«Түркістан облысы, Жетісай ауданы, Мақталы ауыл округі, Дархан а., Алмалы а., Тың а. тұрғын үй кешендеріне 10/0,4кВ электр желілерін құрылысы**»**
жұмыс жобасы бойынша

22.04.2019 ж. № QS-0013/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Энергосервис ЭТЛ» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Түркістан облысы, Жетісай ауданы, Мақталы ауыл округі, Дархан а., Алмалы а., Тың а. тұрғын үй кешендеріне 10/0,4кВ электр желілерін құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «QazaqSaraptama» ЖШС-мен берілді.

«QazaqSaraptama» ЖШС-ның рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ QS-0013/19 от 22.04.2019 г.

по рабочему проекту
«Строительство электрических сетей 10/0,4кВ с применением СИП в жилом массиве с.Дархан, с. Алмалы, с. Тын, с/о Махталы, Жетысайского района, Туркестанской области**»**

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Энергосервис ЭТЛ»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту: «Строительство электрических сетей 10/0,4кВ с применением СИП в жилом массиве с.Дархан, с. Алмалы, с. Тын, с/о Махталы, Жетысайского района, Туркестанской области» выдано ТОО «QazaqSaraptama».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «QazaqSaraptama».

1. **НАИМЕНОВАНИЕ:** рабочий проект «Строительство электрических сетей 10/0,4кВ с применением СИП в жилом массиве с.Дархан, с. Алмалы, с. Тын, с/о Махталы, Жетысайского района, Туркестанской области».

Настоящее заключение выполнено согласно договору № QS-0009 от 05.03.2019 года на экспертизу рабочего проекта между ТОО «QazaqSaraptama», и ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» в соответствии с письмом № 01-500 от 26.02.2019 года.

2. **ЗАКАЗЧИК:** ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит».

3. **ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:** ТОО «Энергосервис ЭТЛ». Государственная лицензия № 14009755 от 02.07.2014 года, выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля ЮКО». Акимат ЮКО. Категория II.

4. **ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ:** собственные средства заказчика.

5. **ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ**

5.1 Основание для разработки:

заданий на проектирование утвержденные директором ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» от 10.01.2018 года;

постановление акимата Жетысайского района, Туркестанской области №608 от 20.12.2018 года о предоставлении земельного участка на право временного возмездного землепользования сроком на 4 года и 11 месяцев, под установку конструкции трансформатора (КТПН – 10/0.4 кВ);

акт на право временного возмездного землепользования на земельный участок сроком на 4 года и 11 месяцев, №2880891670 (кадастровый номер земельного участка 19-288-089-1670) от 26.12.2018 года, выданный Мактаральским районным отделением департамента ЗК и ТОН-филиал НАО «Государственная корпорация Правительство для граждан» по ЮКО;

акт на право временного возмездного землепользования на земельный участок сроком на 4 года и 11 месяцев, №2880891671 (кадастровый номер земельного участка 19-288-089-1671) от 26.12.2018 года, выданный Мактаральским районным отделением департамента ЗК и ТОН-филиал НАО «Государственная корпорация Правительство для граждан» по ЮКО;

архитектурно-планировочное задание №001 от 13.02.2019 года, выданное «отделом архитектуры и градостроительства Жетысайского района»;

архитектурно-планировочное задание №002 от 13.02.2019 года, выданное «отделом архитектуры и градостроительства Жетысайского района»;

топографическая съемка, выполненная ИП Жолдасов Нуралы Диханович в июне 2018 года;

инженерно-геологический отчет выполненный ТОО «ГЕО-Инженерные Изыскания» в 2018 году;

письмо ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» №01-503 от 26.02.2019 года о том, что финансирование строительства предусмотрено из собственных средств;

письмо о начале строительства ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» №01-502 от 26.02.2019 года – планируется в 2 квартале 2019 года;

Технические условия:

на электроснабжение № 00-00-01-0900 от 02.03.2018 года, выданное ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»;

на электроснабжение № 00-00-01-0901 от 02.03.2018 года, выданное ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»;

на электроснабжение № 00-00-01-0902 от 02.03.2018 года, выданное ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

Рабочий проект согласован с ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

ПЗ. Пояснительная записка.

ПП. Паспорт проекта.

ПОС. Проект организации строительства.

Том 2. ЭС. Электроснабжение наружное. Сети ВЛЗ 10кВ. ВЛИ-0,38кВ.

Том 4. ГП. Генеральный план.

Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС).

5.4 Цели и назначение объекта строительства

Целью строительство сетей электроснабжения 10/0,4кВ и установка трансформаторных подстанций предусмотрено для подключения электроснабжения с применением СИП в жилом массиве с.Дархан, с. Алмалы, с. Тын, с/о Махталы, Жетысайского района, Туркестанской области предназначено для обеспечения электроэнергией населения, улучшения условий жизни и быта.

В настоящее время жилые дома в перечисленном населенном пункте подключены к временным электрическим сетям, не обеспечивающим надлежащее качество электроснабжения. Опоры ВЛ-0,4кВ на проектируемых территориях - деревянные, КТП- старые, низкой мощности, приобретенные и установленные жильцами в частном порядке.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Проектируемые сооружения расположены в жилом массиве с.Дархан, с. Алмалы, с. Тын, с/о Махталы, Жетысайского района, Туркестанской области, Республики Казахстан.

