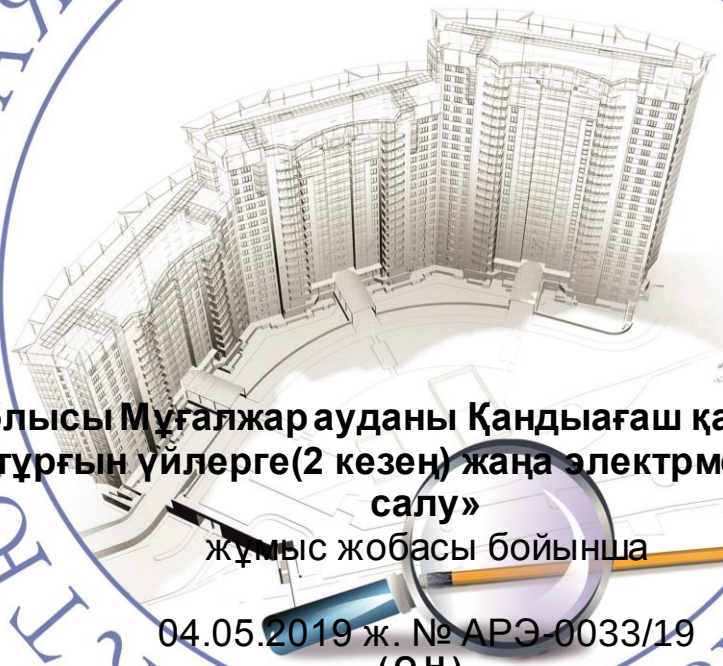

«Ақтөбе облысы Мұғалжар ауданы Қандыағаш қаласы Нұрлы Көш м.а жеке тұрғын үйлерге(2 кезең) жаңа электрмен қамту желісін салу»

жұмыс жобасы бойынша

04.05.2019 ж. № АРЭ-0033/19

(ОН)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Мұғалжар ауданының сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ,
Қандыағаш қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ТимаксЭлектро» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Мұғалжар ауданы Қандыағаш қаласы Нұрлы Көш м.а жеке тұрғын үйлерге(2 кезең) жаңа электрмен қамту желісін салу» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындысы «АКТЮБИНСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТИЗА» ЖШС-імен берілді.

«АКТЮБИНСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТИЗА»ЖШС-нің рұқсатынсыз осы сараптау қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

АКТЮБИНСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТИЗА

АКТЮБИНСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТИЗА

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ АРЭ-0033/19 от 04.05.2019 г.

(положительное)

по рабочему проекту

«Строительство новой сети электроснабжения (2-этап), при строительстве индивидуальных жилых домов в мкр. Нурлы-кош г. Кандыагаш Мугалжарского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:

ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Мугалжарского района », город Кандыагаш

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:

ТОО «Тимакс Электро», город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение на рабочий проект **«Строительство новой сети электроснабжения (2-этап), при строительстве индивидуальных жилых домов в мкр. Нурлы-кош г. Кандыагаш Мугалжарского района Актюбинской области»** выдано ТОО «АКТЮБИНСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТИЗА»

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «АКТЮБИНСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТИЗА»

1.НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство новой сети электроснабжения (2-этап), при строительстве индивидуальных жилых домов в мкр. Нурлы-кош г. Кандыагаш Мугалжарского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №АРЭ-0008 от 12.02.2019 года, между ТОО «АКТЮБИНСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТИЗА» и ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Мугалжарского района».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Мугалжарского района», город Кандыагаш.

3.ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Тимакс Электро», государственная лицензия ГСЛ №001641 от 30.12.2004 года, выданная Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства. приложение к лицензии ГСЛ № 001641 от 30.12.2004 года, выданная Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства. категория лицензии – II.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- задание на проектирование от 16.04.2018 года, утвержденное заказчиком;
- архитектурно-планировочное задание № 24 от 16.04.2018 года, утвержденное главным архитектором города Атырау;
- решение Акима города Кандыагаш Мугалжарского района Актюбинской области об отводе земельного участка под Строительство новой сети электроснабжения (2-этап), при строительстве индивидуальных жилых домов в мкр. Нурлы-кош г. Кандыагаш Мугалжарского района Актюбинской области № 624 от 28.12.2018 года;
- постановление акимата Мугалжарского района №104 от 15.03.2018 года «О внесении изменений в бюджет Мугалжарского района на 2018-2020 г.г.»;
- перечень прайс-листов и ценовых предложений на оборудование и материалы, отсутствующих в нормативной базе, утвержденный заказчиком от 02.05.2019 года;
- письмо №48 от 18.01.2019 года о том, что начало строительства объекта предусмотрено в июне 2019 году, выданное заказчиком;
- письмо №49 от 18.01.2019 года о том, что отсутствуют какие либо насаждения, выданное заказчиком;

Технические условия:

- ТУ№297/478т от 24.10.2018 года на подключение к сетям электроснабжения, выданное ТОО «Энергосистема».

