«Сарыағаш ауданы, Құркелес а.о., Дархан е.м., электр қуатымен қамтамасыз ету және трансформатор құрылысы**»**
жұмыс жобасы бойынша

03.06.2021 ж. № QS-0024/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Сарыағаш ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық бөлімі» ММ
БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Энергосервис ЭТЛ» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Сарыағаш ауданы, Құркелес а.о., Дархан е.м., электр қуатымен қамтамасыз ету және трансформатор 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.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(положительное)

№ QS-0024/21 от 03.06.2021 г.

по рабочему проекту

«Строительство электроснабжения и трансформаторов н.п. Дархан, с.о. Куркелес, Сарыагашского района**»**

ЗАКАЗЧИК:

ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сарыагашского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:

ТОО «Энергосервис ЭТЛ»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту: **«Строительство электроснабжения и трансформаторов н.п. Дархан, с.о. Куркелес, Сарыагашского района»** 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 электроснабжения и трансформаторов н.п. Дархан, с.о. Куркелес, Сарыагашского района».**

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 12/21 от 23.04.2021 года на экспертизу рабочего проекта между ТОО «QazaqSaraptama», и ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сарыагашского района» в соответствии с письмом № 618 от 19.04.2021 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сарыагашского района».

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.

ГИП – Дарбичев Е.И.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задания на проектирование утвержденный руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сарыагашского района» от 04.02.2020 года;

решение акима Куркелесского сельского округа, Сарыагашского района, ЮКО за № 11 от 22.01.2016 года, о предоставлении земельного участка ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сарыагашского района» на право временного безвозмездного землепользования сроком на 4 года 9 месяцев, площадью 1,9186 га;

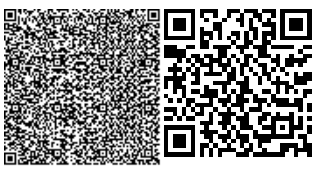
архитектурно-планировочное задание (АПЗ) № 15 от 24.02.2017 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Сарыагашского района»;

акт на право временного безвозмездного землепользования (аренды) на земельный участок от 18.01.2016 года, выданный Сарыагашским районным отделением Южно-Казахстанского филиала РГП «Научно-производственный центр земельного кадастра», для строительства линии электропередач, площадью 1,9186 га, кадастровый номер земельного участка 19-296-114-463;

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях выполненый ТОО «ГЕО-Инженерные Изыскания» (государственная лицензия № 13010193 от 24.06.2013 года) в 2021 году, заказ № 2034;

топографическая съемка масштаба М 1:1000, выполненная ИП «Жолдасов Н.Д.» (государственная лицензия ГСЛ № 001036 от 16.05.2008 года) в 2020 году;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сарыагашского района» № 617 от 19.04.2021 года о том, что финансирование строительно-монтажных работ запланирована на 2021 год согласно постановления Акимата Сарыагашского района, Туркестанской области за № 84 от 04.03.2021 года;



письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сарыагашского района» № 616 от 19.04.2021 года о том, что начало строительно-монтажных работ запланирована на 2021 год;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сарыагашского района» № 791 от 19.05.2021 года о количестве абонентов;

Технические условия:

на электроснабжение № 00-00-01-4274 от 28.10.2019 года, выданный ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»;

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

Рабочий проект согласован с: ГУ «Аппарат акима сельского округа Куркелес, Сарыагашского района»; Сарыагашский РЭС.

Перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утверждённый руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сарыагашского района»;

5.3 Перечень документации, представленные на экспертизу

Том 1. Книга 1. 19/0076-19-ПЗ. Общая пояснительная записка.
Том 1. Книга 2. 19/0076-19-ПОС. Проект организации строительства.
Том 1. Книга 3. 19/0076-19-ПП. Паспорт проекта.
Том 2. 19/0076-19-ЭС. Комплект рабочих чертежей.
Том 3. 19/0076-19-СД. Сметная документация.
Том 4. 19/0076-19-ГП. Генеральный план.
ОВОС. Оценка воздействия на окружающую среду.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель строительства: передача и распределение электроэнергии на напряжении 10/0,4кВ в н.п. Дархан, с.о. Куркелес, Сарыагашского района.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Местоположение объекта: н.п.Дархан, с.о. Куркелес, Сарыагашский район, Туркестанская область.