Краткая климатическая справка.

с.Дархан, с. Алмалы, с. Тын, с/о Махталы.

Климатический подрайон III - Б.

Температура наружного воздуха в 0С:

абсолютная максимальная + 39,

абсолютная минимальная -33,

наиболее холодной пятидневки -18,

среднегодовая +9,3.

Среднее количество осадков за год, мм - 744.

Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль - В, ЮВ.

Преобладающее направление ветра за июнь-август - В, ЮВ.

Максимальная из средних скоростей ветра за январь, м/сек - 3,1.

Минимальная из средних скоростей ветра за июль, м/сек - 3,2.

Нормативная глубина промерзания, м: для суглинка - 0,63.

Глубина проникновения 0оС в грунт, м: для суглинка - 0,73

Район по весу снегового покрова - I. (0,8 кПа - для расчѐта значения веса снегового покрова)

Район по давлению ветра – IV (0,48 кПа – для определения нормативного значение ветрового давления.

Район по толщине стенки гололеда - V.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Раздел генплана разработан на основании задания на проектирование, задания на проектирование, технических условий для электроснабжения жилого массива с/о Махталы жилмассивы: с.Алмалы, с.Дархан, с.Тын, Жетысайского района, Туркестанской области выданных ТОО "Онтустик Жарык Транзит", топографической съемки, в соответствии со СН РК 3.01-101-2013 Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов. и в соответствии с технической и нормативной документацией, ПУЭ РК.

Количество площадок для установок КТПН 2 шт. Привязка сооружений дана от существующих ограждении.

Трансформаторные подстанции будут служить для электроснабжения жилого массива. Топографическая съёмка выполнена специалистами ИП Жолдасов в апрель месяце 2018 года.

Рельеф участка ровный.

Размещение подстанций определялись с учетом заходов ВЛ3-10кВ.

Основные планировочные решения

Территория подстанций расположена в населенном пункте.

Вертикальная микропланировка площадок подстанций не предусмотрена.

Подстанции ориентированы в сторону подхода ВЛ3-10кВ.

На площадках, отведенных под строительство подстанций, размещаются следующие сооружения:

КТПН-10/0,4кВ - 1шт.;

Мероприятия по благоустройству и обслуживанию территории

Вся площадка подстанций отсыпается гравийно-песчаной смесью 15см.

Всего площадь отведенной площади участков на КТПН 3.0х2.5 = 7.5м²

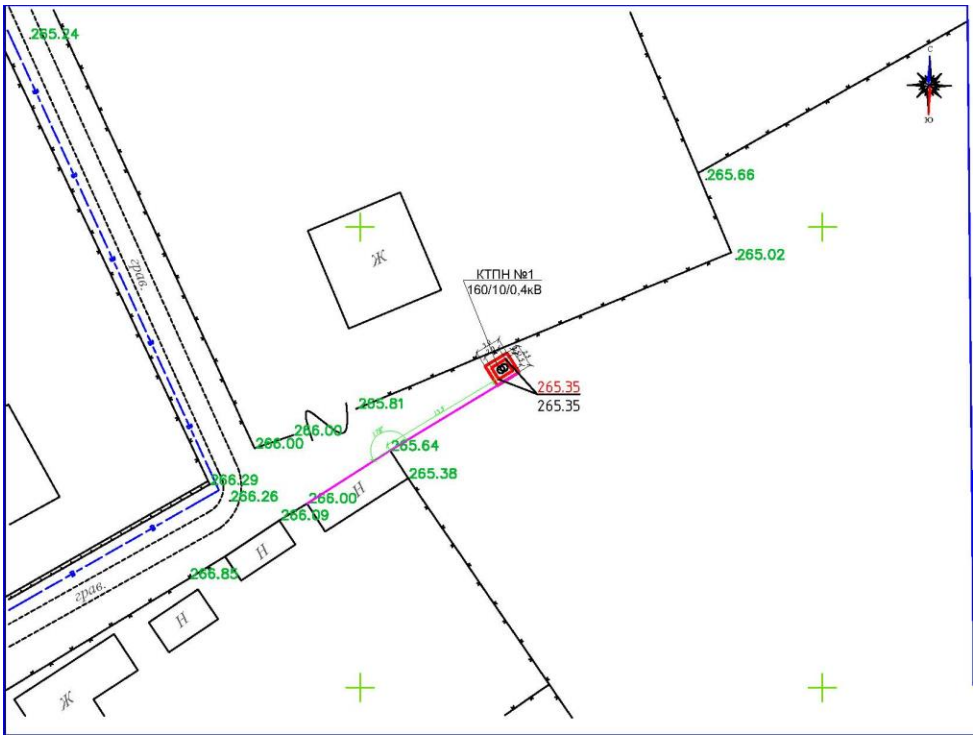
Планировка территории выполняется по отведенному участку на КТПН - 7.5м²