5.2. Перечень документации, представленной на экспертизу:

- паспорт проекта;
- общая пояснительная записка;
- рабочие чертежи марки 260519-ЭС;
- технический отчет по топографо-геодезическим изысканиям экз.№2, выполненный в 2019 году ИП «КИМ. А. Н.»;
- технический отчет об инженерно-геологических изысканиях экз.№1, выполненный в 2018 году ИП «КИМ. А. Н.»;
- раздел «Охрана окружающей среды», выполненный ТОО «КАЗТЭКО» в 2018 году;

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

- сметная документация;
- проект организации строительства (ПОС).

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Обеспечение электроснабжением населения индивидуальных жилых домов в мкр. Нурлы-кош в городе Кандыагаш в результате строительства линии электропередач.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства расположен по адресу в мкр. Нурлы-кош г. Кандыагаш Мугалжарского района Актюбинской области. Участок свободен от застройки. Рельеф участка спокойный.

Природно-климатические условия района строительства:

- климатический район	- III А;
- скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;
- расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 31 ºС;
- нормативная снеговая нагрузка	- 1,0 кПа;
- глубина промерзания грунта	- 1,80 м;
- сейсмичность участка строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно - технического отчета об инженерно-геологических изысканиях Экз.№2, выполненный в 2018 году ИП «КИМ. А. Н.» (государственная лицензия ГСЛ №002820 от 24.12.2004 года, приложение к лицензии от 28.05.2012 года), геолого-литологический разрез участка работ выделен следующими инженерно-геологическими элементами:

- ИГЭ-1 - почвенно-растительный слой супесчаный;

Вскрыт с поверхности до 0,2 м. Мощность слоя 0,2 м. Плотность грунта 1,54 г/см3. Плотность природная влажность 6 %. Слой подлежит рекультивации.

- ИГЭ-2 - супесь;

Супеси песчанистые, коричневато-желтые, твердые, известковистые, с обломками ожелезненного песчаника до 10 %. Вскрыты с глубины 0,2 м до 2,6-3,0 м. мощность слоя 2,4-2,8 м.

Число пластичности – 4 %

Плотность грунта - 1,63 г/см3

Коэффициент пористости – 0,716 Степень влажности – 0,14 д.ед.

Тип просадочности – Iй. При проектировании зданий и сооружений на просадочных грунтах необходимо предусмотреть защитные мероприятия, рекомендованные СН РК 5.01-02-2013 для грунтов с I типом просадочности.

- ИГЭ-3 - глины;

Глины зеленовато-серые, твердые, известковистые, с пятнами ожелезнения, с прослойками супесей, мелких серых песков мощностью до 0,2 м. Вскрыты с глубины 2,6 до 3,5 м. мощность слоя 0,9 м.

Число пластичности – 27 %

Плотность грунта - 1,86 г/см3

Коэффициент пористости – 0,810

Степень влажности – 0,76 д.ед.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Глины при замачивании проявляют набухающие свойства. При проектировании зданий и сооружений на набухающих грунтах необходимо предусмотреть защитные мероприятия, рекомендованные СН РК 5.01-02-2013 для набухающих грунтов.

- ИГЭ-4 - пески мелкие желтовато-серые, плотные, сухие, известковистые. Вскрыты с глубины 3,5 м до 6,0 м. Вскрытая мощность слоя 2,5 м.

Число пластичности – 27 %

Плотность грунта - 1,68 г/см3

Коэффициент фильтрации – 5,5 м/сут.

Естественная влажность – 3 %

Коррозионная агрессивность грунтов

по отношению к углеродистой и низколегированной стали «средняя»,

к алюминиевой оболочке кабеля «высокая»,

к свинцовой оболочке кабеля «низкая».

Агрессивность грунтов (по содержанию сульфатов) к бетонам на портландцементе и шлакопортландцементе – сильно агрессивные, на сульфатостойких цементах – слабоагрессивные.

По содержанию хлоридов- среднеагрессивные ко всем маркам бетона.

Нормативная глубина сезонного промерзания для супесей - 2,02 м.

Максимальная глубина проникания нулевой изотермы - 2,20 м.

По содержанию легко и среднерастворимых солей грунты незасоленные.

Геологическое строение участка работ до глубины 5-ти метров предоставлено аллювиально - дельтовыми и морскими супесями. Новокаспийского яруса четвертичного возраста.

Супесь коричневая, с прослоями суглинка. По показателю текучести пластичная.

Мощность слоя 0,8-1,0м.1.3.9. Коррозийная активность грунтов: а/к углеродистой стали – высокая. б/к алюминиевым оболочкам кабеля – высокая. в/к свинцовым оболочкам кабеля – средняя.

Засоленность грунтов – не засоленные.

Агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: грунты слабоагрессивные к бетонам на портландцементах.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электроснабжение

Наружные сети электроснабжения, рабочего проекта "Строительство новых сетей электроснабжения (2этап), при строительстве индивидуальных жилых домов в мкр Нурлы-Кош г.Кандыагаш Мугалжарского района Актюбинской области" выполнены на основании:

- ТУ №297/478т от 24.10.2018. выданные ТОО Энергосистема
- задания на проектирование, выданного заказчиком;
- плана детальной планировки территории

Согласно техническим условиям на присоединение электрический мощности для электроснабжения на проектирование объекта: "Строительство новых сетей электроснабжения (2этап), при строительстве индивидуальных жилых домов в мкр Нурлы-Кош г.Кандыагаш Мугалжарского района Актюбинской области":

Разрешенная мощность электропотребления - 2727кВт, напряжения 10кВ.

Категория по надёжности - III

Проектные решения приняты в соответствии с требованиями ПУЭ РК - Правил устройства электроустановок СН РК 4.04-07-2013 - Электротехнические устройства.;

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Настоящим разделом проекта решен вопрос внешнего электроснабжения зданий территории застройки мкр. Нурлы-кош (2 этап), а также наружного утилитарного освещения данного микрорайона.

Установка камеры КСО в ЗРУ-10кВ ПС-110/10кВ "Промзона"

Установка одного распределительного пункта напряжением 10кВ в относительном центре нагрузок, с установкой 7 отходящих ячеек (из них 4 резервные, 3 задействованные).

Подвод питания от ЗРУ-10кВ ПС-110/10кВ "Промзона" к распределительному пункту напряжением 10кВ в центре нагрузок мкр. Нурлы-Кош.

Кабельная линия от ЗРУ-10кВ ПС-110/10кВ "Промзона" до РП-0кВ "Нурлы-Кош" выполняется кабелем марки АСБ2л-10 сечением 3х240мм2, на концах кабеля устанавливаются концевые кабельные термоусаживаемые муфты наружного исполнения типа 3НТп-10-150/240, для соединения кабеля в промежутке - применяется соединительная термоусаживаемая муфта типа 3СТп-10-150/240. Радиус разворота кабеля не менее 10 диаметров. Прокладка кабеля производится в траншее, на глубине 0,7 метра, на песчанной основе с покрытием кабеля сигнальной лентой, при этом сигнальная лента должна закрывать кабель с запасом 50мм в стороны от кабеля. Кабель прокладывается в траншее "змейкой" для избежание механических усилий на растяжение кабеля. Засыпка траншеи производится с трамбованным, мелкой просеянной землей или песком. При прохождении инфраструктуры (дороги) выполняется горизонтально направленное бурение трубой ПНД ∅110мм, а в случае пресечения грунтовых дорог - траншейным методом с укладкой кабеля в гильз-трубу ПНД ∅110мм.

Установка трансформаторных подстанций типа:

КТПГ-10/0,4 250кВА - 1 шт.

КТПГ-10/0,4 400кВА - 2 шт.

КТПБ-10/0,4 160кВА - 4 шт.

КТПБ-10/0,4 250кВА - 2 шт.

КТПБ-10/0,4 400кВА - 1 шт.

Кабельные линии от РП до трансформаторных подстанций выполняются кабелем марки АСБ2л-10 сечением 3х70мм2, на концах кабеля устанавливаются концевые кабельные термоусаживаемые муфты наружного исполнения типа 3НТп-10-70/120, в случае необходимости соединения кабеля в промежутке между трансформаторными подстанциями - применяется соединительная термоусаживаемая муфта типа 3СТп-10-70/120. Радиус разворота кабеля не менее 10 диаметров. Прокладка кабеля производится в траншее, на глубине 0,7 метра, на песчаной основе с покрытием кабеля сигнальной лентой, при этом сигнальная лента должна закрывать кабель с запасом 50мм в стороны от кабеля. Кабель прокладывается в траншее "змейкой" для избежание механических усилий на растяжение кабеля. Засыпка траншеи производится с трамбованным, мелкой просеянной землей или песком. При прохождении инфраструктуры (дороги) выполняется горизонтально направленное бурение трубой ПНД ∅110мм.

В качестве фундаментов под трансформаторные подстанции и распределительный пункт применяются фундаментные блоки типа ФБС с установкой на подготовленный грунт (с снятием верхнего слоя земли, подсыпкой щебеночного основания толщиной 100мм с трамбованным). В качестве заземлителей трансформаторных подстанций и распределительного пункта применяется сталь круглая ∅16мм - в качестве вертикальных электродов, и сталь круг стальной ∅12мм в качестве горизонтальных заземлителей. Прокладка проводника выполняется на глубине 0,7 от уровня земли. Соединение горизонтального и вертикального электрода выполняется сваркой, с длиной сварного шва не менее 5 диаметров вертикального электрода. После монтажа произвести замеры сопротивления заземляющего устройства, которое не должно превышать 10 Ом в любое

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

время года. В случае если величина сопротивления не соответствует требованиям - необходимо нарастить количество электродов. Траншеи для заземляющего устройства следует засыпать однородным грунтом, не содержащим камней, щебня и строительного мусора. Засыпка должна производиться с утрамбовкой грунта.

