«Маңғыстау облысы, Беунеу ауданы, Елемес к/о-ғы ілеспе мұнайгазын электр энергиясына қайта өңдеу үшін, "АзияМунайГруппСервис" ЖШС-не тиесілі 2-кі ГПЭС-ті қайта жаңғырту»
жұмыс жобасы бойынша

23.07.2018 ж. № ЭСП-0205/18

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Қазақтүрікмұнай» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«СтройРекламПроект» ЖШС,
Астана қаласы

Ақтөбе қаласы

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ ЭСП-0205/18 от 23.07.2018 г.

по рабочему проекту
«Реконструкция 2-х ГПЭС принадлежащих ТОО "АзияМунайГруппСервис" для переработки попутного нефтяного газа в электроэнергию на м/р Елемес в Бейнеуском районе Мангистауской области»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «Казахтуркмунай»,
г. Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «СтройРекламПроект»,
г. Астана

город Актобе

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Реконструкция 2-х ГПЭС принадлежащих ТОО "АзияМунайГруппСервис" для переработки попутного нефтяного газа в электроэнергию на м/р Елемес в Бейнеуском районе Мангистауской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №73 от 23.06.2018 года между ТОО «Экспертиза СП» и ТОО «Казахтуркмунай».

2.ЗАКАЗЧИК: ТОО «Казахтуркмунай», город Актобе.

3.ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «СтройРекламПроект», государственная лицензия ГСЛ №150125141 от 03.07.2015 года, выданная ГУ "Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны", категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1Основание для разработки:

техническое задание на корректировку рабочего проекта, утвержденное генеральным директором ТОО «Казахтуркмунай» от 01.06.2018 года;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды), кадастровый номер 13-196-016-076;

архитектурно-планировочное задание № KZ54VUA00039944 от 01.06.2018 года, утвержденное руководителем отдела ГУ «Бейнеуский районный отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства»;

эскизный проект, согласованный с главным архитектором Бейнеуского района 01.06.2018 года;

постановление №170 от 03.12.2010 года акима Бейнеуского района **«»;**

отчет об топографо-геодезических изысканиях, выполненный ТОО «СтройРекламПроект» в 2017 году;

отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «СтройРекламПроект» в 2017 году.

5.3 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

письмо-согласование №KZ79VQR00010862 от 11.06.2018 года, выданное РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Мангистауской области».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Паспорт проекта.

Общая пояснительная записка.

Энергетический паспорт.

Альбом с рабочими чертежами марки ГП, АС, ТХ.

Раздел «Охрана окружающей среды» выполненный ТОО «Тана-Пракс».

Проект организации строительства (ПОС).

5.3 Цель и назначение объекта строительства

Основной задачей проекта является непрерывная выработка электроэнергии для производственных нужд ТОО «Казахтуркмунай».

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок строительства расположен по адресу: Мангистауская область, Бейнеуский район, село Боранкул.

Природно-климатические условия района строительства

Климатический подрайон – IVГ.

Скоростной напор ветра - 0,38 кПа.

Расчётная температура наружного воздуха - минус 26°С.

Расчетный вес снегового покрова – 0,5 кПа.

Сейсмичность - 5 баллов.

Глубина промерзания грунтов – 1,42 м.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план разработан на топооснове, выполненный в масштабе 1:1000, в пределах границ отведенного земельного участка. Система высот - Балтийская. Система координат - местная.

В соответствии с заданием на проектирование и исходными данными предусматривается строительство следующих сооружений:

1. Площадка ГПЭС – 2 ед.;
2. Площадка ГРПШ – 1 ед.;
3. Площадка установки тестирования мощности.

Инженерные сети на производственной площадке размещены в технологических полосах и увязаны со всеми зданиями и сооружениями в соответствии с решением технологической схемы и генерального плана. Технологические коммуникации по площадкам запроектированы подземной прокладки, сети электроснабжения и КИПиА прокладываются подземно в траншеях.