Технико-экономические показатели на 1 КТПН

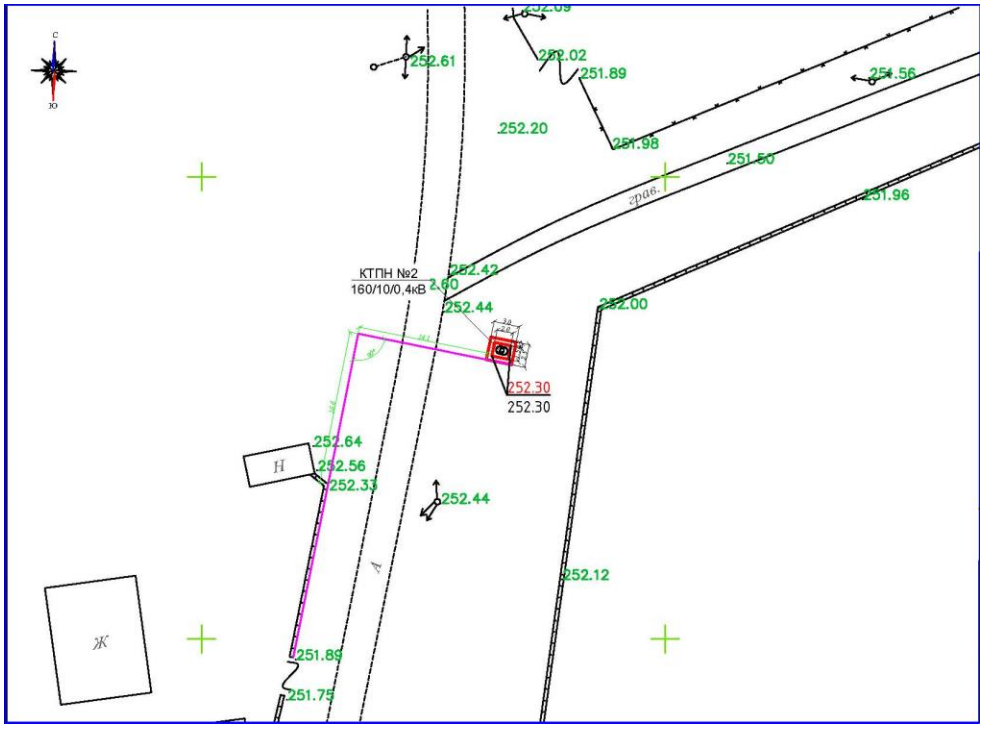
Таблица 1

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Количество
Площадка КТП-10/0,4кВ (1шт.)			
1	Площадь участка, в том числе:	$м^2$	7,50
2	Площадь застройки	$м^2$	3,00
3	Площадь покрытия	$м^2$	4,50

Ситуационная схема участка КТПН N1



Ситуационная схема участка КТПН N2



6.2.2 Электротехнические решения

Общие данные.

Рабочий проект выполнен в соответствии с действующими нормативными документами по проектированию, строительству и эксплуатации электрических сетей Республики Казахстан, в соответствии с требованиями норм и правил пожарной безопасности, а также на основе применения утвержденных типовых конструкций и оборудования серийного заводского изготовления и не содержит зарегистрированных технических решений. В связи с этим проверка на патентную чистоту и патентоспособность не требуется.

Электрические нагрузки потребителей для выбора сечений СИП5 и СИП3 приняты на перспективу 20 лет, считая от года ввода ЛЭП в эксплуатацию.

с. Дархан:

ТУ №00-00-01-0901 от 02.03.2018г., в проекте предусмотрено следующее:

-КТПН-10/0,4кВ 250кВА = 1комп.

-Количество потребителей = 115.

-Подключение КТПН-10/0,4кВ выполнена строительством ВЛ3- 10кВ на типовых ж/б опорах с проводом СИП расчетного сечение от ВЛ- 10кВ фидер «Южный» ПС 110/35/10кВ «Махталы» и от РУ-0,4кВ КТП №106 (см. ТУ п.4).

- Мощность по ТУ 260кВт.

- Протяженность ВЛИ-0,4кВ = 3,292км.

- Протяженность ВЛЗ10кВ = 0,204км.

с. Алмалы:

ТУ №00-00-01-0900 от 02.03.2018г., в проекте предусмотрено следующее:

-КТПН-10/0,4кВ 160кВА = 1комп.

-Количество потребителей = 36.

-Подключение КТПН-10/0,4кВ выполнена строительством ВЛЗ- 10кВ на типовых ж/б опорах с проводом СИП расчетного сечение от ВЛ- 10кВ фидер «Северный-3» ПС 110/35/10кВ «Махталы» и от РУ-0,4кВ КТП №117 (см. ТУ п.4).

- Мощность по ТУ 120кВт.
- Протяженность ВЛИ-0,4кВ = 1,364км.
- Протяженность ВЛЗ10кВ = 0,080км.

с. Тын:

ТУ №00-00-01-0902 от 02.03.2018г., в проекте предусмотрено следующее:

-Количество потребителей = 49.

-Подключение от сущ. КТП-10/0,4кВ №178 питающейся от ВЛ-10кВ ф. Южный ПС-110/35/10кВ «Махталы».

- Мощность по ТУ 120кВт.
- Протяженность ВЛИ-0,4кВ = 1,303км.

Грунты по трассе представлены суглинками и относятся к III категории по разработке. По степени агрессивного воздействия на бетон грунты относятся к неагрессивным.

Технологический процесс передачи электроэнергии является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую воздушную и водную среду, а уровень шума вибрации, которая может создаваться оборудованием, не превышает допустимых по СНиП II-12-77 величин, поэтому проведение природоохранных мероприятий не требуется.

