ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ӨНІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ
«ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ»
ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ
ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ
(«МЕМСАРАПТАМА» РМК)
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

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

ҚОРЫТЫНДЫ

МЕМСАРАПТАМА

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨНІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

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

БЕКІТЕМІН:

«Мемсараптама» РМК-ның Маңғыстау облысы бойынша филиалының директоры

Т. Хамиев

«Тасболат кен орнындағы Тасболат мұнай құю және дайындау пунктінің (МҚДП) электр жабдықтарын қайта құру»
жұмыс жобасы бойынша

2014 жылғы 15 мамырдан №15-0213/14

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Тасбулат Ойл Корпорэйшн» ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Caspian HES Consulting» ЖШС

Ақтау қаласы

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨНІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

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

УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала РГП «Госэкспертиза» по Мангистауской области

_____ Т. Хамиев

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№15-0213/14 от 15 мая 2014 г.

по рабочему проекту

«Реконструкция внешнего электроснабжения пункта сбора и подготовки нефти (ПСПН-Тасбулат) на месторождении Тасбулат»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Caspian HES Consulting»

г. Актау

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Реконструкция внешнего электроснабжения пункта сбора и подготовки нефти (ПСПН-Тасбулат) на месторождении Тасбулат».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №099 от 03.04.2014 г. между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Мангистауской области и ТОО «Caspian HES Consulting» на основании письма заказчика №311/35 от 27.03.2014 г. на проведение экспертизы по рабочему проекту «Реконструкция внешнего электроснабжения пункта сбора и подготовки нефти (ПСПН-Тасбулат) на месторождении Тасбулат».

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Caspian HES Consulting», лицензия МНС №13012963 от 12.08.2013 г., II - категория, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства РК.

ГИП – В. Тарасенко (приказ №СНС003-14-ОД от 27.01.2014 г.).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- задание на проектирование, утвержденное генеральным директором ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» от 28.01.2014 г.;
- архитектурно-планировочное задание, утвержденное руководителем ГУ «Каракиянский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» №32 от 04.04.2014 г.;
- решение акима Каракиянского района №159 от 25.08.2000 г., о выделении земельного участка;
- акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) №0028852 от 12.08.2009 г., выданный Каракиянским районным комитетом по управлению земельными ресурсами;
- письмо ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» №311/35 от 27.03.2014 г. о рассмотрении рабочего проекта без сметной документации;
- дефектная ведомость №13/71 от 10.07.2013 г., утвержденная генеральным директором ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»;
- отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «Kentex» в декабре 2013 г., (лицензия МКЛ №000584 от 27.02.2009 г.).

Технические условия:

- №47.09-17/7351 от 13.08.2013 г. на электроснабжение, выданные АО «КазТрансОйл».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- заключение государственной экологической экспертизы РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области комитета экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов РК» №4/1456 от 11.04.2014 г.;
- письмо Департамента по чрезвычайным ситуациям Мангистауской области №23-05-11.2/зт-332 от 07.02.2014 г., о согласовании рабочего проекта в части мер промышленной безопасности;
- письмо ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» №311/35 от 27.03.2014 г. о согласовании рабочего проекта.

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт рабочего проекта;
пояснительная записка;
рабочие чертежи по разделам рабочего проекта:
ГП - генеральный план;
ТХ - технологические решения;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

АС - архитектурно-строительные решения;
охрана окружающей среды.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Согласно заданию на проектирование, предусмотрена реконструкция внешнего электроснабжения пункта сбора и подготовки нефти-Тасбулат (далее - ПСПН) на месторождении Тасбулат.

Реконструкция системы электроснабжения ПСПН-Тасбулат в связи с увеличением электрической нагрузки объекта.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

В административном отношении месторождение Тасбулат относится к Каракиянскому району Мангистауской области.

Проектируемые сооружения расположены в районе действующего ПСПН с наличием большого количества подземных и надземных сооружений и коммуникаций.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон (согласно СНиП РК 2.04-01-2010)	- IV Г;
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки (СНиП РК 2.04-01-2010)	- минус 19^{0}С;
нормативная снеговая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*)	- 150 кгс/м^2;
нормативная ветровая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*)	- 48 кгс/м^2;
нормативная глубина́ промерзания грунта (СНиП РК 2.04-01-2010)	- 0,8 м;
сейсмичность (СНиП РК 2.03-30-2006)	- 6 баллов.