От подстанций до первой опоры электроснабжения 0,4кВ применяется кабель марки АВБШв сечением 4х70мм, 2х25мм 4х25мм, на концах кабеля 4х70, 4х25 устанавливаются концевые термоусаживаемые муфты типа 4ПКТп(б)-1-70/120, 4ПКТп(б)-1-70/120. На концах кабеля 2х25 устанавливаются кабельные наконечники типа CPTAU 25. При прохождении инфрастурктуры (дороги) выполняется горизонтально направленное бурение трубой ПНД ∅110мм. Подъем кабеля на опору выполняется с покрытием участка у основания уголком стальным. длиной 2 метра сечением 80х6мм. крепление уголка к опоре производится лентой F 207 и скрепой NC 20 (2 компл.). Крепление кабеля выполняется бандажом BIC 15.50 с креплением его к опоре производится лентой F 207 и скрепой NC 20 (3 компл.). На каждую линию, при переходе с КЛ на ВЛ устанавливается ограничитель напряжения ОР 600/28 (уст. на каждый полюс). Установка светильников выполняется на кронштейн типа КС 1 и хомута типа Х 15. Подключение к магистрали выполняется ответвительным зажимом Р4, кабель зарядки - ВВГ2х1.5мм2 с установкой в фазную жилу корпуса предохранителя PF4 с предохранителем FG106 на номинал 6А.

На всех концевых опорах устанавливаются адаптеры для подключения переносного заземления С481 и зажима Р645. концевая заделка проводов СИП выполняется колпачками CE 25.150 с креплением к опоре с применением BIC 15.50. В качестве поддерживающего зажима магистрали применяется PSP 25/120. В качестве анкерного натяжного: для провода сечением 4х50мм2, 4х50+2х25мм2 применяется RPA 425/50, для 2х25, 4х25 - DIN123.

Светильники приняты светодиодные, марки BRP102 LED110/740 Malaga LED компании Signify.

В проекте принято повторное заземление рабочего нулевого проводника (ВЛИ-0,4кВ). Нулевой рабочий проводник подключается к выпуску заземлителя (стандартный, на опорах СВ95, СВ105) опоры с помощью ответвительного зажима Р71 (от провода марки СИП на провод марки А), и с помощью плошечного зажима CD35 присоединяется провод марки А, к выпуску заземлителя (сталь круглая). Таким образом выполняется заземление рабочего нуля на каждой опоре. При этом, полноценный заземлитель обустраивается на опорах ВЛИ-0,4 каждые 200м и на всех концевых опорах (какие именно опоры - см. план (маркированы знаком заземления), а также ведомость опор) заземление выполняется согласно типовой серии 3.407-150, по листу ЭС01, по типу заземлителя Тип 4.

Принятая освещенность на проездах внутриквартальных территорий по СП РК 2.04-104-2012 таблица 13 Категория В - освещенность 6 лк и средняя яркость 0,4 кд/м2. Для центральной улицы (4 полосы движения) категория принята Б2 по таблице 28 СП РК 2.04-104-2012.

Сечение провода выбрано по допустимому длительному току, экономической плотности тока, и по потере напряжения.

Все электромонтажные работы вести согласно ПУЭ РК и СНиП РК 4.04.07-2013 «Электротехнические устройства».

Монтаж и заземления электрооборудования выполняется согласно ПУЭ РК и СН РК 4.04-07-2013.

Район климатических условий принят: III - по гололеду, III - по ветру.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Ситуационная схема Рис. 1

Энергосбережение

При разработке проекта учитывался вопрос энергосбережения.

В данном проекте вопрос энергосбережения был решен путем установок многотарифных счетчиков электроэнергии. Счетчики были выбраны согласно нагрузке.

Счётчик электроэнергии многотарифный обеспечивает дифференцированный учет потребляемой электроэнергии в зависимости от времени суток. Многотарифные электросчетчики отличаются друг от друга количеством тарифов, которых может быть 2 или 3. Внешне при этом счетчик выглядит практически так же, как и одно тарифный, разница лишь в том, что в разное время суток он показывает разные показатели – учет по каждому тарифу ведется по отдельности.

Естественно, многотарифный счетчик выгоден не только абонентам, но и производителям энергии. В течение суток нагрузки на электростанции сильно колеблются – в какие-то часы они максимальны, в какие-то часы выравниваются до нормального

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

уровня, а ночью и вовсе резко снижаются, в разное время суток оборудование электростанций работает с разной мощностью, и резкие скачки вверх-вниз сказываются негативным образом на его техническом состоянии, оборудование быстрее изнашивается, ему чаще требуется ремонт. Более того, в периоде пиков электропотребления задействуется вся мощь электростанции, включая те мощности, которые имеют очень высокую себестоимость, и использование которых нерентабельно.