Технические показатели по генеральному плану

таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели
1	Площадь существующей территории	га	4,88
2	Площадь застройки	$м^2$	87,0
3	Площадь существующего покрытия	$м^2$	8244

6.2.2 Технологические решения

Данным проектом предусматривается:

- Демонтаж отработавший срок двух ГПЭС ТОО «Казахтуркмунай»;
- Установка 2-х ГПЭС мощностью 1 МВт каждая принадлежащих ТОО «АзияМунайГруппСервис» для переработки попутного нефтяного газа в электроэнергию на м/р З.Елемес в Бейнеуском районе;
- Монтаж ГРПШ, фильтров и разгрузочного устройства для функционирования двух ГПЭС. Все оборудование монтажа принадлежит ТОО «АзияМунайГруппСервис».

Газ, выделившийся при сепарации нефти с площадки нефтегазосепаратора и газосепаратора подается в качестве топлива на проектируемые газопоршневые электростанции.

Для газопоршневой электростанции предусматривается врезка газопровода в существующий газопровод Д=108х4 мм, откуда газ поступает в шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-3-2НВ с регуляторами РДГ-50Н/35, расположенный около газопоршневой электрической станции (ГПЭС). В газорегуляторном пункте давление газа снижается до рабочего 0,15 МПа и автоматически поддерживается на заданном уровне без вмешательства обслуживающего персонала. После ГРПШ газ дополнительно проходит очистку через фильтр газовый ФГ-100 и фильтр-коалесцер и поступает в

газовый коллектор 2-х газопоршневых электрогенераторов.

Учет расхода газа производится с помощью газового счетчика СГ 16МТ. Блок учета расхода газа состоит из турбинного счетчика газа, отсекающий задвижек и байпасной линии.

Счетчик газа - первого класса точности с корректором объема газа ЕК-270. Вращение турбины в газовом счетчике турбинного типа производится под действием на неё потока газа, при этом, число оборотов колеса турбины, является прямо пропорциональным пропускаемому объему газа. Крутящий момент от турбины передается на счетный механизм посредством понижающего редуктора, и специальной магнитной муфты, находящейся в газонепроницаемом корпусе. Счетный механизм также находится вне корпуса турбины, и на нем отображается тот объем газа, который был пропущен через колесо турбины.

Корректор предназначен для автоматического приведения, измеренного счетчиком объема природного газа по ГОСТ 5542-87 к стандартным условиям (20°С, 760 мм.рт.ст.) в зависимости от давления, температуры и коэффициента сжатия.

Корректор выполняет:

• измерение температуры и абсолютного давления газа, проходящего по газопроводу;

• вычисление величины объема газа при рабочих условиях, величин объема газа и объемного расхода газа, приведенных к стандартным условиям, коэффициента сжатия газа, коэффициента коррекции;

• индикацию измеряемых величин на цифровом дисплее.

Питание корректора осуществляется от электрощита котельной и от внутреннего источника - литиевой батареи с номинальным напряжением 3,6В.

Составные части корректора выполнены во взрывобезопасном исполнении.

Газопоршневая электростанция – блочный металлический контейнер прямоугольной конфигурации в плане с размерами 9х3 м, высотой 3 м в количестве 2 штук:

- освещение помещения – естественное и электрическое;

- вентиляция естественная.

Газорегуляторный пункт - блочный металлический контейнер прямоугольной конфигурации в плане с размерами 1,48х2,15 м, высотой 1,5 м.

Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ-3-2НВ) с регуляторами типа РДГ-50Н/35, предназначен:

- для редуцирования высокого или среднего давления газа на низкое;

- автоматического поддержания низкого выходного давления на заданном уровне, независимо от расхода и входного давления, автоматического отклонения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления сверх допустимых заданных значений.

Проектируемый ГРПШ предусмотрен климатического исполнения У1. Пункт рассчитан на устойчивую работу при воздействии окружающей среды от -40°С до +60°С и относительной влажности 98% при температуре +35°С.