Инженерно-геологические условия участка строительства

Отчет по инженерно-геологических изысканиям, составлен ТОО «Kentex» в декабре 2013 г.

В геологическом строении участка на глубину до 3,0 м выделено 2 инженерно-геологических элементов (далее – ИГЭ) сверху вниз:

ИГЭ-1 – супесь светло-бурая, твердая, с дресвой известняка, просадочная. Мощность слоя 1,3 м. Тип грунтовых условий по просадочности - I, начальное просадочное давление 0,07 МПа.

Нормативные характеристики грунта: плотность грунта 1,60 г/см^3, удельное сцепление 8 кПа, угол внутреннего трения 22°, модуль деформации 5,5 МПа в естественном состоянии;

ИГЭ-2 – известняк глинистый, от серого до желто-серого цвета, сильновыветренный, местами до состояния известковой муки, с прослоями известняка плотного. Мощность слоя 1,7 м.

Нормативные характеристики грунта: плотность грунта 1,47 г/см^3, удельное сцепление 32 кПа, угол внутреннего трения 20°, модуль деформации 7,1 МПа в естественном состоянии.

Грунты от слабо до сильнозасоленных. Тип засоления хлоридно-сульфатный.

По содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и к бетонам на сульфатостойких цементах.

По содержанию хлоридов грунты от средне- до сильноагрессивных к железобетонным конструкциям.

Территория потенциально неподтопляемая.

Грунтовые воды в период изысканий до глубины 3,0 м не вскрыты.

6.2. Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

ПСПН месторождения Тасбулат находится на 105 км автодороги Актау-Жанаозен и является узлом учета и передачи товарной нефти в магистральный нефтепровод АО «КазТрансОйл» в точке врезки на 43 км нефтепровода «Узень-Жетыбай-Актау».

Рабочим проектом предусматривается замена существующего КТПН-25 на КТПН-

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

100/6/0,4 кВ с подключением его к ВЛ-6 кВ.

Планировочные решения по размещению проектируемых сооружений обоснованы заданием на проектирование, требованиями нормативно-технических документов, регламентирующих обеспечение пожарной безопасности объекта, существующим положением территории, решениями, принятыми в технологической части рабочего проекта.

Система высот – Балтийская. Система координат – условная.

Организация рельефа рабочим проектом не предусмотрена, проектируемая КТПН размещается на ранее спланированной территории ПСПН.

Для подъезда и проезда специализированного транспорта, пожарных и аварийных машин к проектируемой площадке используются существующие внутриплощадочные автодороги ПСПН.

Инженерные сети запроектированы с учетом взаимного размещения их с проектируемыми и существующими сетями, технологическими сооружениями в плане и в продольном профиле. ВЛ-6 кВ пересекает подземные магистральные газопроводы диаметрами 700 и 300 мм, а также магистральный водовод диаметром 700 мм «Астрахань-Мангышлак».

6.2.2 Технологические решения

Рабочий проект выполнен в соответствии с техническими условиями №47.09-17/7351 от 13.08.2013 г., выданными АО «КазТрансОйл» и основными проектными решениями, внешнее электроснабжение существующей площадки ПСПН-Тасбулат выполнено отпайкой от существующей опоры №397 воздушной линии ВЛ-6 кВ.

Рабочим проектом предусмотрена реконструкция системы электроснабжения ПСПН-Тасбулат в связи с увеличением электрической нагрузки объекта.

Внешнее электроснабжение осуществляется по воздушной линии ВЛ-6 кВ, выполненной на типовых железобетонных стойках СВ105, длиной 10,5 м по типовому проекту 3.407.1-143, выпуск 1 «Железобетонные опоры 10 кВ».

Изоляция ВЛ-6 кВ принята на штыревых изоляторах для промежуточных опор и подвесных изоляторах для анкерных, угловых и концевых опор.

В связи с высокой степенью коррозионной агрессии грунтов применяются железобетонные стойки из сульфатостойкого портландцемента. Все железобетонные и металлические части опор, находящиеся в грунте, покрываются битумной гидроизоляцией.

В месте отпайки на существующей промежуточной опоре устанавливается устройство ответвления (далее - УОП).