Проектируемая ЛЭП 10/0,4кВ проходит по населенной местности в нормальных условиях.

Конструктивное выполнение ЛЭП 10/0,4кВ

Выбор марки и сечения проводов СИП3 и СИП5 произведен по минимуму приведенных затрат с учетом роста нагрузок в течении расчетного периода с последующей проверкой на потерю напряжения, исходя из нормированных отклонений напряжения у потребителей, как в нормальном, так и в послеаварийном режимах.

Степень загрязнения атмосферы и необходимый уровень изоляции определялись в соответствии с «Инструкцией по проектированию изоляции в районах с чистой и загрязненной атмосферой РК»

Для электроснабжения объекта применяется:

- СИП3 1х50мм²;
- СИП5 4х70мм²;
- СИП5 4х50мм²;
- СИП5 4х25мм²;
- СИП5 2х16мм²;

Надежность электроснабжения

Потребители относятся к 3 категории по надежности электроснабжения (1-2 категории отсутствуют).

Электроснабжение потребителей 3 категории предусмотрено в соответствии с ПЭУ РК гл.1,2 п. 1.2.20.

Надежность электроснабжения обеспечивается выполнением решений, принятых в проекте.

6.3 Охрана окружающей природной среды

Проект разработан с учетом требований законодательства об охране природы и основ земельного законодательства Республики Казахстан.

Технические характеристики подлежащих строительству ЛЭП 10/0,4кВ приведены в паспорте проекта 19/0006-18 ПП.

Проектируемая ЛЭП сооружаются для передачи и распределения электроэнергии на напряжении 10/0,4кВ. Указанный технологический процесс является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую воздушную и водную среду.

Производственный шум и вибрации отсутствуют. В связи с этим проведение воздухо-почво-водоохранных мероприятий и мероприятий по снижению уровня производственного шума и вибрации настоящим проектом не предусматривается.

Трасса проектируемой ЛЭП 10/0,4кВ выбрана с учетом наименьшего прохождения по ценным угодьям.

Трасса ЛЭП 10/0,4кВ не пересекает зарегистрированного месторождения полезных ископаемых.

При выборе трассы ЛЭП 10/0,4кВ учитывалось перспективное развитие поселков.

После сооружения ЛЭП 10/0,4кВ земельные участки, временно используемые при строительстве, должны быть приведены в состояние, пригодное для проведения сельскохозяйственных и других работ (в первоначальное состояние при строительстве в черте населенного пункта).

6.4 Охрана труда и техника безопасности. Противопожарные мероприятия.

Охрана труда и техника безопасности в строительстве и эксплуатации обеспечены принятием всех проектных решений в строгом соответствии с Правилами устройства электроустановок, требования которых учитывают условия безопасности труда, предупреждение производственного травматизма, профессиональных заболеваний, пожаров и взрывов.

Для обеспечения охраны труда и техники безопасности, проектом предусмотрено:

- применение типовых конструкций опор линий электропередачи;
- использование при выполнении строительно-монтажных работ машин и механизмов, в конструкции которых обеспечивают безопасные условия их эксплуатации;
- высокая степень механизации строительно-монтажных работ;
- выполнение строительно-монтажных работ в соответствии с типовыми технологическими картами.

Строительство участков линий вблизи действующих, находящихся под напряжением, должно выполняться в соответствии с Правилами техники безопасности при производстве электромонтажных работ и с соблюдением нормируемых расстояний от проводов до работающих машин и механизмов, их надлежащего заземления и других мероприятий по обеспечению безопасности ведения работ. При монтаже провода под действующей линией электропередачи, находящейся под напряжением, необходимо выполнить мероприятия по предупреждению подхлестывания монтируемых проводов.

Пожарная безопасность ЛЭП обеспечивается заземлением опор, соблюдением безопасных по схлестыванию расстояний между проводами разных фаз.

6.5 Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду выполняется в соответствии с Экологическим кодексом РК, Инструкцией по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28.06.2007г. №204-п, нормативными документами

уполномоченного органа в области охраны окружающей среды и другими нормативными актами, регулирующими природоохранную деятельность.

Материалы «Оценки воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство электрических сетей 10/0,4кВ с применением СИП в жилом массиве с.Дархан, с. Алмалы, с. Тын, с/о Махталы, Жетысайского района, Туркестанской области» разработаны ИП Баймахановой Г.М.

Участок под строительство электрических сетей 10/0,4кВ с применением СИП в жилом массиве с.Дархан, с. Алмалы, с. Тын, с/о Махталы, Махтааральского района, ТО. Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии 10 м от строительного участка.

Согласно Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормам «Санитарно-эпидемиологическим требованиям по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан 20.03.2015 г. №237 объект относится к 5 классу опасности санитарной классификаций.

В соответствии со ст.40 Экологического кодекса РК рассматриваемый объект строительства относится к 4 категории.

Продолжительность строительства составит 2 месяцев.

Воздействия на атмосферный воздух. Воздействие на атмосферный воздух будет осуществляться при проведении строительных работ. Источниками выделения (загрязнения) атмосферного воздуха в период строительства будут являться следующая строительная техника, оборудование и работы: котлы битумные (разогрев битума); компрессор передвижной с ДВС; покрасочные работы; аппарат для газовой сварки и резки; работа гудронатора; агрегаты сварочные.

Всего предусмотрено 11 источников выбросов, из них: 2 – организованных, 9 – неорганизованных. Нормативы эмиссий от передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу согласно п. 6 ст. 28 Экологического кодекса Республики Казахстан не устанавливаются.

Согласно расчету выбросов и рассеивания, произведенного по программе «Эра» v 2.0, концентрация загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на границе ближайшей жилой застройки не превысят ПДК.

Нормируемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период строительства:

Таблица 2

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ			
		существующее положение на 2019 год	на 2019 год	П Д В	год достиже

Код и наименование загрязняющего частицы	выб-роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	ния ПДВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
строительная	0001			0.002288889	0.00344	0.002288889	0.00344	2019
площадка	0002			0.000064	0.00032	0.000064	0.00032	2019
(0304) Азот (II) оксид (6)								
строительная	0001			0.000371944	0.000559	0.000371944	0.000559	2019
площадка	0002			0.0000104	0.000052	0.0000104	0.000052	2019
(0328) Углерод (593)								
строительная	0001			0.000194444	0.0003	0.000194444	0.0003	2019
площадка	0002			0.00001	0.00005	0.00001	0.00005	2019
(0330) Сера диоксид (526)								
строительная	0001			0.000305556	0.00045	0.000305556	0.00045	2019
площадка	0002			0.000235	0.001176	0.000235	0.001176	2019
(0337) Углерод оксид (594)								
строительная	0001			0.002	0.003	0.002	0.003	2019
площадка	0002			0.000556	0.00278	0.000556	0.00278	2019
(0703) Бенз/а/пирен (54)								
строительная	0001			0.000000004	0.0000000055	0.000000004	0.0000000055	2019
площадка								
(1325) Формальдегид (619)								
строительная	0001			0.000041667	0.00006	0.000041667	0.00006	2019
площадка								
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
строительная	0001			0.001	0.0015	0.001	0.0015	2019
площадка								
Итого по организованным источникам:				0.007077904	0.0136870055	0.007077904	0.0136870055	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)								
строительная	6002			0.00374	0.001347	0.00374	0.001347	2019
площадка	6007			0.02025	0.01458	0.02025	0.01458	2019
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)								
строительная	6002			0.0004325	0.0001557	0.0004325	0.0001557	2019
площадка	6007			0.0003056	0.00022	0.0003056	0.00022	2019
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
строительная	6007			0.00867	0.00624	0.00867	0.00624	2019
площадка								
(0304) Азот (II) оксид(6)								
строительная	6007			0.001408	0.001014	0.001408	0.001014	2019
площадка								
(0337) Углерод оксид (594)								
строительная	6007			0.01375	0.0099	0.01375	0.0099	2019
площадка								
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								

строительная площадка	6003			0.0694	0.04441	0.0694	0.04441	2019
(2752) Уайт-спирит (1316*)								
строительная площадка	6003			0.0694	0.04069	0.0694	0.04069	2019
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
строительная площадка	6006			0.0023148	0.0005	0.0023148	0.0005	2019
(2902) Взвешенные частицы								
строительная площадка	6003			0.0417	0.02307	0.0417	0.02307	2019
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)								
строительная площадка	6001			0.00222	0.00168	0.00222	0.00168	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0.2335909	0.1438067	0.2335909	0.1438067	
Всего по предприятию:				0.240668804	0.1574937055	0.240668804	0.1574937055	

Оценка воздействия на водные ресурсы. Вблизи строительного участка поверхностные и подземные водные источники отсутствуют.

Источник воды для целей хозяйственно-питьевого и производственного использования в период проведения строительных работ – привозная вода. Расход технической воды составит- 5 м^3. Расход питьевой воды на период строительных работ составит 30 м^3/год. Производственные сточные воды в процессе строительных работ отсутствуют. Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в биотуалет, с последующим вывозом по договору со спец. организацией на ближайшие очистные сооружения.

Воздействия на недра. Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли. Воздействие на недра и геологические структуры не предусматривается.

Отходы производства и потребления. На период строительства объекта предусмотрено образование следующих видов отходов:

Объем образования и утилизация отходов производства и потребления на период строительства:

Таблица 3

Наименование и код отходов	**Образование, т/год**	**Размещение, т/год**	**Передача сторонним организациям, т/год**
1	2	3	4
период строительства			
Всего	1,2969	-	1,2969
в т.ч. отходов производства	1,0469	-	1,0469
отходов потребления	0,25	-	0,25
Янтарный уровень опасности			

Тара из-под лакокрасочных материалов, AD070	0,0392	-	0,0392
Промасленная ветошь, AC030	0,00635	-	0,00635
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы, GO060	0,25	-	0,25
Огарки сварочных электродов, GA090	0,00135	-	0,00135
Строительный мусор, GG170	1	-	1

Сбор и временное (до 6 месяцев) хранение отходов в период строительства предусматривается в контейнерах и емкостях с последующей передачей специализированным организациям по договору.

Физические воздействия. Шум, возникший в ходе строительных работ, носит временный, локальный характер и не превышает уровня, допустимого санитарными нормами.

Воздействие на земельные ресурсы и почвы. Уничтожение плодородного слоя почвы на площадке в период строительных работ не прогнозируется в виду его отсутствия на участках работ. Воздействие на земельные ресурсы, почвы и геологическую среду оценивается как локальное, средней продолжительности, незначительное. Значимость воздействия – низкая.