Природно-климатические условия района строительства

М/пункт Шымкент. Климатический подрайон IV-Г.
Температура наружного воздуха в 0С:
абсолютная максимальная + 44,2,
абсолютная минимальная -30,3,
наиболее холодной пятидневки -17,
наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98 - 25,2,
обеспеченностью 0,92 -16,9,

наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98 -17,76,
обеспеченностью 0,92 -14,3.
Температура воздуха в 0С: обеспеченностью 0,94 - 4,5,
среднегодовая + 12,6,
среднегодовая амплитуда температуры воздуха - 12,3.
Средняя температура воздуха в январе (в Со) - 1,5.
Средняя температура воздуха в июле (в Со) + 26,4.
Количество осадков за ноябрь-март, мм - 377.
Количество осадков за апрель-октябрь, мм - 210.
Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль - В (восточное).
Преобладающее направление ветра за июнь-август - В (восточное).
Максимальная из средних скоростей ветра за январь, м/сек – 6,0.
Минимальная из средних скоростей ветра за июль, м/сек - 1,3.
Наибольшая скорость ветра, м/сек - 24,0.
Нормативная глубина промерзания, м: для суглинка - 0,29.
Глубина проникновения 0оС в грунт, м: для суглинка - 0,39
Район по весу снегового покрова – I. Sg = 0,8 кПа (80 кгс/м3).
Высота снежного покрова, см:
средняя из наибольших декадных за зиму - 22,4,
максимальная из наибольших декадных - 62,0,
максимально суточная за зиму на
последний день декады - 59.
Продолжительность залегания устойчивого снежного покрова, дни - 66,0.
Район по давлению ветра –IV, давление ветра -0,77 кПа.
Район по толщине стенки гололеда – III.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Раздел генплана разработан на основании задания на проектирование, технических условий для электроснабжения н.п. Дархан с.о. Куркелес Сарыагашского района, 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 5 шт. Привязка сооружений дана от существующих здании и ограждении. Трансформаторные подстанции будут служить для электроснабжения жилого массива. Топографическая съёмка выполнена специалистами ИП Жолдасов в сентябре месяце 2019 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 - 5шт.;

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 КТПН №1

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	% общей площади
I	Площадь отведенного участка в т.ч.	м²	9,0	100
	1. Площадь застройки	м²	3,0	33,3
	2. Площадь покрытия	м²	4,5	50
	3. Остаток площади	м²	1,5	16,7
II	Площадь покрытий вне участка	м²	69,8	

Технико-экономические показатели КТПН №2

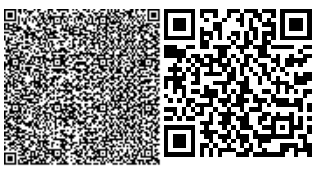
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	% общей площади
I	Площадь отведенного участка в т.ч.	м²	9,0	100
	1. Площадь застройки	м²	3,0	33,3
	2. Площадь покрытия	м²	4,5	50
	3. Остаток площади	м²	1,5	16,7
II	Площадь покрытий вне участка	м²	17,3	

Технико-экономические показатели КТПН №3

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	% общей площади
I	Площадь отведенного участка в т.ч.	м²	9,0	100
	1. Площадь застройки	м²	3,0	33,3
	2. Площадь покрытия	м²	4,5	50
	3. Остаток площади	м²	1,5	16,7
II	Площадь покрытий вне участка	м²	16,1	