В то же время, предоставив потребителям дифференцированную систему учета и дав возможность поставить многотарифные счетчики, энергетики выравнивают нагрузку на энергосистему – люди начинают переносить включение некоторых электроприборов на ночное время, и за счет этого абоненты экономят, а энергосистема нормализует свою работу.

Технические показатели

Таблица №1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество
1	Категория электроснабжения		III
2	Напряжение сети	кВ	10
3	Расчетная мощность	кВт	1512,599
4	Установленная активная мощность	кВа	2590
5	Коэффициент мощности	cos f	0,93
6	Расчетный ток на шинах ввода 10кВ	А	93,9
7	Строительная длина КЛ-10кВ	м	5931
8	Строительная длина КЛ-0,4кВ	м	1114
9	Протяженность ВЛИ-0,4кВ	м	10585
10	Количество опор ВЛИ-0,4кВ	шт	424
11	Количество светильников	шт	217
12	Общие количество трансформаторных подстанций 10/0,4кВ из них мощностью 400кВа из них мощностью 250кВа из них мощностью 160кВа	шт шт шт шт	10 3 3 4
13	Количество распределительных пунктов 10кВ	шт	1
14	Установка камеры КСО-10кВ в ЗРУ-10кВ на ПС-110/10кВ	шт	1
15	Максимальная потеря напряжения в сетях 10кВ	%	1,61
16	Максимальная потеря напряжения в сетях 0,4кВ	%	3,8

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер, где бы эти операции не выполнялись. Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара. План пневматических испытаний включает следующее:

- отключения других линий или оборудования от испытываемых;
- используемое испытательное оборудования и т. д.;
- протяженности кабельных линий, подлежащие испытанию.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Особое внимание при строительстве должно быть обращено на надзор за выполнением скрытых работ, выполнение которых не может быть проверено после их окончания, например планировка траншей, изоляция кабеля и т. д.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство новых сетей электроснабжения (2этап), при строительстве индивидуальных жилых домов в мкр.Нурлы-Кош, г.Кандыагаш, Мугалжарского района, Актюбинской области» разработан в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК, требованиями государственных норм, правил, стандартов, исходных данных заказчика, и согласно «Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации» (утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды РК от 28 июня 2007 года № 204-п).

Разработчиком раздела охраны окружающей среды является ТОО «КАЗТЭКО».

В соответствии с санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом МНЭРК от 20.03.2015 года № 237, главе 2, пункта 34 (в целях защиты населения от воздействия электрического поля, создаваемого воздушными линиями электропередачи устанавливаются СР вдоль трассы высоковольтной линии, за пределами которых напряженность электрического поля не превышает 1 кВ на метр) санитарный разрыв проектируемого проекта принимается – 10м.

Согласно рабочему проекту, рабочее напряжение проектируемого объекта составляет – 10/0,4 кВ.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха при строительстве объекта являются земляные работы, сварочные работы, битумные и покрасочные работы.

Количество выбросов загрязняющих веществ в период строительства составляет – 0.30095754т/год.

Нормативы ПДВ загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве представлены в таблице №2.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Таблица №2

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на период строительства		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0118) Титан диоксид (1219*)								
Строительная площадка	6001	--	--	0.000000278	0.00000033	0.000000278	0.00000033	2019
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Строительная площадка	6001	--	--	0.000441	0.000524	0.000441	0.000524	2019
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Строительная	6001	--	--	0.0000139	0.0000165	0.0000139	0.0000165	2019

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

площадка								
(0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)								
Строительная площадка	6001	--	--	0.000025	0.0000297	0.000025	0.0000297	2019
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительная площадка	6001	--	--	0.00002	0.00002375	0.00002	0.00002375	2019
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительная площадка	6001	--	--	0.00000325	0.00000386	0.00000325	0.00000386	2019
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	6001	--	--	0.0000528	0.0000627	0.0000528	0.0000627	2019
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Строительная площадка	6001	--	--	0.0000489	0.0000581	0.0000489	0.0000581	2019
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительная площадка	6002	--	--	0.01493	0.087937	0.01493	0.087937	2019
(0621) Метилбензол (349)								
Строительная площадка	6002	--	--	0.000722	0.0000515	0.000722	0.0000515	2019
(1119) 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)								
Строительная площадка	6002	--	--	0.00426	0.0003036	0.00426	0.0003036	2019
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Строительная площадка	6002	--	--	0.00501	0.000357	0.00501	0.000357	2019
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Строительная площадка	6002	--	--	0.01667	0.05246	0.01667	0.05246	2019
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строительная площадка	6003	--	--	0.00003365	0.000063	0.00003365	0.000063	2019
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Строительная площадка	6001	--	--	0.0000139	0.0000165	0.0000139	0.0000165	2019
	6004	--	--	0.000156	0.04341	0.000156	0.04341	2019
	6005	--	--	0.0261	0.11564	0.0261	0.11564	2019
Итого по неорганизованным источникам:		--	--	0.068500678	0.30095754	0.068500678	0.30095754	
Всего по предприятию:		--	--	0.068500678	0.30095754	0.068500678	0.30095754	

Воздействия на поверхностные и подземные воды

В районе проводимых работ поверхностных водотоков не имеется, в связи с этим, потенциальное воздействие на поверхностный водоем исключается.