Воздействия на растительный и животный мир. В процессе строительства не предусмотрен снос или выкорчевка древесных и кустарниковых насаждений. На участке выполнения работ по строительству отсутствуют исчезающие виды флоры и фауны подлежащие охране.

Экологические риски намечаемой деятельности и социально-экономическая среда. Намечаемая деятельность приведёт к незначительному изменению сложившегося уровня загрязнения компонентов окружающей среды и не вызовет необратимых процессов, разрушающих существующую геосистему.

Воздействие намечаемой деятельности на социально-экономическую среду носит положительный характер.

Вывод: Настоящий раздел «Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС)» по рабочему проекту «Строительство электрических сетей 10/0,4кВ с применением СИП в жилом массиве с.Дархан, с. Алмалы, с. Тын, с/о Махталы, Жетысайского района, Туркестанской области» соответствует требованиям Экологическим кодексом РК и «Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-П.

6.6 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Оценка соответствия проекта «Строительство электрических сетей 10/0,4кВ с применением СИП в жилом массиве с.Дархан, с. Алмалы, с. Тын, с/о Махталы, Махтааральского района, ЮКО» выполнена в соответствии Кодексу РК «О здоровье народа и системе здравоохранения» и нормативно-правовым документам действующими на территории Республики Казахстан.

Рабочий проект разработан ТОО "Энергосервис ЭТЛ", ГСЛ № 14009755 от 02.07.2014г.

Заказчик: ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит».

В проекте указано:

Участок под строительство электрических сетей 10/0,4кВ с применением СИП в жилом массиве с.Дархан, с. Алмалы, с. Тын, с/о Махталы, Махтааральского района, ЮКО разработан на основании задание на проектирование и технических условий №18-07-41-3378 от 21.11.2018г. выданных ТОО«ОЖТ».

Рабочий проект выполнен в соответствии с действующими нормативными документами по проектированию, строительству и эксплуатации электрических сетей Республики Казахстан, в соответствии с требованиями норм и правил пожарной безопасности, а также на основе применения утвержденных типовых конструкций и оборудования серийного заводского изготовления и не содержит зарегистрированных технических решений. В связи с этим проверка на патентную чистоту и патентоспособность не требуется.

Электрические нагрузки потребителей для выбора сечений СИП5 и СИП3 приняты на перспективу 20 лет, считая от года ввода ЛЭП в эксплуатацию.

Согласно ТУ, в проекте предусмотрено следующее:

-КТПН-10/0,4кВ = 3шт.

-Подключение проектируемой КТПН-10/0,4кВ выполнена строительством ВЛ3-10кВ на типовых ж/б опорах с проводом СИП расчетного сечение от ближайших опор ВЛ-10кВ яч.11 РП-40(ведомственная) питающейся от ПС-110/35/10кВ «Западная» яч.14.

Проектируемая ЛЭП 10/0,4кВ проходит по населенной местности в нормальных условиях.

Заключение по проекту

«Строительство электрических сетей 10/0,4кВ с применением СИП в жилом массиве с.Дархан, с. Алмалы, с. Тын, с/о Махталы, Махтааральского района, ЮКО»:

- В ПЗ внесена поправка по видам работ, в том числе указана протяженность электрических сетей, размещение СИП (СП № 174 п.3);
- В проекте внесен комплекс санитарно-гигиенических, организационных мероприятий и технических средств, предотвращающих воздействие вредных производственных факторов (СП № 174 п.2, п/п 3);
-пункта 11 СП 177.
- Согласно представленного расчета ОВОС по данному проекту в соответствии требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» приказа МНЭ РК от 20 марта 2015 года № 237, объект по санитарной классификации относится к V классу. По предельно-допустимым выбросам, по уровню воздействия физических факторов (шум, вибрация, ЭМП) в период эксплуатации по их оценке влияния на окружающую среду и население не вызовут превышения по указанным факторам, что соответствует требованиям ГН «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» приказ МНЭ РК от 28.02.2015г. за № 169.
- В разделе «Организация строительства» в раздел ПОС внесены данные по обеспечению рабочих спецодеждой, аптечкой, обеспечение рабочих водой для питья, режимом обогрева в зимний период работы, санитарно-бытовыми помещениями, в соответствии требований Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177 пункты 105,108,123, 126,130, 139.

Выводы:

С учетом внесеннных поправок в рабочий проект «Строительство электрических сетей 10/0,4кВ с применением СИП в жилом массиве с.Дархан, с. Алмалы, с. Тын, с/о Махталы, Махтааральского района, ЮКО» соответствует требованиям нормативно-правовым актам:

- СП "Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения" приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 174;
- СП "Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов" приказа МНЭ РК №237 от 20 марта 2015 г.;

- СП "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства"№ 177.

Проект подлежит согласованию.

6.7 Организация строительства

Электроснабжение предусматривается от существующих электрических сетей, на каждом строительном участке индивидуально, с получением соответствующих технических условий.

При нахождении в зоне производства строительных работ и опасной зоне действующих и строящихся зданий и сооружений, предусмотреть мероприятия для безопасного доступа и нахождения в них людей.

Строительство временных санитарно-бытовых и складских зданий и сооружений, необходимых для развѐртывания строительства предусматривается устраивать отдельным городком (участок расположения городка определить по месту).

Участки производства работ должны быть ограждены от доступа посторонних лиц. Временное ограждение должно соответствовать требованиям ГОСТ 23407-78.

Все мероприятия по устройству временных проходов и проездов к действующим зданиям и сооружениям и техника безопасности в опасных зонах при выполнении СМР, должны быть согласованы с местными исполнительными органами руководством этих зданий и сооружений.

Расчет продолжительности строительства

Определение срока продолжительности строительства выполнено в соответствии с требованиями и нормативными данными:

- СН РК 1.03-01-2016 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть I».

Согласно часть 1, раздел 1 «Электроэнергетика», глава «Электроснабжение сельского хозяйства и прочих отраслей» стр. 33, пункт 13 «Воздушные линии электропередачи», с нормами продолжительности соответственно 2 месяца.

Продолжительность строительства на единицу прироста мощности равна (1,5-1)/(3-1)=0,25 мес.

По методу экстраполяции, исходя из имеющейся в нормах минимальной мощности.

Доля увеличения мощности составляет (25-20)х100/20 равно 25%.

Прирост нормы продолжительности составит 25х0,3 равно 7,5%.

Продолжительность строительства с учетом экстраполяции составляет 2х(100+7,5)/100 равно 1,85 месяца.

Продолжительность строительства комплекса электроснабжения согласно расчета составит 2,0 месяца.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «QazaqSaraptama» в рабочий проект «Строительство электрических сетей 10/0,4кВ с применением СИП в жилом массиве с.Дархан, с. Алмалы, с. Тын, с/о Махталы, Жетысайского района, Туркестанской области» внесены следующие изменения и дополнения:

1) В ведомости ссылочных и прилагаемых документов исправлено на СН РК 3.01-01-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов»;
2) План организаций рельефа выполнена согласно требованием ГОСТ 21.508-93.Пункт 6.7;
3) Тип линий границ участка исправлено.
4) На листах альбома добавлены фамилии и подпись.
5) Общее ПЗ откорректировано.
6) Пояснения о применении провода СИП сечением 4х25 прописаны и на планах показаны от каких опор выполняются ответвления.
7) ТУ за №00-00-01-0902 заменен.
8) Согласование трасс электроснабжения, места установки ТП1,ТП2 с Асыкатинским УЭС ТОО «Онтустик Жарык Транзит» представлены.
9) Значение углов поворота по всей трассе показаны.
10) В заказных спецификациях добавлены комплекты переносного заземления для ВЛ-10кВ. и оборудование для УОП, УОК
11) Оборудование заказной спецификации разделено по участкам(селам).
12) Спецификации оформлены согласно ГОСТ 21.110-2013(графы 3,4,…ЭС.СО)
13) Спецификации оборудования откорректированы согласно внесенным изменениям.
14) Лист ЭС3,4 точка подключения Тп по ТУ доработана.
15) На подключение к сущ.ТП №106 представлено ТУ за №00-00-01-0901 п.4
16) Схема на листе 11-Ф2 исправлена.

17) Сущ. ТП находится на частной территории. Перенос ТП выполняется по указанию Асыкатинскому УЭС. В ТУ пункты исправлены.

18) Схема на листе 10-Ф3 откорректирована.

19) Представлена справка об исходных данных для разработки раздела ОВОС;

20) Расчеты выбросов загрязняющих веществ и объемы образования отходов откорректированы.

21) Рабочий проект соответствует по нормам экологии РК;

22) В ходе проведения санитарно-эпидемиологической экспертизы рабочий проект соответствует санитарным правилам и гигиеническим нормативам РК.

7.2 Оценка принятых решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологический не сложным объектам, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года №165, разработчиком проекта установлен II уровень ответственности (технический не сложный).

Раздел оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство электрических сетей 10/0,4кВ с применением СИП в жилом массиве с.Дархан, с. Алмалы, с. Тын, с/о Махталы, Жетысайского района, Туркестанской области» соответствуют требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан, а также «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п.

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 7.1 соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

Основные технико-экономические показатели

Таблица №4

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Показатели	
			заявлен -ные	реком. к утвержд
1	с.Алмалы			
1.1	Расчетная мощность	кВт	99,89	99,89

1.2	Общая протяженность сетей ВЛИ- 0,4 кВ	км	1,364	1,364
1.3	Общая протяженность сетей ВЛЗ-10 кВ	км	0,08	0,08
2	с.Дархан			
2.1	Расчетная мощность	кВт	253,19	253,19
2.2	Общая протяженность сетей ВЛИ- 0,4 кВ	км	3,292	3,292
2.3	Общая протяженность сетей ВЛЗ-10 кВ	км	0,204	0,204
3	с.Тын			
3.1	Расчетная мощность	кВт	116,38	116,38
3.2	Общая протяженность сетей ВЛИ- 0,4 кВ	км	1,303	1,303
4	Количество комплектных трансформаторных подстанций типа КТПН 10/0,4 кВ	шт	2	2
5	Продолжительность строительства	месяц	2,0	2,0

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство электрических сетей 10/0,4кВ с применением СИП в жилом массиве с.Дархан, с. Алмалы, с. Тын, с/о Махталы, Жетысайского района, Туркестанской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