Технико-экономические показатели КТПН №4

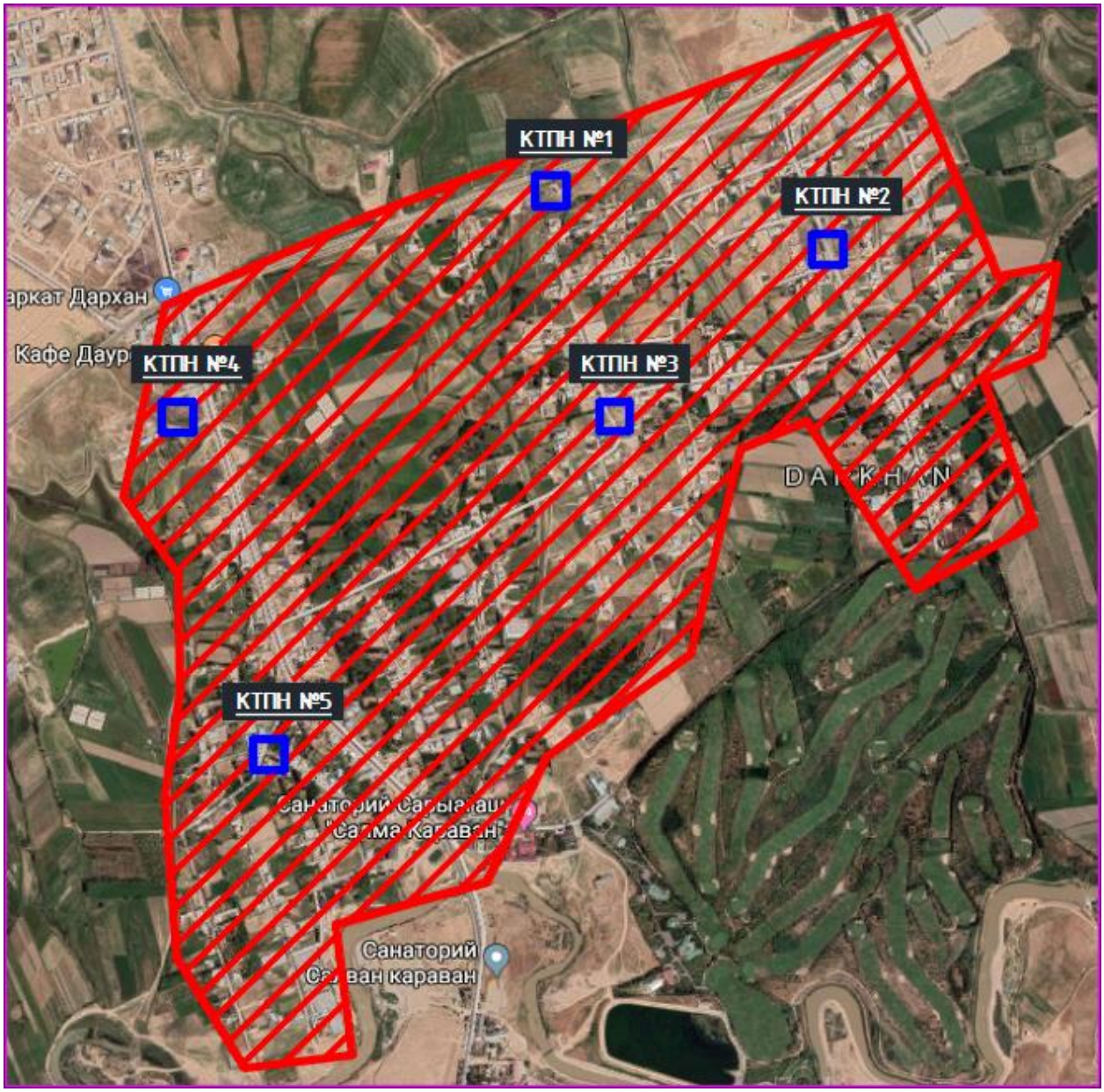
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	% общей площади
I	Площадь отведенного участка в т.ч.	м²	9,0	100
	1. Площадь застройки	м²	3,0	33,3
	2. Площадь покрытия	м²	4,5	50
	3. Остаток площади	м²	1,5	16,7
II	Площадь покрытий вне участка	м²	54,7	



Технико-экономические показатели КТПН №5

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	% общей площади
I	Площадь отведенного участка в т.ч.	$м^2$	9,0	100
	1. Площадь застройки	$м^2$	3,0	33,3
	2. Площадь покрытия	$м^2$	4,5	50
	3. Остаток площади	$м^2$	1,5	16,7
II	Площадь покрытий вне участка	$м^2$	21,9	

Ситуационная схема



6.2.2 Электроснабжение

1. Данный раздел проекта выполнен на основании задания на проектирование от, технических условий №00-00-01-4274 от 28.10.2019г. для электроснабжения н.п. Дархан в Сарыагашском районе, выданных ТОО "Онтустик Жарык Транзит" и в соответствии с технической и нормативной документацией, ПУЭ РК.

2. По степени надежности электроснабжения объект относится к потребителям 3 категории. Количество домов (участков) -221.Удельные расчетные электрические нагрузки домов взяты согласно табл. 6 стр.33 СП РК 4.04-106-2013*, где потребители электроэнергии имеют I уровень электрификации - дома с плитами на природном газе. Удельная расчетная электрическая нагрузка одного дома - Рр=5кВт.

3. М/пункт Шымкент. Климатический подрайон IV-Г.

Район по давлению ветра -IV, давление ветра -0,77 кПа.

Район по толщине стенки гололеда - III. b = 10 мм;

Сейсмическая опасность трассы строительства при II типе грунтовых условий по сейсмическим свойствам в баллах по карте ОСЗ-2/475 и ОСЗ-2/2475 соответственно равна -8-ми и 8-ми баллам.

4. Проектом предусматривается установка 5 комплектных трансформаторных подстанций типа КТПН-10/0,4кВ расчетной мощности. Электроснабжение КТПН-10/0,4кВ предусматривается защищенным проводом СИП3-50мм².

5. Подключение проектируемых КТПН выполнено строительством ЛЭП-10кВ расчетного сечения отпайкой от опоры ВЛ-10кВ фидера "Дархан" питающегося от ПС-35/10кВ "Карла Маркса".

6. На концевых опорах ВЛЗ-10кВ и опорах перед проектируемой КТПН-10/0,4кВ установлен РЛНД.

7. Проектом предусматривается установка опор напряжением 0,4-10кВ.

8. Заземление проектируемых опор и КТПН осуществляется круглой сталью сечением ∅16 и ∅18мм и полосовой сталью 4х40мм.

9. Ввод и выход КТПН выполнен проводом расчетного сечения. Сечения провода выбраны по токовой нагрузке и проверены на потерю напряжения.