Вода для питьевого назначения будет использоваться в виде привозной бутилированной водой, снабжение, которой обеспечивает специализированная компания.

Технология проведения строительно-монтажных работ не предполагает образование производственных сточных вод.

Сброс сточных вод на рельеф местности и водный объект не планируется.

Воздействия на почвенный покров, растительный и животный мир

При реализации проекта негативные воздействия на почвенный покров, растительный и животный мир не ожидается.

Недра

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

В связи с отсутствием минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия планируемого объекта воздействия на недра исключаются.

Отходы

В период проведения работ образуются следующие отходы: строительные отходы, тара из-под краски, огарки сварочных электродов, и твердые бытовые отходы.

Общий объем образующихся отходов производства и потребления, согласно расчетным данным, составляет – 14,0507т/год:

- строительные отходы- 13,65 т/год;
- твердые бытовые отходы- 0,39452 т/год;
- огарки сварочных электродов - 0,000495т/год;
- тара из-под краски- 0,0056576 т/год;

Все образующиеся в результате отходы производства и потребления будут передаваться сторонним организациям на основании соответствующих договоров.

Твердые бытовые отходы будут собираться в контейнеры, далее они будут вывозиться на полигоны ТБО в соответствии с заключенными договорами. Строительные отходы, тара из-под ЛКМ, огарки сварочных электродов будут храниться на площадках временного хранения отходов с дальнейшей передачей в специализированные организации.

Физическое воздействие

Проектируемый объект не будет оказывать воздействия на фоновый уровень вибрации на территории жилой застройки. Вибрационное воздействие намечаемой деятельности оценивается как допустимое.

Социально-экономическая значимость объекта

Санитарно-эпидемиологическое состояние территории в результате строительных работ объекта не изменится. Реализация проекта будет иметь положительное влияние на социально-экономические условия жизни населения.

6.5 Оценка соответствий проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочий проект 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. Нормативный срок строительства в соответствии со СП РК 1.03-102-2014 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Продолжительность строительства определилась в количестве 4 месяцев.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным Приказом Председателя КДС и ЖКХ Министерства по инвестициям и развитию РК от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

- Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса "SANA-2015". Версия 19.1.1 от 25.01.19 г. в текущих ценах 2019 года.

- При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015;

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015;

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015;

- сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2019;

- сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2018;

- сборник тарифных ставок в строительстве 2019 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2018;

- сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2019.

- В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

- накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

- сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.20, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

- резерв средств подрядчика на непредвиденные работы и затраты (2 %) от общей суммы средств по позициям 1-9 сводного сметного расчета (п.72, приложение 4 к приказу от 14 ноября 2015 года №249-нқ);

- затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

- дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015)

- Сметная стоимость строительства определена в ценах 2018 года с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогнозу социально-экономического развития Республики Казахстан на 2016-2020 годы, одобренного на заседании Правительства Республики Казахстан (протокол №47 от 17.11.2015 г.)

- Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от расчетной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «АКТЮБИНСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТИЗА» в рабочий проект заказчиком и генеральным проектировщиком были внесены следующие изменения и дополнения:

Оценка воздействия на окружающую среду

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

1. Откорректированы расчеты выбросов ЗВ при строительстве согласно сводной ведомости потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования сметной документации.

2. Табл. Нормативы эмиссий ЗВ на период строительства приведена в соответствие Приложению 5 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду (Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года № 110-ө).

3. Актуализированы нормативно-технические документы

4. Устранены разночтение по количествам работников и по срокам строительства в проектах ОВОС и РП.

5. Проектом предоставлен водный баланс объекта согласно пп.2) п. 26 «Инструкция по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, пред проектной и проектной документации» утвержденная приказом МООС РК №204-п от 28 июня 2007года

6. Объемы материалов и время работы техники и оборудования принят согласно откорректированной смете по замечаниям экспертов.

7. Расчеты объёмом образования отходов откорректирован согласно внесенных изменений в проекте ОВОС.

8. Добавлен раздел оценки неизбежного ущерба, наносимого окружающей среде и здоровью населения в результате намечаемой хозяйственной деятельности, в виде ориентировочного расчета нормативных платежей за специальное природопользование, п. 26 «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», ст. 101 Экологического кодекса РК.

9. Проектом предусмотрены предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха. Привести в соответствие.

10. Представлено заявление об экологических последствиях, заверенное Заказчиком.

Заявка на получения эмиссий в окружающую среду

11. Срок строительсва принят согласно откорректированному проекту по замечаниям экспертов.

12. Лимиты выбросов ЗВ принят согласно откорректированному проекту по замечаниям экспертов.