1.	с.Алмалы	
1.1	Расчетная мощность	99,89 кВт
1.2	Общая протяженность сетей ВЛИ- 0,4 кВ	1,364 км
1.3	Общая протяженность сетей ВЛЗ-10 кВ	0,08 км
2.	с.Дархан	
2.1	Расчетная мощность	253,19 кВт
2.2	Общая протяженность сетей ВЛИ- 0,4 кВ	3,292 км
2.3	Общая протяженность сетей ВЛЗ-10 кВ	0,204 км
3.	с.Тын	
3.1	Расчетная мощность	116,38 кВт
3.2	Общая протяженность сетей ВЛИ- 0,4 кВ	1,303 км
4.	Количество комплектных трансформаторных подстанций типа КТПН 10/0,4 кВ	2 шт
5.	Продолжительность строительства	2.0 месяцев

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» в соответствии с условиями договора № QS-0009 от 05 марта 2019 года.

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

8.4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8.5. Рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение не позднее 15 календарных дней после получения положительного заключения экспертизы, согласно Правил утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 02.04.2015 года №304.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 «Түркістан облысы, Жетісай ауданы, Мақталы ауыл округі, Дархан а., Алмалы а., Тың а. тұрғын үй кешендеріне 10/0,4кВ электр желілерін құрылысы» жұмыс жобасын сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1.	Алмалы ауылы	
1.1	Есептік қуаттылығы	99,89 кВт
1.2	0,4-кВ Ә Ж жалпы ұзындығы	1,364 шақырым
1.3	10- кВ Ә Ж жалпы ұзындығы	0,08 шақырым
2.	Дархан ауылы	
2.1	Есептік қуаттылығы	253,19 кВт
2.2	0,4-кВ Ә Ж жалпы ұзындығы	3,292 шақырым
2.3	10- кВ Ә Ж жалпы ұзындығы	0,204 шақырым
3.	Тын ауылы	
3.1	Есептік қуаттылығы	116,38 кВт

3.2	0,4-кВ Ә Ж жалпы ұзындығы	1,303 шақырым
4.	КТПН-10/0,4 кВ косалқы трансформатор стансасының саны	2 дана
5.	Құрылыстың ұзақтығы	2,0 ай

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2019 жылғы 05 наурыздағы №QS-0009 шарт талаптарына сәйкес, растығы «Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС-мен кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

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

8.4. Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

8.5. Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігінің 02.04.2015 жылғы №304 бұйрығымен бекітілген Бюджет қаражаты және мемлекеттік инвестициялардың өзге де нысандары есебінен объектілерді салуға арналған жобаларды (техникалық -экономикалық негіздемелерді және жобалау-сметалық құжаттаманы) бекіту қағидаларына сәйкес жұмыс жобасы сараптаманың оң қорытындысы алғаннан кейін 15 күнтізбелік күннен кешіктірмей белгіленген тәртіп бойынша бекітілуі тиіс.

Сарапшылар тобының жетекшісі	Г. Сотникова
Сарапшы	Е. Омаров
Сарапшы	К. Турдыбекова
Сарапшы	Н. Сыдыкова

Акмурзина З.Г.

Директор

Сыдыкова Н.А.

Эксперт

Турдыбекова К.К.

Эксперт

Омаров Е.А.

Эксперт

Сотникова Г.И.

Эксперт

Номер: KZ89VDD00116534

Акимат Туркестанской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Товарищества с ограниченной ответственностью "Оңтүстік Жарық Транзит" 160000, Республика Казахстан, Южно -Казахстанская область, Шымкент Г.А., г.Шымкент, Абайский район, улица ЭНЕРГЕТИКОВ, дом № 1,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 050740003632

Наименование производственного объекта: Строительство электрических сетей 10/0,4кВ с применением СИП в жилом массиве с.Дархан, с. Алмалы, с. Тын, с/о Махталы, Жетысайского района

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Жетисайский район, Макталинский с.о. .

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.

Заместитель руководителя Саметова Гульнара

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

Место выдачи: **Дата выдачи:** 15.04.2019 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:	0,24066880361	0,1574937055
Строительство электрических сетей 10/0,4кВ с применением СИП в жилом массиве с.Дархан, с. Алмалы, с. Тын, с/о Махталы, Жетысайского района	0,24066880361	0,1574937055
в т.ч. по ингредиентам:		
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,0033148	0,002
Уайт-спирит	0,0694	0,04069
Сера диоксид	0,00054055556	0,001626
Углерод	0,00020444444	0,00035
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)	0,00222	0,00168
Формальдегид	0,00004166667	0,00006
Углерод оксид	0,016306	0,01568
Бенз/а/пирен	0,00000000361	0,0000000055
Азота (IV) диоксид	0,01102288889	0,01
Азот (II) оксид	0,00179034444	0,001625
Взвешенные частицы РМ10 (1)	0,0417	0,02307
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0007381	0,0003757
Железо (II, III) оксиды	0,02399	0,015927
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0694	0,04441
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. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
2. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду. Суммы платы исчисляются самостоятельно, исходя из фактических объемов эмиссий в окружающую среду и установленных ставок.
3. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования в орган выдавший экологическое разрешение (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
4. Согласно заявки природопользователя, начало и окончание периода выбросов для строительных работ 01.05.2019 г - 30.06.2019 г.