10. Проектом предусмотрена установка устройства для компенсации реактивной мощности действующее в автоматическом режиме.

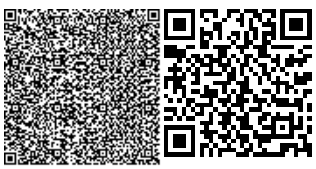
11. Опоры низковольтной сети не загораживают входы в здания, въезды на участки, не затрудняют движения транспорта и пешеходов.

12. Присоединение однофазных потребителей к линии выполнено с учетом равномерной загрузки всех 3-х фаз трансформаторов.

13. Подключение жилых домов выполнено с установкой однофазных электронных счетчиков класса точности 1,0 прямоточными, адаптированными АСКУЭ в шкафах учета.

14. В РУ-0,4кВ проектируемых КТПН предусмотрены трехфазные электронные счетчики класса точности 0,5, адаптированные АСКУЭ в отдельных закрытых шкафах.

15. Все металлические части оборудования, которые могут оказаться под напряжением вследствие нарушения изоляции проводов и кабелей, следует подключить к контуру заземления.



16. Ответвления от ВЛИ 0,38кВ к вводам в жилые здания выполнены изолированным проводом марки СИП сечением 2х16мм².

17. При строительстве ВЛ вблизи действующих линий выполнить мероприятия по технике безопасности, приведенные в пояснительной записке.

Конструктивное выполнение ЛЭП 10/0,4кВ

Выбор марки и сечения проводов СИП3 и СИП4 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

Провод:

- СИП3 1х50мм²; - СИП4 4х50мм²; - СИП4 2х16мм²;
- СИП4 4х70мм²; - СИП4 4х35мм²;

Для электроснабжения поселка проектом предусматривается установка 5 комплектных трансформаторных подстанций типа КТПН-10/0,4кВ расчетной мощности. Электроснабжение КТПН-10/0,4кВ предусматривается защищенным проводом СИП3-50мм².Подключение проектируемых КТПН выполнено строительством ЛЭП-10кВ расчетного сечения отпайкой от опоры ВЛ-10кВ фидера "Дархан" питающегося от ПС-35/10кВ "Карла Маркса".

Строительство ЛЭП-10/0,4кВ предусмотрено с использованием стоек типа СВ. Заземление опор произведено с использованием стали круглой d10 мм. На отпаечных и концевых опорах ВЛЗ-10кВ перед проектируемой КТПН-10/0,4кВ установлены РЛНД.

Заземление проектируемых КТПН осуществляется круглой сталью сечением ∅16 мм и полосовой сталью 4х40мм. Трансформаторные подстанции устанавливаются на ФБС 24.4.6т блоки. Ввод и вывод из КТПН - воздушный.

В РУ-0,4кВ проектируемых КТПН предусмотрены трехфазные электронные счетчики класса точности 0,5, адаптированные АСКУЭ в отдельных закрытых шкафах.

Строительство ВЛИ-0,4кВ предусматривается с использованием провода СИП -4.

Основные технико-экономические показатели

Наименование	Единица измерения	Количество
Расчетная мощность	кВт	343
Расчётный ток	А	522
Категория электроснабжения	-	III
Коэффициент мощности	cos φ	0,95
Количество потребителей	шт.	221
Удельная расч.электр.нагрузка одного дома	кВт	5
Количество КТПН	компл.	5
Протяженность ВЛЗ-10кВ	км	0,8
Протяженность ВЛИ-0,38кВ	км	6,77
Количество опор ВЛЗ-10кВ	шт.	24
Количество опор ВЛИ-0,4кВ	шт.	222

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

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.

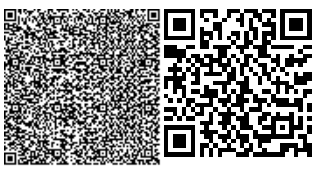
6.4 Оценка воздействия на окружающую среду.

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.

Раздел «Оценки воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство электроснабжения и трансформаторов в н.п. Дархан с.о. Куркелес Сарыагашского района» разработано ИП Баймахановой Г.М. Государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 02406Р от 28.10.2016 года.

Строительство сетей электроснабжения и трансформатора расположено в населенном пункте Дархан, сельского округа Куркелес, Сарыагашского района, Туркестанской области.

Согласно Санитарным правилам «Санитарно - эпидемиологическим требованиям по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденный приказом Министра национальной экономики РК от 20.03.2015 г. №237 объект относится к



IV категории в соответствии с пунктом 1-1 статьи 40 Экологического кодекса РК, 5 класс опасности.

Продолжительность строительства составит 3,2 месяца начало 2021 год.