13. Представлены условия природопользования согласно Приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 115 Об утверждении форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду и правил их заполнения

Общая часть

14. Паспорт проекта дополнен технико экономические показатели проекта.

15. Пояснительная записка, дополнен описанием проекта всеми разделами.

Электроснабжение

16. Общие указания приведены в соответствие с принятыми проектными решениями. Предоставлена таблица основных показателей.

17. При оформлении рабочего проекта на трассе проектируемых ВЛЗ и ВЛИ указаны углы поворотов.

18. Расстановка опор предусмотрена рентабельно по отношению к выделенной территории застройки с учетом красной линий

19. При переходе через проектируемые дороги предусмотрен необходимый габарит, обоснован чертежом «Переход над дорогой»

20. Предоставлены чертежи заземления проектируемых ТП, РП

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

21. Представлен ведомость объемов работ земляных масс, а также ведомость монтажных работ

22. В РП предоставлена расчетная схема электроснабжения 10кВ.

23. Дополнена позиция «Количество светильников»

24. Исправлены орфографические ошибки в РП.

25. В РП предоставлена расшифровка принятых по проекту типов опор.

26. Откорректирован расчет заземляющих устройств.

27. Заземление опор ВЛ-10кВ принято для населенной местности согласно типовому проекту 3.407.1-150

28. В РП предстален установочный чертеж и спецификация на фундамент под проектируемый ТП, РП

29. Предоставлен расчет выбора мощности трансформаторов в проектируемых ТП

Сметная документация

30. Откорректирована стоимость ПИР и экспертизы согласно приказам №249-нқ от 14.11.2018 г. и №780 от 21.12.2015 г.

31. Предоставлен сметный и сводный расчеты, согласованные с заказчиком.

32. Сметный расчет стоимости строительства исправлен с учетом строительства в 2019 году, и продолжительности строительства согласно ПОС.

33. Откорректированы локальные сметы по замечаниям специалистов по разделам проекта и изменениям, внесенным в рабочий проект.

Прайс листы

34. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующие в действующей нормативной базе и принятые по ценам поставщиков обоснована и согласована в соответствии СН 1.02-03-2011 заказчиком (протокол согласования стоимости оборудования и материалов из 31 позиции, утвержденный заказчиком от 2 мая 2019 года).

ПОС

35. Откорректирован раздел ПОС после внесения изменений и исправлений в сметной документации;

36. Продолжительность строительства принят по СП РК 1.03-102-2014, и составляет 4 месяца.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Приказом МНЭ РК №165 от 28.02.2015 года «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически (или) технологически сложным объектам», а также Приказа МНЭ РК №517 от 20.12.2015 года «О внесении изменений в приказ Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически (или) технологически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

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

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

7.3 В результате внесенных изменений и дополнений сформированы следующие технико-экономические показатели по рабочему проекту:

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Таблица №3

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные до экспертизы	рекомендуемые к утверждению
1	**2**	**3**	**4**	**5**
1.	Строительная длина КЛ-10кВ	м	5931	5931
2.	Строительная длина КЛ-0,4кВ	м	1114	1114
3.	Протяженность ВЛИ-0,4кВ	м	10585	10585
4.	Количество опор ВЛИ-0,4кВ	шт	424	424
5.	Количество светильников	шт	217	217
6.	Общие количество трансформаторных подстанций 10/0,4кВ	шт	10	10
	из них мощностью 400кВа		3	3
	из них мощностью 250кВа		3	3
	из них мощностью 160кВа		4	4
7.	Количество распределительных пунктов 10кВ	шт	1	1
8.	Установка камеры КСО-10кВ в ЗРУ-10кВ на ПС-110/10кВ	шт	1	1
9.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019 года в том числе СМР	млн. тенге	364,819 304,144	403,221 196,009
	оборудование		8,845	144,438
	прочие затраты		51,830	62,774
10.	Продолжительность строительства	мес.	4	4

В результате экспертизы рабочего проекта с учетом внесенных изменений и дополнений сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019 года принята в сумме – 403,221 млн. тенге, отклонена заявленная стоимость в сумме – 364,819 млн. тенге, общее увеличение сметной стоимости по объекту составило в сумме – 38,402 млн. тенге.

Увеличение сметной стоимости строительства вызвано корректировкой сметной доркументации по замечаниям специалистов по разделам проекта, увеличением показателей длины трассы ВЛ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ, КЛ-10 кВ, стоимость ПИР была рассчитана согласно п.78 приказа №249-нқ от 14.11.2018 г., стоимость экспертизы рассчитана согласно приказа №780 от 21.12.2015 г., перечетом сметной документации с цен 4 квартала 2018 года в цены 1 квартала 2019 года, увеличение сметной стоимости вызвано пересчетом цен по сборникам сметных цен на строительные материалы, изделия и конструкции, оборудование ССЦ РК 8.04-08.2018 IV квартал 2018 года на ССЦ РК 8.04-08.2019 I квартал 2019.

8. ВЫВОДЫ:

1. С учётом внесённых изменений и дополнений в рабочий проект «Строительство офиса по адресу г. Атырау, ул. В. Белинского ст-е 9Б» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

- протяженность КЛ-10кВ - 5931 м;
- протяженность КЛ-0,4кВ - 1114 м.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

- протяженность ВЛИ-0,4кВ	- 10585 м;
- количество опор ВЛИ-0,4кВ	- 424 шт;
- количество светильников	- 217 шт;
- общие количество ТП 10/0,4кВ	- 10 шт;
- количество распределительных пунктов 10кВ	- 1шт;
- установка камеры КСО-10кВ в ЗРУ-10кВ на ПС-110/10кВ	- 1шт;
- общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019 года	- 403,221 млн. тенге;
- в том числе СМР	- 196,009 млн. тенге;
всего оборудование	- 144,438 млн. тенге;
прочие затраты	- 62,774 млн. тенге;
- продолжительность строительства	- 4 месяцев.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Мугалжарского района» в соответствии с условиями договора №АРЭ-0008 от 12.02.2019 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 представлению для утверждения в установленном порядке не позднее 15 календарных дней со дня выдачи экспертизы.

5. При строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. «Ақтөбе облысы Мұғалжар ауданы Қандыағаш қаласы Нұрлы Көш м.а жеке тұрғын үйлерге(2 кезең) жаңа электрмен қамту желісін салу» жұмыс жобасы, енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасының аумағында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және бекітуге келесідей негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен ұсынылады:

- КЛ-10кВ ұзындығы	- 5931 м;
- КЛ-0,4кВ ұзындығы	- 1114 м.
- ВЛИ-0,4кВ ұзындығы	- 10585 м;
- ВЛИ-0,4кВ бағаналар саны	- 424 дана;
- шамдар саны	- 217 дана;
- ТП 10/0,4кВ жалпы саны	- 10 дана;
- 10кВ тарату пункттерінің саны	- 1дана;
- КСО-10кВ қондыру камерасы ЗРУ-10кВ ПС-110/10кВ	- 1дана;
- 2019 жылғы ағымды бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 661,721 млн. теңге;
- оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	- 440,141 млн. теңге;
жабдықтар	- 119,925 млн. теңге;
өзге шығындар	- 101,655 млн. теңге;
- құрылыс ұзақтығы	- 4 ай.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген бастапқы материалдарын (мәліметтер) есепке ала отырып, 12.02.2019 жылғы №АРЭ-0008 келісім шарт шарттарына сәйкес «Мұғалжар ауданының сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ кепілдігімен орындалды.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның сараптаманың осы қорытындысымен сәйкестілігі тексерілуі тиіс.

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін белгіленген тәртіп бойынша қорытынды берілген күннен бастап, күнтізбелік 15 күн мерзімі аралығында бекітуге ұсынылуы тиіс.

5. Тапсырыс беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Тлегенов А.М.

Директор

Лазарева Ю.С.

Эксперт

Карсакова А.К.

Эксперт

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Шепетюк Ю.Ю.

Эксперт

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Номер: KZ88VDD00116940

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Мугалжарского района" 030701, Республика Казахстан, Актюбинская область, Мугалжарский район, Кандыагашская г.а., г.Кандыагаш, Проспект Тәуелсіздік, дом № 16,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 101240017004

Наименование производственного объекта: Строительство новой сети электроснабжения (2-этап), при строительстве индивидуальных жилых домов в мкр. Нурлы-кош г. Кандыагаш Мугалжарского района Актюбинской области

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Мугалжарский район улица А. Байтурсынова, дом 8

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель управления Аққұл Нұржан Байдаулетұлы

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 19.04.2019 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,068500678	0,30095754
РП_ «Строительство новой сети электроснабже ния (2-этап), при строительстве индивид уальных жилых домов в мкр. Нурлы -кош г. Кандыагаш Мугалжарского района Актюбинско й области».	0,068500678	0,30095754
в т.ч. по ингредиентам:		
Титан диоксид	0,000000278	0,00000033
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,0262699	0,1590665
Пропан-2-он	0,00501	0,000357
Уайт-спирит	0,01667	0,05246
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,000025	0,0000297
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000489	0,0000581
Углерод оксид	0,0000528	0,0000627
Метилбензол	0,000722	0,0000515
Азота (IV) диоксид	0,00002	0,00002375
Азот (II) оксид	0,00000325	0,00000386
2-Этоксиэтанол	0,00426	0,0003036
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,00003365	0,000063
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000139	0,0000165
Железо (II, III) оксиды	0,000441	0,000524
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,01493	0,087937
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям
2. В своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса РК
3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия
4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов
5. Представлять отчет по условиям природопользования в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
6. Предоставлять отчет по фактическим эмиссиям в окружающую среду в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
7. Представлять отчет по программе производственного экологического контроля в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.