На анкерной опоре в точке ответвления от существующей линии устанавливается линейный разъединитель марки РЛНД.1-10/400У1.

Воздушная линия ВЛ-6 кВ от точки врезки до площадки ПСПН-Тасбулат выполнена проводом АС 35/6,2.

Средний габаритный пролет проектируемых ВЛ-6 кВ - 50 м.

Протяженность ВЛ-6 кВ - 130 м.

Для преобразования и распределения электроэнергии потребителям существующая комплектная трансформаторная подстанция наружной установки КТПН-25/6/0,4 кВ заменена на КТПН-100/6-0,4 мощностью 100 кВа, которая устанавливается на подготовленной площадке. Ввод в КТПН-100/6/0,4 кВ предусматривается воздушный.

В соответствии с нормами технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений (ВНТП 3-85) потребители существующей площадки ПСПН-Тасбулат относятся к III категории по степени надёжности электроснабжения по классификации ПУЭ РК.

Для обеспечения надежного электроснабжения и автоматического отключения поврежденного участка ВЛ-6 кВ, запроектирован коммутационный модуль (реклоузер) с установкой на опорах типа СВ 105. В качестве основного коммутационного модуля принят вакуумный реклоузер серии PBA/TEL производства «Таврида Электрик Украина».

В состав реклоузера входят: коммутационный модуль, шкаф управления, соединительный кабель и металлические конструкции для установки реклоузера на опоры СВ 105.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Основным аппаратом коммутационного модуля является вакуумный выключатель BB/TEL.

Основными функциями реклоузера являются:

оперативные переключения в распределительной сети;

автоматическое отключение поврежденного участка;

автоматическое повторное включение линии;

автоматическое выделение поврежденного участка;

автоматическое восстановление питания на поврежденном участке сети;

автоматический сбор информации о параметрах режима работы электросети.

Для защиты персонала от поражения электрическим током и опасных воздействий молний предусматривается защитное заземление и зануление. Все металлические нетоковедущие части электрооборудования, КТПН-100/6/0,4 кВ, опор СВ 105 и т.п. подлежат надежному заземлению и присоединяются к заземляющему устройству.

К существующим и вновь выполненным заземляющим устройствам присоединяются все перечисленные выше металлические нормально нетоковедущие части электроустановок.

Глубинные заземлители выполняются в виде вертикальных электродов, установленных до глубины 5 м. Соединение частей заземления выполняется стальной полосой 40х4 мм. Ответвление от основного контура заземления, осуществляется стальной полосой 25х4 мм.

Все железобетонные опоры ВЛ-6 кВ, подлежат заземлению. Заземление опор выполняется по типовому проекту 3.407-150.

Для защиты обслуживающего персонала и электрооборудования реклоузера от поражений током молнии или его вторичного проявления, рабочим проектом предусмотрена установка ограничителей перенапряжения - ОПН. Указанные ограничители устанавливаются вблизи защищаемого оборудования. Заземляющие выводы ОПН присоединяются к проектируемому контуру заземления.

6.2.3 Архитектурные решения

ВЛ-6 кВ

Протяженность ВЛ-6 кВ от точки врезки до площадки ПСПН-Тасбулат - 130 м.

КТПН

Площадка КТПН существующая, расположена на площадке ПСПН в ограждении прямоугольной формы в плане с размерами 5,0х5,2 м. Ограждение площадки из сетчатых панелей высотой 2,0 м с устройством калитки.

За отметку 0,000 принят уровень верха фундаментов КТПН, что соответствует абсолютной отметке по генплану 143,45.

Технические показатели:

площадь застройки – 26,0 м^2.

6.2.4 Конструктивные решения

Уровень ответственности – II.

ВЛ-6 кВ

ВЛ-6 кВ выполнена на типовых железобетонных стойках СВ105, длиной 10,5 м, по типовому проекту 3.407.1-143, выпуск 1 «Железобетонные опоры 10 кВ».

КТПН

Конструктивные элементы приняты следующие:

фундамент под КТПН принят сборный из железобетонных блоков по ГОСТ 13579-78.