Воздействия на атмосферный воздух. Источниками выделения (загрязнения) атмосферного воздуха в период строительства Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ***в период строительно-монтажных работ*** являются:

- ист.№0001-0002 - компрессоры передвижные с ДВС, котлы битумные передвижные;
- ист.№№6001 - 6008 – земляные, сварочные, лакокрасочные, погрузочно-разгрузочные работы, агрегаты сварочные, бурильная машина, битумные работы, спец техника.

Всего предусмотрено 10 источников выбросов, в том числе 2 – организованный, 8 – неорганизованные.

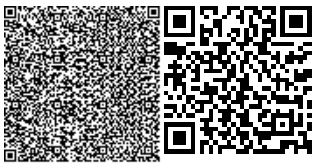
Нормативы эмиссий от передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу согласно п. 6 ст. 28 Экологического кодекса Республики Казахстан не устанавливаются Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ производились по программному комплексу «ЭРА» (версия 2.0) фирмы Логос-плюс. Результаты расчетов приземных концентраций, показывают, что превышение допустимых уровней приземных концентраций на границе участка не наблюдается.

Нормируемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период строительства на 2021 год:

Код загр. веще-ства	Наименование вещества	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год
1	2	3	4
0123	Железо (II, III) оксиды	0.00403	0.000584
0143	Марганец и его соединения	0.000466	0.0000675
0301	Азота (IV) диоксид	0.00464177778	0.01064
0304	Азот (II) оксид	0.00075428889	0.001729
0328	Углерод (593)	0.00039888889	0.00095
0330	Сера диоксид (526)	0.00084611111	0.002526
0337	Углерод оксид (594)	0.004556	0.01178
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	0.01944	0.04867
0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000000722	0.0000000165
1325	Формальдегид (619)	0.00008333333	0.00018
2752	Уайт-спирит (1316*)	0.01944	0.04206
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в	0.006166666	0.0075
2902	Взвешенные вещества	0.01167	0.021685
2908	Пыль неорганическая: 70-20%	0.007239	0.00446
	Всего	**0.07973207322**	**0.1528315165**

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

Период строительства. Источник воды для целей хозяйственно-питьевого и производственного использования – привозная вода. Расход питьевой воды на период



строительных работ составит 60 м^3/период. Производственные сточные воды в процессе строительных работ отсутствуют. На Сброс осуществляется в биотуалет.

В период строительства проектируемого объекта воздействие на водные ресурсы оценивается как локальное, средней продолжительности, незначительное. Значимость воздействия – низкая.

Воздействия на недра. Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Отходы производства и потребления. На период строительства объекта предусмотрено образование следующих видов отходов: твердо-бытовые отходы, код отхода - GO060, тара из-под лакокрасочных материалов - AD070, огарки сварочных электродов - GA090.

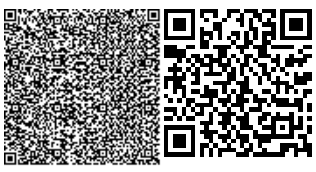
Объем образования и утилизация отходов производства и потребления:

Наименование и код отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
период строительства			
Всего	1,250095		1,250095
в т.ч. отходов производства	1,053095		1,053095
отходов потребления	0,197		0,197
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под лакокрасочных материалов, AD070	0,04616		0,04616
Промасленная ветошь, AC030	0,00635		0,00635
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы , GO060	0,197		0,197
Огарки сварочных электродов, GA090	0,000585		0,000585
Строительный мусор (код GG 170)	1		1

Места временного хранения отходов предназначены для безопасного сбора отходов в срок не более шести месяцев до их передачи третьим лицам, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации согласно п. 3.1 ст. 288 Экологического кодекса РК не является размещением отходов.

Физические воздействия. Воздействие физических факторов (преимущественно шума в период строительства) от намечаемой деятельности оценивается, как временное по продолжительности и незначительное по интенсивности.

Воздействие на земельные ресурсы и почвы. Производство земляных работ на территории, имеющей почвенно-растительный слой, планируется с предварительным снятием плодородного слоя с участка застройки с последующим складированием и



использованием для рекультивации земель отвода под строительство. Работы по снятию плодородного слоя почвы выполняются до начала строительных работ. Плодородный слой почвы складируется отвалы, по окончанию строительных работ используется для озеленения территории.

Воздействие на земельные ресурсы, почвы и геологическую среду оценивается как локальное, средней продолжительности, незначительное. Значимость воздействия – низкая.

Воздействия на растительный и животный мир. Проектируемый объект располагается на урбанизированной территории. Редко встречающиеся видов растений, занесенных в Красную книгу, а также редких, эндемичных видов животных на участке строительства не зарегистрировано.

Необратимых негативных воздействий на растительный покров и животный мир в период строительства и эксплуатации объекта не ожидается.

Экологические риски намечаемой деятельности. Строительство и эксплуатация намечаемого объекта не окажет значительного воздействия на окружающую среду региона в связи с тем, что воздействие на период строительства носит кратковременный и незначительный характер. В этой связи реализация намечаемой деятельности в регионе имеет низкий экологический риск.