Выбор труб для строительства газопровода выполнен в соответствии с требованиями МСН 4.03.01 – 2003.

Технические характеристики ГПЭС Caterpillar G3516A LE:

Модель: Caterpillar G3516A LE;

Частота: 50 Гц;

Тип топлива: Природный газ МИ 52+;

Выброс NOx: 500 мг/нм^3;

Температура в НТ контуре: 50°С;

Температура в ВТ контуре: 95°С;

Очистка полости и испытание газопровода

После окончания работ по монтажу газопровода проектом предусматривается испытание газопровода на герметичность воздухом в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005. Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена в соответствии с проектом производства работ. Очистку полости внутренних газопроводов следует производить перед их монтажом продувкой воздухом.

Очистка полости, а также проверка на герметичность осуществляются по специальной инструкции под руководством комиссии, состоящей из представителей подрядчика, заказчика, технадзора и представителя комитета по Чрезвычайным Ситуациям.

Инструкция составляется строительно-монтажной организацией применительно к конкретному трубопроводу с учётом местных условий производства работ, согласовывается с комитетом по «ЧС», проектной организацией и утверждается председателем комиссии (СНиП III-42-80* п.11,4). Инструкция по очистке полости, испытанию трубопроводов и проверки на герметичность должна предусматривать:

- способы, параметры и последовательность выполнения работ;
- методы и средства выявления и устранения отказов;
- схему организации связи, так как проведения испытаний и очистка при отсутствии бесперебойной связи не допускается;
- требования пожарной, газовой, технической безопасности и указания о размерах охранной зоны;

6.2.3 Строительные решения

В состав проектируемых объектов входят следующие сооружения:

1. Площадка ГПЭС – 2 ед.;
2. Площадка ГРПШ - 1 ед.;
3. Площадка установки тестирования мощности.

Площадки под оборудования

Все площадки под оборудования запроектированы из дорожных плит по ГОСТ 21924.0 – 84.

Опоры под трубопровод

Опоры под трубопровод индивидуального изготовления выполняются из металлопроката на монолитном фундаменте армированный стержнями по ГОСТ 5781-92.

Специальные инженерные мероприятия

Все бетонные и железобетонные изделия и конструкции выполняются из бетона на цементе по ГОСТ 22266-2013 с маркой по водонепроницаемости не ниже W4, и маркой не ниже F50 по морозостойкости.

На наружные поверхности бетонных и железобетонных изделий и конструкций, соприкасающихся с грунтом, наносится гидроизоляция из двух слоев битумной мастики по слою грунтовки.

Надземные поверхности стальных элементов конструкций зданий и сооружений подлежат окрашиванию лакокрасочными пентафталевыми эмалями марки ПФ-115 в два слоя по грунтовке ГФ-021.

Подготовку под подошвами фундаментов выполнять превышающей габариты подошвы фундаментов на 100 мм из щебня с пропиткой битумом превышающей толщиной 100мм.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Проектом предусмотрено подключение ГПЭС-1 и ГПЭС-2 к ЗРУ. Для подключения электроснабжения предусматривается установка нагрузочного модуля 1000кВт.

Кабельные линии прокладываются по проектируемым кабельным латкам, кабелями ВВБШв(2) -4х240мм2. Для распределения электроэнергии предусмотрены прокладка силовых и распределительных электросетей напряжением 0,4кВ.

Силовые кабеля 0,4кВ проложить раздельно на разных полках кабельной эстакады, расстояние не менее 100 мм, согласно п 2.3.123 ПУЭ РК.

Все проводники выбраны по допустимым длительным токам с учетом необходимого резерва по пропускной способности.

Для всех проводников выполнена проверка плотности тока нагрева и отклонения напряжения в нормальном и после аварийном режимах.

Для нормального режима - падение напряжения не должно превышать 5% от номинального напряжения.

Представлены планы кабельной трассы 0.4кВ, планы защитного заземления, структурная схема электроснабжения.

Основным средством защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током является защитное заземление. В качестве заземляющих устройств предусмотрены вертикальные и горизонтальные заземлители. Горизонтальные заземлители оцинкованые ст. 40х4мм присоединяются к проектируемому контурному заземления.

Все электрооборудования выбраны в соответствии с условиями среды, в которой оно будет эксплуатироваться и классификацией объектов по взрыво-пожаробезопасности (согласно требованиям ПУЭ РК-2015г.).

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Проектом предусмотрены инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций. Объект располагается в зоне радиуса выезда территориального пожарного подразделения.

Объект располагается в зоне радиуса выезда территориального пожарного подразделения.

6.4 Охрана окружающей среды

Проект Раздел «охраны окружающей среды» к рабочему проекту разработан ТОО «Тана-Пракс» (Государственная лицензия №01579Р от 05 июля 2013 года, выданная Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан).

Природно-климатические условия

В административном отношении район работ расположен на территории Бейнеуского района Мангистауской области, Республики Казахстан, в редко населенном регионе. На северо-востоке в 70-ти км от объекта, расположена железнодорожная станция Опорный, на северо-западе в 60 км от объекта, расположен пос. Сарыкамыс, в 50 км на восток небольшой разъезд Коркол.

Климат района - резко-континентальный, с продолжительным жарким летом, холодной зимой, большими годовыми и суточными амплитудами колебания температур воздуха.

Атмосферный воздух. Период строительства. При проведении строительных работ определено 7 стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, все источники неорганизованные.

При проведении строительных работ в атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества 11 наименований.

Общий объем выбросов загрязняющих веществ при строительстве составит: при строительстве: всего – 0,02663013 т/год, в том числе твердых – 0,0191252 т/год; газообразных – 0,00750493 т/год.

Период эксплуатации. Характерными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации являются неплотности оборудований.

При эксплуатации определены 3 стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, из них 2 источника – организованные и 1 источник – неорганизованный.

При эксплуатации будут выбрасываться загрязняющие вещества 12 наименований.

Общий объем выбросов загрязняющих веществ при строительстве составит: всего – 164,848610292 т/год, в том числе твердых – 0,3734084015 т/год; газообразных – 164,47520189 т/год.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				
		существующее положение на 2018 год		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и						
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа(274)						
м/р З.Елемес	6005	0.000729	0.000315	0.000729	0.000315	2018
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца(327)						
м/р З.Елемес	6005	0.0001736	0.000075	0.0001736	0.000075	2018
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)						
м/р З.Елемес	6004	0.000372	0.0001608	0.000372	0.0001608	2018
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)						
м/р З.Елемес	6004	0.0000605	0.00002613	0.0000605	0.00002613	2018
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера(516)						
м/р З.Елемес	6004	0.00136	0.000588	0.00136	0.000588	2018
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)						
м/р З.Елемес	6004	0.00322	0.00139	0.00322	0.00139	2018
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)						
м/р З.Елемес	6006	0.00525	0.00252	0.00525	0.00252	2018
	6007	0.002625	0.00126	0.002625	0.00126	2018
(2752) Уайт-спирит (1294*)						
м/р З.Елемес	6007	0.002625	0.00126	0.002625	0.00126	2018
(2754) Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С) (10)						
м/р З.Елемес	6004	0.000694	0.0003	0.000694	0.0003	2018
(2904) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на(326)						
м/р З.Елемес	6004	0.0000514	0.0000222	0.0000514	0.0000222	2018
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:(494)						
м/р З.Елемес	6001	0.02117	0.0094	0.02117	0.0094	2018
	6002	0.01764	0.00762	0.01764	0.00762	2018
	6003	0.00392	0.001693	0.00392	0.001693	2018
Итого по неорганизованным источникам:		0.0598905	0.02663013	0.0598905	0.02663013	2018
Всего по предприятию:		0.0598905	0.02663013	0.0598905	0.02663013	2018

Санитарно – защитная зона. Работы по строительству проводятся на территории месторождения Западный Елемес ТОО «Казахтуркмунай», для которого установлена санитарно-защитная зона размером 500 м. Следовательно, этот размер принимается за нормативную санитарно-защитную зону (СЗЗ) при строительных работах.