Мероприятия по защите строительных конструкций, сетей и сооружений от коррозии

Бетон для бетонных конструкций выполнить на сульфатостойком портландцементе;

под фундаментами площадок предусмотрена подготовка из щебня толщиной 50 мм, пропитанная битумом до полного насыщения;

для устранения просадочности грунтов перед устройством фундаментов предусмотрено уплотнение грунта основания тяжелой трамбовкой;

все боковые поверхности конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

антикоррозионная защита арматурных изделий обеспечивается соблюдением требуемой рабочим проектом толщины защитного слоя бетона;

металлические элементы конструкций окрашиваются двумя слоями эмали ПФ115 по огрунтовке из ГФ 021 в соответствии со СНиП РК 2.01-19-2004.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций и по взрыво- и пожаробезопасности

Электробезопасность обеспечивается путем применения следующих мероприятий:

надлежащей изоляции;

соответствующих разрывов до токоведущих частей;

заземляющего устройства;

индивидуальных и групповых защитных средств.

Имеется письмо Департамента по чрезвычайным ситуациям Мангистауской области №23-05-11.2/зт-332 от 07.02.2014 г.

6.4 Охрана окружающей среды

На период строительства образуются отходы в количестве 0,3983 т с передачей сторонним организациям.

Получено положительное заключение государственной экологической экспертизы РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области комитета экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов РК» №4/1456 от 11.04.2014 г.

6.5 Организация строительства

Нормативная продолжительность строительства определена согласно СНиП 1.04.03-2008 и составляет 2 месяца.

6.6 Сметная документация

Согласно письму ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» №311/35 от 27.03.2014 г. рабочий проект рассмотрен без сметной документации.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений

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

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

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

Принятые проектные решения соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, промышленной безопасности, обеспечивают надежное функционирование объекта.

Принятое технологическое оборудование при правильной эксплуатации обеспечит надежную, безопасную и бесперебойную работу запроектированного объекта.

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Мангистауской области в рабочий проект «Реконструкция внешнего электроснабжения пункта сбора и подготовки нефти (ПСПН-Тасбулат) на месторождении Тасбулат» внесены следующие изменения и дополнения:

Технологические решения:

1) представлены технические условия;

2) разработана принципиальная схема включения реклоузера в линию.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Таблица 1

Технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели		Примечание (+увеличение, - уменьшение)
			заявленные до экспертизы	рекомендуемые к утверждению	
1	Количество КТПН-100/6/0,4 кВ	шт.	1	1	
2	Протяженность ВЛ-6 кВ	м	130	130	
3	Продолжительность строительства	мес	2	2	

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Реконструкция внешнего электроснабжения пункта сбора и подготовки нефти (ПСПН-Тасбулат) на месторождении Тасбулат»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

количество КТПН-100/6/0,4 кВ - 1 шт.;
протяженность ВЛ-6 кВ - 130 м;
продолжительность строительства - 2 месяца.

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

8.3 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» (с изменениями и дополнениями от 10.07.2013 г.) при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8.4 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Caspian HES Consulting» в соответствии с условиями договора №099 от 03.04.2014 г.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. «Тасболат кен орнындағы Тасболат мұнай құю және дайындау пунктінің (МҚДП) электр жабдықтарын қайта құру» жұмыс жобасы енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

СЖҚБ-100/6/0,4 кВ саны - 1 дана;
6 кВ-ӘЖ-нің ұзындығы - 130 м;
құрылыс ұзақтығы - 2 ай.

8.2. Жұмыс жобасы бекітуге ұсынылғанда және жұмыс жасауға берілгенде осы сараптама қорытындысымен сәйкестігі тексерілуі керек.

8.3. Қазақстан Республикасындағы қазақстандық қамтуды дамыту жөніндегі 2010-2014 жылдарға арналған бағдарламаны бекіту туралы» (10.07.2013 ж. өзгертулер мен толықтырулармен) Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2010 жылғы 29 қазандағы №1135 Қаулысын орындау үшін тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

8.4. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2014

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

жылғы 03 сәуірдегі №099 шарттың талаптарына сәйкес «Caspian HES Consulting» ЖШС кепілдік етеді.

Өндірістік бөлім бастығы	А. Болекбаев
Сараптамалық топ жетекшісі	Н. Петрова
Сарапшылар	К. Токбанова
	Ж. Мусагалиев

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА