұрлыбаев.**

003856

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ "ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВАДАН ТЫС САРАПТАУ" ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРЫННЫҢ ("МЕМСАРАПТАМА" РМК) ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ "ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМОСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ" (РГП "ГОСЭКСПЕРТИЗА") АГЕНСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ҚОРЫТЫНДЫ
ЗАКЛЮЧЕНИЕ

МЕМСАРАПТАМА

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ "ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВАДАН ТЫС САРАПТАУ" ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРЫННЫҢ ("МЕМСАРАПТАМА" РМК) ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ "ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМОСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ" (РГП "ГОСЭКСПЕРТИЗА") АГЕНСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ

«БЕКІТЕМІН»:
«Мемсараптама» РМК-ның
Қызылорда облысы бойынша
филиалының директоры

_____ Нұрлыбаев Б.Қ.

«Қызылорда облысы Сырдария ауданының аумағында орналасқан саяжай учаскелерін электрмен жабдықтау»
жұмыс жобасы бойынша

2013 жылғы 17 қыркүйектегі №14-0348/13

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Сырдария ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары» ММ

БАСЖОБАЛАУШЫ:
«Энерголюкс» ЖШС

Қызылорда қаласы

АЛҒЫСӨЗ

«Қызылорда облысы Сырдария ауданының аумағында орналасқан саяжай учаскелерін электрмен жабдықтау» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «Мемсараптама» РМК-ның Қызылорда облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-ның Қызылорда облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

МЕМСАРАПТАМА

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ
ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ "ЖОБАЛАРДЫ
МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВАДАН ТЫС
САРАПТАУ" ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ
ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРЫННЫҢ
("МЕМСАРАПТАМА" РМК) ҚЫЗЫЛОРДА
ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
"ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМОСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ"
(РГП "ГОСЭКСПЕРТИЗА")
АГЕНСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ

«УТВЕРЖДАЮ»:
Директор
филиала РГП «Госэкспертиза»
по Кызылординской области

Нурлыбаев Б.К

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№14-0348/13 от 17 сентября 2013 года

по рабочему проекту

«Электроснабжение дачных участков, расположенных на территории Сырдарьинского района Кызылординской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Сырдарьинский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Энерголюкс»

г. Кызылорда

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект **«Электроснабжение дачных участков, расположенных на территории Сырдарьинского района Кызылординской области».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 22 августа 2013 года №0380 между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области и ТОО «Энерголюкс».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Сырдарьинский районный отдел ЖКХ, ПТ и АД»

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Энерголюкс» г. Кызылорда (лицензия №12019246 от 19.12.2012г.);

главный инженер проекта – Шайхсламова Б.К. (приказ ТОО «Энерголюкс» №7 от 05.01.2013г.).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ.

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование от 20.07.2013г., утвержденное ГУ «Сырдарьинский районный отдел ЖКХ, ПТ и АД».

Исходно-разрешительные документы:

постановление акимата Сырдарьинского района №331 от 05.08.2013г о выдаче разрешения на землепользование ГУ «Сырдарьинский районный отдел ЖКХ, ПТ и АД»;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 14.08.2013г. за №94, утвержденное ГУ «Сырдарьинский районный отдел ЖКХ, ПТ и АД»;

дефектный акт о состоянии электрических сетей и КТП дачных участков от 15.04.2013г., составленный специальной комиссией;

техническое заключение о состоянии воздушных линий электропередачи от 11.09.2013г. №2408, составленное специальной комиссией;

акт обследования и выбора трассы ВЛ-10 и 0,4кВ от 02.09.2013г. №1, составленный специальной комиссией (приложение №1 ведомость согласования проекта).

Технические условия:

АО «КРЭК» на постоянное электроснабжение от 19.07.2013г. №0001.

Письма:

ГУ «Сырдарьинский районный отдел ЖКХ, ПТ и АД»:

от 16.08.2013г. №06-2/193 о проведении государственной экспертизы рабочего проекта и заключении договора с ТОО «Энерголюкс»;

от 09.09.2013г. №06-2/235 о сроках начала строительства;

от 13.09.2013г. №06-21244 об изменении наименования объекта.

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

заключение государственной экологической экспертизы ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области» от 11.09.13г. №06-12/2467;

санитарно-экологическое заключение №148 от 27.08.2013г. отдела Госсанэпид-надзора Сырдарьинского района ГУ «Департамент комитета государственного санитарно-эпидемиологического надзора МЗ РК по Кызылординской области»;

согласование технического решения по выбору КРУН-10кВ типа К8М с АО «КРЭК»;

план расположения электрических сетей, согласованный с заинтересованными организациями (ведомость согласований).

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том I Книга 1	Общая пояснительная записка.
Том II Книга 1	Рабочие чертежи.
Том III.	Сметная документация.
	Справка-заключение об инженерно-геологических условиях строительства, выданная ТОО «КазГеоспектр», в 2013г. (12-ГСЛ №0000876 от 01.02.2010г)
	Отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «КазГеоспектр» 2013г. Арх.№30 (12-ГСЛ №0000876 от 01.02.2010г)

5.4. Цель и назначение объекта строительства.

Обеспечение бесперебойной и качественной электроэнергией жилых домов дачных участков «Теплоснабженец», «Домостроитель», «Бумажник», «Весна» и «Энергетик» на территории Сырдарьинского района Кызылординской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ.

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства расположен в Сырдарьинском районе Кызылординской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический район - IVг (СНиП РК 2.04-01-2010);

годовое количество осадков – незначительное.

Средняя температура наружного воздуха (СНиП РК 2.04-01-2010):

- наиболее холодной пятидневки - минус 24^0С;
- наиболее холодных суток - минус 30^0С;

сейсмичность района - отсутствует;

район по весу снегового покрова - I (S_0 = 50кг /м^2 , СНиП 2.01.07-85*);

район по скоростному напору ветра - III (W_o= 38 кг/м^2, СНиП 2.01.07-85*).

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Данные по инженерно-геологическим условиям на трассе приняты по архивным данным ТОО «КазГеоспектр».

Рельеф участка относительно ровный.

Геолого-литологическое строение:

0,0-0,3(0,6)м – насыпной грунт из суглинка, гравия и песка слежавшегося, R=75кПа;

0,3(0,6)-1,2м – супесь серого цвета, пластичной консистенции, с прослоями песка слежавшегося (γ_{II}=18,33кН/м^3; φ_{II}=18^{o}С; C_{II}=9кПа; Е=8,5МПа);

1,2-5,0м – песок пылеватый, серого цвета, водонасыщенный, средней плотности, полимиктовый, R=100кПа.

Грунты по содержанию сульфатов сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и шлакопортландцементе, слабоагрессивные к сульфатостойким видам цемента. По содержанию хлоридов – среднеагрессивные к бетонам на всех видах цемента.

Подземные воды залегают на глубине 1,1м от поверхности земли (на 02.08.2013г). Подземные воды обладают сульфатной агрессией. Предполагаемое максимальное положение уровня подземных вод принять на глубине 1,5-2,0м от поверхности земли.

Подземные воды по содержанию сульфатов сильноагрессивные к бетонам на портландцементе, неагрессивные к шлакопортландцементу и сульфатостойким видам цемента. По содержанию хлоридов – слабоагрессивные к бетонам на всех видах цемента.

Нормативная глубина промерзания для песка пылеватого и супеси – 1,33м.

6.2. Современное состояние

Воздушные линии 10/0,4кВ и КТП 10/0,4кВ, расположенные в районе 10 разъезда на территории Сырдарьинского района введены в эксплуатацию в 1968 году. Линии электропередачи построены на деревянных опорах. На электрических сетях не проведены капитальные и текущие ремонты с момента ввода их в эксплуатацию.

В результате длительной эксплуатации воздушные линии электропередачи напряжением 10/0,4кВ полностью выработали свой ресурс, опоры сгнили и пришли в негодность, провода имеют многочисленные скрутки.

6.3. Проектные решения.

Проектом предусмотрено:

прокладка ВЛ-10кВ;

установка КТПН-10/0,4кВ – 3шт;

прокладка ВЛ-0,4кВ для электроснабжения дачных участков.

6.3.1. Генеральный план.

План трассы (ситуационная схема).

Проектом предусмотрено электроснабжение жилых домов дачных участков.

Проектируемые кабельная и воздушная линии электропередачи проходят вдоль автодороги Кызылорда-Жалагаш и проселочной дороги. ВЛ-10кВ не имеет пересечений, ВЛ-0,38кВ имеет два пересечения с различными инженерными сооружениями:

автодорога – 1;

сбросной канал – 1.

Рис.1 Ситуационная схема

Трасса проектируемой ВЛ-10кВ берет начало от РП-10кВ «Талсуат» кабельной линией, кабелем АСБ 3х95мм^2 до опоры №1, от опоры №1 воздушной линией на железобетонных опорах и проводом марки АС-50/8мм^2 вдоль забора нового тубдиспансера и до проектируемого КТПН-10/0,4кВ в дачном участке «Теплоснабженец», далее трасса ВЛ-10кВ охватывает проектируемые трансформаторные подстанции дачных участков «Домостроитель» и «Весна». От проектируемой КТПН-10/0,4кВ предусматривается фидера по улицам дачных участков.

6.3.2. Электротехнические решения.

Проектом предусмотрено строительство ВЛ-10кВ и ВЛ-0,4кВ для обеспечения электроснабжением населения дачных массивов «Теплоснабженец», «Домостроитель», «Бумажник», «Весна» и «Энергетик», находящиеся на территории Сырдарьинского района.

Проект выполнен на основании задания на проектирование и технического условия на электроснабжения за №0001 от 19.07.2013г, выданные АО "КРЭК".

Категория надежности электроснабжения объекта – III.

Потребная мощность объекта 390 кВт согласно ТУ на электроснабжения.

Для электроснабжения объекта предусмотрено:

установка комплектной трансформаторной подстанции типа КТПН -10/0,4кВ (3 шт) по 160 кВА;

строительство ВЛ-10кВ проводом марки АС-50/8мм^2 на железобетонных опорах по типовой серии 3.407.1-143;

питание ВЛ-10кВ отдельным фидером от РУ-10кВ РП-10кВ «Талсуат»;

прокладка КЛ-10кВ марки АСБ-3х95 в траншее на глубине 0,7м от планировочной отметки земли;

строительство ВЛ-0,4кВ проводом марки АС-35/6 мм2 на железобетонных опорах по типовой серии 3.407.1-136;

выбор опор ВЛ-10кВ по климатическим районам по ветру (III) и гололеду (II).

Защитное заземление и зануление выполнены в соответствии с требованиями ПУЭ РК и типовой серии 3.407.1-150.

Основные показатели

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество
	ВЛ-10кВ		
1	Протяженность	км	9,9
2	Количество опор	шт	171
	Комплектные трансформаторные подстанции типа КТПН-10/0,4кВ		
1	Количество	шт	3
2	Мощность	кВА	160
	КТПН №1 (дачный участок "Теплоснабженец")		
	Отходящий фидер №1		
1	протяженность	км	0,598

2	количество проектируемых опор ВЛ-0,4кВ	шт	23
3	количество демонтажных опор ВЛ-0,4кВ	шт	13
	Отходящий фидер №2		
4	протяженность	км	0,855
5	количество проектируемых опор ВЛ-0,4кВ	шт	26
6	количество демонтажных опор ВЛ-0,4кВ	шт	18
	Отходящий фидер №3		
7	протяженность	км	0,687
8	количество проектируемых опор ВЛ-0,4кВ	шт	17
9	количество демонтажных опор ВЛ-0,4кВ	шт	11
	Всего		
10	протяженность ВЛ-0,4кВ	км	2,14
11	количество проектируемых опор ВЛ-0,4кВ	шт	66
12	количество демонтажных опор ВЛ-0,4кВ	шт	42
	КТПН №2 (дачный участок "Домостроитель")		
	Отходящий фидер №1		
1	протяженность	км	1,31
2	количество проектируемых опор ВЛ-0,4кВ	шт	35
3	количество демонтажных опор ВЛ-0,4кВ	шт	23
	Отходящий фидер №2		
4	протяженность	км	1,295
5	количество проектируемых опор ВЛ-0,4кВ	шт	24
6	количество демонтажных опор ВЛ-0,4кВ	шт	18
	Отходящий фидер №3		
7	протяженность	км	0,495
8	количество проектируемых опор ВЛ-0,4кВ	шт	11
9	количество демонтажных опор ВЛ-0,4кВ	шт	13
	(дачный участок "Бумажник")		
	Отходящий фидер №4		
10	протяженность	км	0,501
11	количество проектируемых опор ВЛ-0,4кВ	шт	15
12	количество демонтажных опор ВЛ-0,4кВ	шт	12
	Отходящий фидер №5		
13	протяженность	км	1,096
14	количество проектируемых опор ВЛ-0,4кВ	шт	34
15	количество демонтажных опор ВЛ-0,4кВ	шт	21
	Отходящий фидер №6		
16	протяженность	км	1,153
17	количество проектируемых опор ВЛ-0,4кВ	шт	26
18	количество демонтажных опор ВЛ-0,4кВ	шт	24
	Всего		
19	протяженность ВЛ-0,4кВ	км	5,85
20	количество проектируемых опор ВЛ-0,4кВ	шт	145
21	количество демонтажных опор ВЛ-0,4кВ	шт	111
	КТПН №3 (дачный участок "Весна")		
	Отходящий фидер №1		
1	протяженность	км	0,196
2	количество проектируемых опор ВЛ-0,4кВ	шт	6
3	количество демонтажных опор ВЛ-0,4кВ	шт	5

	Отходящий фидер №2		
4	протяженность	км	0,432
5	количество проектируемых опор ВЛ-0,4кВ	шт	13
6	количество демонтажных опор ВЛ-0,4кВ	шт	12
	Отходящий фидер №3		
7	протяженность	км	0,336
8	количество проектируемых опор ВЛ-0,4кВ	шт	10
9	количество демонтажных опор ВЛ-0,4кВ	шт	13
	(дачный участок "Энергетик")		
	Отходящий фидер №4		
10	протяженность	км	1,186
11	количество проектируемых опор ВЛ-0,4кВ	шт	29
12	количество демонтажных опор ВЛ-0,4кВ	шт	20
	Всего		
13	протяженность ВЛ-0,4кВ	км	2,15
14	количество проектируемых опор ВЛ-0,4кВ	шт	58
15	количество демонтажных опор ВЛ-0,4кВ	шт	50
	ВЛ-0,4кВ		
1	Протяженность	км	10,14
2	Количество проектируемых опор	шт	269
3	Количество демонтажных опор	шт	203

Качество электроэнергии.

Нормируемое отклонение напряжения у потребителей в пределах ±5% от $U_{ном}$. (ГОСТ 13109-97 и ПУЭ РК п.1.2.22) обеспечивается проектными решениями путем применения на ВЛ-10кВ провода сечением 50/8мм^2, на питающей КТПН - трансформаторов с автоматическим регулированием напряжения под нагрузкой. На шинах 10кВ поддержка стабилизированного напряжения на уровне +5% от Uном.

Энергосбережение.

При выполнении настоящего рабочего проекта выполнены требования Закона Республики Казахстан «Об энергосбережении».

Для энергосбережения:

обеспечена приоритетность безопасности и здоровья человека, и охраны окружающей среды при транспортировке;

организован учет и контроль за расходованием потребляемой электроэнергии.

Защитные мероприятия.

В целях мер безопасности и выполнение требовании пожарной безопасности предусмотрены:

заземление опор ВЛ-10кВ по типовой серии 3.407-150;

наружный контур заземления для комплектных трансформаторных подстанции в соответствии с требованиями ПУЭ РК 2008г.;

выборы кабелей, проводов, распределительных устройств, аппаратов в соответствии с требованиями ПУЭ РК 2008г.

6.2.3. Конструктивные решения.

Проектом предусмотрена разработка фундамента под модульно-контейнерной КТПН заводского изготовления. Фундаменты под КТПН выполнены из сборных бетонных блоков по ГОСТ 13579-78*. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100мм, пропитанная битумом по ГПС толщиной 300мм. Все железобетонные конструкции выполнены из бетона пониженной проницаемости на сульфатостойком портландцементе.

Железобетонные опоры марки СВ105 по типовой сериям 3.407.1-143, закрепление опор в грунте выполнены согласно типовым сериям в пробуренных скважинах Ø 350-450мм глубиной 2,5м.

Мероприятия по защите конструкций от коррозии выполнены в соответствии с требованиями СНиП РК 2.01-19-2004:

МЕМСАРАПТАМА ГОСЭКСПЕРТИЗА

железобетонные и бетонные элементы, соприкасающиеся с грунтом, выполнены на сульфатостойком портландцементе;

предусмотрено покрытие гидроизоляционной мастикой БН70/30 в два слоя нижней части стоек опор ВЛ на высоту 3,0 метра.

6.3. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций.

Защита от перенапряжений. Заземление.

Проектом предусмотрено:

присоединение заземлителей к специальным заземляющим выпускам железобетонных стоек опор ВЛ (согласно с.3.407-150, Альбом 1);

установка комплектных вентильных разрядников на разъединительном пункте в соответствии с ПУЭ РК. Глава 1.7. «Заземление и защитные меры электробезопасности»;

контур заземления (стальная полоса 4х40мм) для трансформаторной подстанции типа КТПН10/0,4 кВ.

В качестве защитных мероприятий предусмотрено:

выполнение грозозащитных заземляющих устройств на опорах ВЛ-10кВ, предназначенных для защиты от грозовых перенапряжении;

повторные заземления нулевого рабочего провода.

6.4. Охрана окружающей среды.

Охрана окружающей природной среды принята в соответствии с требованиями СНиП РК 4.01-02-2001 и СанПиН.

Одно из основных мероприятий проекта - обеспечение населения инженерными коммуникациями и нормальной санитарно-эпидемиологической обстановки в районе.

Технологический процесс транспортировки электроэнергии мощностью 10 и 0,4кВ является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую природную среду (как воздушную, так и водную), а уровень шума и вибрации, которые могут создаваться оборудованием, не превышает допустимых по СНиП П-12-77 величин.

В связи с этим проведение воздухо-почво- и водоохранных мероприятий и мероприятий по снижению уровня производственного шума и вибрации проектным решением не предусмотрены.

6.5. Организация строительства.

Машины и механизмы: автогидроподъемники, автогудронаторы, краны автомобильные, краны на гусеничном ходу, машины бурильные, преобразователи сварочные, тракторы, трамбовки пневматические.

Трудоемкость – 1,25тыс.чел/дней, продолжительность строительства – 1,5 месяцев определена по нормативной трудоемкости. Начало строительства – ноябрь 2013 года.

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», СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республики Казахстан» на основании сборников сметных норм и расценок и проектных решений.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 4.4.3) 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.

Территориальный район 11-2.

При составлении смет использовано:

сборники сметных цен на строительные материалы, изделия и конструкции (СН РК 8.02-04-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-14;

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;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

сборники сметных норм затрат на оборудование и инвентарь (СН РК 8.02-13-2004);

сборники 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 в действующей нормативной базе, утвержденные заказчиком (администратором бюджетной программы) от 13 июля 2011 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 СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республики Казахстан»;

ненормируемые и непредвиденные затраты в размере 6% (СН РК 8.02-02-2002);

средства на временные здания и сооружения в размере -2,8% (СН РК 8.02-09-2002);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время по НДЗ 2001 в размере 1,9%*0,9=1,71% (СН РК 8.02-07-2002) с учетом изменений и дополнений выпуск 2;

затраты на единовременное вознаграждение за выслугу лет в размере 1% (СН РК 8.02-02-2002);

затраты на оплату дополнительных отпусков в размере 0,4% (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 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.

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 проектных решений.

Рабочий проект **«Электроснабжение дачных участков, расположенных на территории Сырдарьинского района Кызылординской области»** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов приведены в соответствие с требованиями СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документаций на строительство», ПУЭ Глава 2.5. «Воздушные линии электропередачи напряжением выше 1 кВ»; СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

Разделы проектной документации соответствуют действующим нормативным документам, в части соблюдения правил взрыво - и пожаробезопасности, охране труда и технике безопасности, несущей способности, энергосбережения, экологических и санитарных требований, установленных государственными нормативами действующих на территории Республики Казахстан.

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 Кызылординской области в рабочий проект **«Электроснабжение дачных участков, расположенных на территории Сырдарьинского района Кызылординской области»** внесены следующие изменения и дополнения:

По общей части:

7.2.1. Представлено заключение экологической, санитарно-эпидемиологической экспертизы и согласования рабочего проекта с АО «КРЭК», с отделом архитектуры и градостроительства и заказчиком.

7.2.2. Устранено разночтение по наименованию объекта в АПЗ и задании на проектирование.

7.2.3. Согласно п.1.3 РДС РК 3.01-19-2005 представлена копия приказа о назначении ГИПа генпроектировщика.

По инженерно-геодезическим изысканиям:

7.2.4. Представлено техническое задание на производство изысканий, утвержденное заазчиком.

7.2.5. Схема теодолитного хода и ходов технического нивелирования приведены в соответствие сведениям в тексте.

7.2.6. На топоплане в северно-западной части плана исправлены горизонтали рельефа.

По электроснабжению

7.2.7. Потребная мощность объекта 390 кВт принята согласно технического условия на электроснабжения.

7.2.8. Указаны данные отходящих фидеров на проектируемых комплектных трансформаторных подстанций типа КТПН (3шт).

7.2.9. Представлены привязки типовых чертежей опор и спецификации элементов опор ВЛ-10кВ, ВЛ-10/0,38кВ, ВЛ-0,38кВ согласно типовым сериям 3.407.1-143 и 3.407.1-136.

7.2.10. В общих данных представлены основные показатели по проектируемым ВЛ-10кВ (протяженность АС-95, количество опор), по ВЛ-10/0,38кВ (протяженность, количество опор), по ВЛ-0,4кВ и для КТПН №1,2,3 в отдельности (мощность КТПН, количество фидеров, протяженности по фидерам, количество опор по фидерам).

7.2.11. На планах расположения электрических сетей:

указаны привязки сетей ВЛ-10кВ от зданий и сооружений и углы-повороты опор ВЛ-10кВ и ВЛ-0,4кВ;

предусмотрены пересечения проектируемых сетей ВЛ-10кВ и 0,4кВ с существующими воздушными линиями;

откорректированы типы угловых анкерных и угловых промежуточных опор ВЛ-10кВ и 0,4кВ.

7.2.12. В спецификации оборудования:

указаны технические данные высоковольтной ячейки КРУН-10кВ;

количество проводов ВЛ-10кВ и 0,4кВ приведены в соответствие с данными на планах расположения проектируемых сетей ВЛ10 и 0,4кВ;

устранены разночтения количество опор ВЛ-10 кВ и ВЛ-0,4кВ в спецификации и на планах расположения;

представлены привязки типовых чертежей элементов опор ВЛ-10 кВ и ВЛ-0,4кВ по т.с. 3.407.1-143 и 3.407.1-136;

предусмотрены демонтаж существующих опор ВЛ-0,4кВ.

По строительным решениям

7.2.13. Представлены чертежи по закреплению опор, элементы фундаментов по закреплению опор включены в спецификацию.

По сметной части.

По сводному сметному расчету

7.2.14. Стоимость ПИР и экспертизы приняты в соответствии с объемами и видами выполняемых работ (увеличение 1,364млн. тенге).

По сметному расчету

7.2.15. Добавлено затраты на технический надзор (увеличение 0,848 млн. тенге).

По локальным сметам

7.2.16. Изменены объемы нижеследующих строительно-монтажных работ:

сети 10кВ и монтаж КТПН-10/0,4кВ (увеличение 1,470 млн. тенге);

сети 0,38 кВ (снижение 3,893 млн. тенге).

7.2.17. С учетом внесенных изменений рабочего проекта и сметной документации, изменения сметной стоимости объекта в текущих ценах составили:

увеличение - 3,682 млн. тенге;

снижение - 3,893 млн. тенге.

По ТЭП

7.2.18. В результате корректировки технико-экономические показатели определились в следующем виде:

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели		Изменения (-)снижение (+)увеличение
			заявленные до экспертизы	рекомендуемые к утверждению	
1	Протяженность:				
	ВЛ 10 кВ	км	9,9	9,9	-
	ВЛ 0,4 кВ	км	9,53	10,14	+ 0,61
2	КТПН 10/0,4 кВ	шт	3	3	-
3	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, в том числе	млн.тенге	25,556	24,608	- 0,948
	СМР	млн.тенге	23,100	19,957	- 3,143
	Оборудование	млн.тенге	2,138	4,376	+ 2,238
	Прочие затраты	млн.тенге	0,318	0,275	- 0,043
4	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2013 года, в том числе	млн.тенге	71,833	71,622	- 0,211
	СМР	млн.тенге	51,595	44,575	- 7,020
	Оборудование	млн.тенге	4,776	9,775	+ 4,999
	Прочие затраты	млн.тенге	15,462	17,272	+ 1,810
5	Трудоемкость строительства	тыс.чел.дн	1,31	1,25	- 0,060
6	Удельные капитальные вложения	млн.тг/км	3,665	3,654	- 0,011
7	Продолжительность строительства	мес.	1,5	1,5	-
8	Вид строительства	новое			

8. ВЫВОДЫ:

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Электроснабжение дачных участков, расположенных на территории Сырдарьинского района Кызылординской области»** соответствует требованиям нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1. Протяженность:
   - ВЛ 10кВ, км - 9,9
   - ВЛ 0,4кВ, км - 10,14
2. КТПН 10/0,4кВ, шт - 3
3. Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001года, млн. тенге, в том числе - 24,608
   - СМР, млн. тенге - 19,957
   - Оборудование, млн.тенге - 4,376
4. Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2013 года, млн. тенге, в том числе - 71,622
   - СМР, млн. тенге - 44,575
   - Оборудование, млн.тенге - 9,775
5. Продолжительность строительства, мес., - 1,5

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных закзчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Энерголюкс» в соответствии с условиями договора от 22 августа 2013г №0380.

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

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР.

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Қызылорда облысы Сырдария ауданының аумағында орналасқан саяжай учаскелерін электрмен жабдықтау»** жұмыс жобасын түзету бойынша сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштермен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады:

1.	Ұзындығы:	
	10кВ әуе желісі, шақырым	- 9,9
	0,4кВ әуе желісі, шақырым	- 10,14
2.	КТПН 10/0,4кВ, дана	- 3
3.	2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны, млн.теңге, оның ішінде	- 24,608
	Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	- 19,957
	Құрал-жабдықтар, млн.теңге	- 4,376
4.	2013 жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны, млн.теңге, оның ішінде	- 71,622
	Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	- 44,575
	Құрал-жабдықтар, млн.теңге	- 9,775
5.	Құрылыстың ұзақтығы, ай,	- 1,5

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2013 жылғы 22 тамыздағы №0380 шарт талаптарына сәйкес, растығы «Энерголюкс» ЖШС-мен кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

8.3. Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс жүргізуге рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.3. Жұмыс жобасы жұмыс жүргізу басталғанға дейін 3 ай ішінде белгіленген тәртіп бойынша бекітілуі тиіс.

Директордың орынбасары:	Қ.Сарсенбаев
Өндірістік бөлімінің бастығы:	Т.Әбдіхалықов
Конструкторлық сектор жетекшісі/ жетекші сарапшы:	С. Ақылбаева
Бас маман:	Ғ.Искаков
Сәулет-жоспарлау сектор жетекшісі:	М.Қожаев
Сметалық сектор жетекшісі:	Ш. Балмағанбетова
Бас маман:	Н.Алиев

Прошнуровано
и
пронумеровано
12 стр.
«14» 09 2013г