Анализ расчетов рассеивания показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ не превышают ПДК.

Хозяйственно-питьевой водопровод

Согласно Рабочему проекту питьевая вода для персонала – привозная, бутилированная Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет 45 м^3/период.

Хозяйственно-бытовая канализация

Источником водоотведения на период строительства служит водонепроницаемый септик, по мере накопления будет вывозиться на основании договоров спецавтотранспортом на отведенные места. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет 45 м^3/период.

Оценка воздействия на подземные воды

Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду на строительной площадке при строительстве не производится.

В целом, воздействие можно оценить как незначительное.

Отходы образования на период строительства

При проведении строительных работ образуются следующие виды отходов:

- Твердо-бытовые отходы. Уровень опасности ТБО – «Зеленый список GO 060».
- Строительные отходы. Уровень опасности отхода – «Зеленый список» - «GG 170».
- Огарыши и остатки электродов. Уровень опасности огарков электродов – Зеленый список GA 090».
- Жестяные банки из-под краски. Уровень опасности отхода – «Янтарный список» - «AD 070».

По мере накопления вывозятся согласно договору с подрядной организацией.

При эксплуатации отходы не образуются.

Нормативы размещения отходов производства и потребления

Наименование отходов	Образование, т/период	Размещение, т/период	Передача сторонним организациям, т/период
1	2	3	4
Всего:	0,38525	-	0,38525
в т. ч. отходов производства	0,08525	-	0,08525
отходов потребления	0,3	-	0,3
Янтарный список отходов			
Тара из-под лакокрасочных материалов (жестяные банки)	0,0048	-	0,0048
Зеленый список отходов			
Огарки сварочных электродов	0,00045	-	0,00045
Строительные отходы	0,08	-	0,08
ТБО	0,3	-	0,3

Мероприятия по снижению воздействия проектируемых работ на окружающую среду. Учитывая потенциальную опасность окружающей среде, которая возникает в

процессе проведения проектных работ, проектом предусмотрен ряд мер по предотвращению негативного воздействия технологических процессов на компоненты природной среды:

Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, почвенно-растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта.

Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему:

1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов:

- для предотвращения загрязнения почв и далее подземных вод химическими реагентами, их транспортировка и хранение производятся в закрытой таре (мешки, бочки);
- установка всего оборудования на бетонированных площадках;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях;
- исключить сброс неочищенных сточных вод на дневную поверхность;
- внедрение технически обоснованных норм и нормативов водопотребления и водоотведения;
- контроль количества и качества потребляемой воды.

2. В целях предупреждения нарушения почвенно-растительного покрова при проведении проектируемых работ намечается выполнение следующих мероприятий:

- создание сети дорог с твердым покрытием;
- упорядоченное движение наземных видов транспорта;
- движение автотранспорта по отведенным дорогам;
- заправка автотехники только в специально оборудованных местах;
- соблюдение мероприятий по сохранению почвенных покровов, исключению эрозионных, склоновых и др. негативных процессов изменения природного ландшафта;
- контроль выполнения запланированных мероприятий.

3. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировать:

- инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны;
- захоронение отходов производства - только на специально оборудованных полигонах;
- контроль соблюдения технологического регламента ведения работ;
- обучение работающего персонала экологически безопасным методам ведения работ;
- контроль выполнения запланированных мероприятий.

4. В целях снижения негативного влияния производственной деятельности на ландшафты предусмотреть следующие меры:

- предусмотреть меры по сохранению естественного растительного покрова и почв;
- контроль состояния и сохранения ландшафта на всех этапах производственной деятельности.

5. По охране растительного и животного мира предусмотреть следующие мероприятия:

- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные площадки;
- движение автотранспорта только по отведенным дорогам;
- запрет на вырубку кустарников и разведение костров.

6. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются:

- обеспечение прочности и герметичности технологического оборудования;
- соблюдение инструкции по безопасно эксплуатации оборудования;
- автоматизация и дистанционный контроль технологических процессов;
- размещение вредных, взрыво- и пожароопасных видов работ на открытых площадках.

При проведении работ предусмотрен ряд мер, касающихся экологических аспектов:

- предприятие должно содержать участки проведения работ в чистоте и обеспечивать все требования хранения отходов согласно нормам до их вывоза на полигоны или утилизации;
- предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов;
- предприятие должно вести радиационный контроль на месте проведения работ.

Общее воздействие от источников выбросов объекта характеризуется, как незначительное. Наибольшему техногенному воздействию подвергнутся почвенно-растительный покров и воздушный бассейн.

Превышения ПДК в близлежащих населенных пунктах не будет. В целом воздействие на ОС на этапе строительства – умеренное, локальное, временное. Негативное воздействие на здоровье населения отсутствует.

Изменения состояния окружающей среды незначительные, постоянные, локальные. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику.

При реализации проекта необратимых негативных воздействий на почвенный горизонт, растительный и животный мир не ожидается.

В целом, воздействие проектируемых работ при соблюдении природоохранных мероприятий оценивается как «незначительное».

ВЫВОД: Проведенная оценка воздействия на окружающую среду показывает, что при соблюдении всех предусмотренных природоохранных мероприятий, существенный и необратимый вред окружающей среде нанесен не будет. Отрицательное воздействие на поверхностные и подземные воды, атмосферу, недра, почву, животный и растительный мир и на человека является незначительным и не приведет к нарушению экологического равновесия, существующего в районе расположения производственного объекта.

6.5. Оценка соответствия проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам

Рабочий проект «Подъездные дороги к новым скважинам месторождения Акжар Байганинского района, Актюбинской область» соответствует требованиям санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

6.6 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 2,0 месяца.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений

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

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

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

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

Сметная документация

1. Пересчитана смета в ценах 2018 года.

8. ВЫВОДЫ

1. С учётом внесённых изменений и дополнений, рабочий проект «Реконструкция 2-х ГПЭС принадлежащих ТОО "АзияМунайГруппСервис" для переработки попутного нефтяного газа в электроэнергию на м/р Елемес в Бейнеуском районе Мангистауской области» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке с нижеприведенными основными технико-экономическими показателями:

удельный расход газа газопоршневого двигателя	11,48 МДж/кВт*час;
площадь застройки	87,0 м^2;
мощность электростанции	975 кВА.

2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Казахтуркмунай» в соответствии с условиями договора №73 от 23.06.2018 года.

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

4. До начала производства работ проект (рабочий проект) подлежит утверждению в установленном порядке не позднее 3 месяцев.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып «Маңғыстау облысы, Беунеу ауданы, Елемес к/о-ғы ілеспе мұнайгазын электр энергиясына қайта өңдеу үшін, "АзияМунайГруппСервис" ЖШС-не тиесілі 2-кі ГПЭС-ті қайта жаңғырту» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сай келеді және төменде келтірілген негізгі техника - экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

газопрошенді қозғалтқыштың меншікті шығыны	11,48 МДж/кВт*час;
құрылыс алаңы	87,0 ш.м;
электр станциясының қуаты	975 кВА.

2. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 23.06.2018 жылғы №73 шарттың талаптарына сәйкес «Қазақтүрікмұнай» ЖШС кепілдік етеді.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның мемсараптаманың нағыз тұжырымымен сәйкестілігі тексерілуге жатады.

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін қойылған тәртіп бойынша 3 ай мерзімі аралығында бекітілуге жатады.

Сеитова А.С.

Директор

Тюлебаева П.А.

Эксперт

Тулегенов Е.Б.

Эксперт

Камалова Р.И.

Эксперт