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

Природоохранные мероприятия предусмотренные на период строительства по уменьшению вредного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности и улучшению экологической ситуации. В целях сокращения выбросов и уменьшения негативного воздействия на воздушный бассейн загрязняющими веществами в период строительства предусматриваются следующие мероприятия:

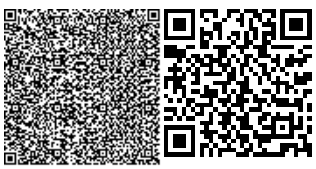
- участок строительства после окончания работ должен быть очищен от строительного и бытового мусора. Весь строительный и бытовой мусор должен быть транспортирован и захоронен в специально отведённом месте.

- все загрязненные воды и отработанные жидкости со строительной площадки должны быть собраны и перемещены в специальные емкости или захоронены таким образом, чтобы не загрязнять воды и почвы.

- хранение ГСМ предусматривается за пределами строительной площадки, только на специально выделенных и оборудованных для этих целей площадках;

- подрядчику запрещается сваливать и сливать какие-либо материалы и вещества, получаемые при выполнении работ на поверхность земли.

Вывод: Настоящий раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство электроснабжения и трансформаторов в н.п. Дархан с.о. Куркелес, Сарыагашского района» соответствует требованиям Экологического кодекса 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.



6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

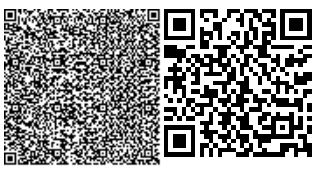
Оценка соответствия рабочего проекта «Строительство электроснабжения и трансформаторов в н.п. Дархан с.о.Куркелес Сарыагашского района» выполнено в соответствии Кодексу РК «О здоровье народа и системе здравоохранения» и нормативно-правовым документам действующими на территории Республики Казахстан.

Заключение к проекту «Строительство электроснабжения и трансформаторов в н.п. Дархан с.о. Куркелес, Сарыагашского района»:

- В ПЗ внесены поправки, указан протокол радиологических исследований по данным участкам за № 2021-05 от 29.04.2021г. в соответствии требованию Закона РК от 23.04.1998 г. № 219-I «О радиационной безопасности населения» ст.11;
- указан комплекс санитарно-гигиенических, организационных мероприятий и технических средств, предотвращающих воздействие вредных производственных факторов (СП № 174 п.2, п/п 3);
- указаны мероприятия, при наличии источников шума, направленные на снижение шума на территории окружающей жилые постройки (СП № 174, п.69);
- 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. Утилизация и захоронение токсичных, радиоактивных и других вредных веществ по данному проекту нет, в виду их отсутствия. В зоне размещения объекта данные о наличии скотомогильника, мест захоронения опасных биоматериалов и других особо опасных инфекции нет.
- В разделе «Организация строительства» внесены данные по обеспечению аптечкой, обеспечение рабочих водой для питья, 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 внесенных доработок рабочий проект «Строительство электроснабжения и трансформаторов в н.п. Дархан с.о. Куркелес, Сарыагашского района» соответствует требованиям нормативно-правовым актам:

- Закона РК от 23.04.1998 г. № 219-I «О радиационной безопасности населения» ст.11;
- 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 к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства"№ 177;
- СП «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» приказа МНЭ РК от 20 марта 2015 года № 237

6.6 Организация строительства.

Настоящий раздел выполнен в соответствии с требованиями СНиП РК А.2.2-1-2001 с учетом специфики проектирования и строительства воздушных линий электропередачи напряжением 10/0,4кВ, сооружаемых строительно-монтажными организациями Республики Казахстан для электроснабжения хозяйственных объектов.

Строительство ЛЭП 10/0,4кВ планируется вести силами специализированной организации, оснащенной необходимыми строительными машинами и механизмами для производства строительных и монтажных работ.

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», СН РК 1.03-02-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II».

Согласно СН РК 1.03-102-2014, приложению Б, разделу Б.5.2.1 Коммунальное хозяйство, главе «Электроснабжение», пункт 23 «Воздушные линии электропередачи 10кВ», с нормой продолжительности строительства 5 км - 1 месяц. Длина ВЛЗ-10 кВ по проекту составляет 0,8 км.

Для расчета применяется метод экстраполяции. Уменьшение прироста мощности составит:

(5 - 0,8) / 5 х100 = 84 %

Уменьшение нормы продолжительности строительства равно:

84 х 0,33 = 27,72 %

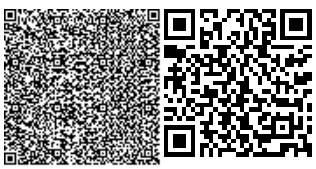
Продолжительность строительства ВЛЗ-10кВ с учетом экстраполяции будет равна:

Т = 1 - (100 -27,72) / 100 = 0,3 месяца

Согласно СН РК 1.03-102-2014, приложению Б, разделу Б.5.2.1 Коммунальное хозяйство, главе «Электроснабжение», пункт 26 «Комплекс электроснабжения», включающий воздушные линии 0,4кВ общей протяженностью до 6 км и трансформаторные подстанции мощностью до 630 кВА до 3-х штук с нормой продолжительности строительства - 4 месяца. Комплекс электроснабжения по проекту включает в себя ВЛ-0,4 кВ 6,7 км и трансформаторные подстанции в количестве 5 штук.

Продолжительность строительства комплекса электроснабжения составит 4 месяца с учетом подготовительного периода 0,5 месяца.

С учетом того, что строительство ВЛ-10кВ и ВЛ-0,4 кВ будет выполняться параллельно, срок продолжительности строительства будет равен ≈ 4 месяца, в том числе, подготовительный период 0,5 месяца.



В проекте применено оборудование, выпускаемое серийно и имеющее сертификаты соответствия в системе сертификации и пожарной безопасности.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ (с изменениями по состоянию на 14.12.2018г.), на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства утверждается заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика, на реализацию инвестиционных проектов или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительстве и средств субъектов государственного сектора в соответствии с пунктом 13 нормативного документа по определению сметной стоимости в Республике Казахстан

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4, редакция 2021.1.1 по выпуску сметной документации в уровне цен 2021 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы ЭСН РК 8.04-01-2015, с учетом изменений и дополнений выпуск 17;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтаж оборудования ЭСН РК 8.04-02-2015, с учетом изменений и дополнений выпуск 17;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015, с учетом изменений и дополнений выпуск 17;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2019 (2020 год) (17 сборников);

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2018. (2020 год);

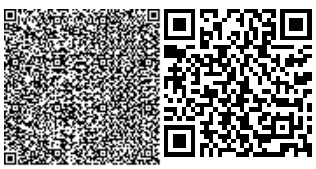
сборник тарифных ставок в строительстве СТС РК 8.04-07-2019 (2020 год);

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2018. (2020 год);

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2019 (2020 год);

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ. Элементы внешнего благоустройства зданий и сооружений. Малые архитектурные формы, УСН РК 8.02-03-2018;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком, согласно пункту 55 нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.



В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 от 14 ноября 2017 года №249-нк с изменениями по состоянию на 14.12.2018г.);

сметная прибыль в размере 8% от суммы сметных прямых затрат и накладных расходов (п.16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты для подрядных работ, определяются в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства. (п.72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2021 года, согласно протокола РБК Республики Казахстан «Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан от 29 апреля 2019 года, протокол №8, с МРП 2021 года - 2917 тенге

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

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте «Строительство электроснабжения и трансформаторов в н.п. Дархан, с.о. Куркелес, Сарыагашского района» – составляет 98,64 %.

Экономические показатели

Всего по сметному расчету в текущем уровне цен на 2021 г.	98865,248 тыс. тенге
в том числе:	
СМР	67832,416 тыс. тенге
оборудование	12177,544 тыс. тенге
прочие	18855,288 тыс. тенге

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

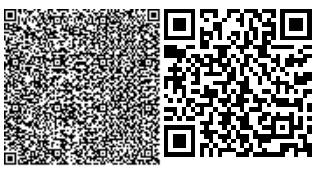
В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «QazaqSaraptama» в рабочий проект **«Строительство электроснабжения и трансформаторов н.п. Дархан, с.о. Куркелес, Сарыагашского района»** внесены следующие изменения и дополнения:

Пояснительная записка:

1) Пояснительная записка откорректирована;
2) Состав проекта откорректирован, указаны шифр, номеров альбомов и томов;
3) Добавлены описание цели и назначения объекта и местоположение объекта;
4) Добавлен расчет продолжительности строительства;

Генеральный план:

1) Разбивочный план исправлен согласно требованием ГОСТ 21.508-93. Пункт 5.2, не достающие размеры и номер госакта добавлены;



2) План организаций рельефа исправлен согласно требованием ГОСТ 21.508-93. Пункт 6.7;

3) Тип линий границ участка исправлен;

4) Проектируемые сети электроснабжения добавлены.

Электроснабжение:

1) Исправлена и дополнена нормативная документация;

2) Угловые штампы на всех листах выполнены согласно ГОСТ 21.101-97;

3) В таблице основных показателей указаны: количество потребителей, общая протяженность линии ЛЭП-10/0,4 кВ, коэффициент мощности;

4) План трассы выполнен согласно ГОСТ 21.607-82;

5) Нумерация опор откорректирована;

6) Представлены профили пересечения ВЛЗ-10кВ и ВЛИ-0,4 кВ с существующими воздушными линиями, автомобильной дорогой

7) Спецификация выполнена согласно ГОСТ 21.110-2013;

8) Спецификация оборудования дополнена согласно замечаниям.

Оценка воздействия на окружающую среду:

1) Откорректирован расчетный расход водопотребления и расчет объема образования ТБО;

2) Заявление об экологических последствиях подписан заказчиком;

Сметная документация:

1) Сметная документация выполнена в соответствии с приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан № 135-нк от 16.06.2018 г. "Об утверждении нормативно-технических документов по ценообразованию и сметам», пересчитана в редакции АВС 2021.1.1 на момент прохождения экспертизы;

2) Электронная версия документов для загрузки в окончательную версию – Вся сметная документация (Сводный, сметный, локальные сметы, исходные данные) представлена в формате PDF, EXCEL и в формате KENML (локальная смета). п. 11 приказа №106-нқ от 21.04.2016 года. локальные сметы EXCEL приложены;

3) Сметная документация приведена в соответствие с откорректированными по замечаниям чертежами и ведомостью объемов работ;

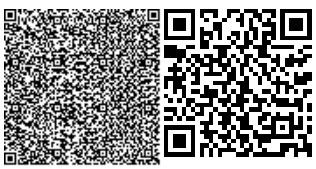
4) Казахстанское содержание предоставлено с расчетом, откорректировано;

5) После корректировки смет согласно замечаний к технической части, сметная документация проверена на соответствие объемам работ;

6) В Сводном расчете приложена смета на ПИР, договор на экспертизу.

7.2 Оценка принятых решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологический 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 электроснабжения и трансформаторов н.п. Дархан, с.о. Куркелес, Сарыагашского района»** 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.

После внесения изменений основные технико-экономические показатели сложились следующим образом:

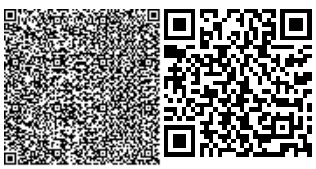
№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные до эксперт.	Рекомен. к утвержд.
1	Общая потребляемая мощность	кВт	350	343
2	Протяженность ВЛЗ - 10кВ	км	0,8	0,8
3	Протяженность ВЛИ - 0,38кВ	км	6,77	6,77
4	Количество КТПН	Комплект	5	5
5	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021 г., в том числе: СМР оборудование прочие из них: ПИР, экспертиза – 2021 год	млн. тенге	 115,560632 81,416448 12,424130 21,720053 5,247108	 98,865248 67,832416 12,177544 18,855288 4,774149
6	Продолжительность строительства	месяц	4	4

Примечание: в результате рассмотрения сметной документации объекта общая сметная стоимость строительства уменьшение в текущих ценах 2021 года на общую сумму 16,695 млн. тенге. Уменьшение сметной стоимости произошло за счет изменения проектно-сметной базы, и изменений проектных решений.

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство электроснабжения и трансформаторов н.п. Дархан, с.о. Куркелес, Сарыагашского района»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1	Общая потребляемая мощность	343 кВт
2	Протяженность ВЛЗ - 10кВ	0,8 км
3	Протяженность ВЛИ - 0,38кВ	6,77 км
4	Количество КТПН	5 комплектов



5	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021 г.,	98,865248 млн. тенге
	в том числе: СМР	67,832416 млн. тенге
	оборудование	12,177544 млн. тенге
	прочие	18,855288 млн. тенге
	из них:	
	ПИР, экспертиза – 2021 год	4,774149 млн. тенге
6	Продолжительность строительства	4 месяца

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сарыагашского района» в соответствии с условиями договора № 12/21 от 23.04.2021 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. **«Сарыағаш ауданы, Құркелес а.о., Дархан е.м., электр қуатымен қамтамасыз ету және трансформатор 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	Жалпы қуат тұтынуы	343 кВт
2	ВЛЗ - 10кВ ұзындығы	0,8 шақырым
3	ВЛИ - 0,38кВ ұзындығы	6,77 шақырым
4	КТПН саны	5 жинақ
5	2021 жылғы ағымдағы, бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	98,865248 млн. тенге
	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	67,832416 млн. тенге
	құрал-жабдықтар	12,177544 млн. тенге
	өзге шығындар	18,855288 млн. тенге
	оның ішінде:	
	ЖІЖ, сараптама-2021 жыл	4,774149 млн. тенге
6	Құрылыстың ұзақтығы	4 ай

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 23.04.2021 жылғы № 12/21 шарт талаптарына сәйкес, растығы «Сарыағаш ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық бөлімі» ММ 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	Ярыгин Ю.А.
Сарапшы	Омаров Е.А.
Сарапшы	Бактыбаева М.С.
Сарапшы	Турдыбекова К.К.
Сарапшы	Юлдашев И.Е.

Акмурзина З.Г.

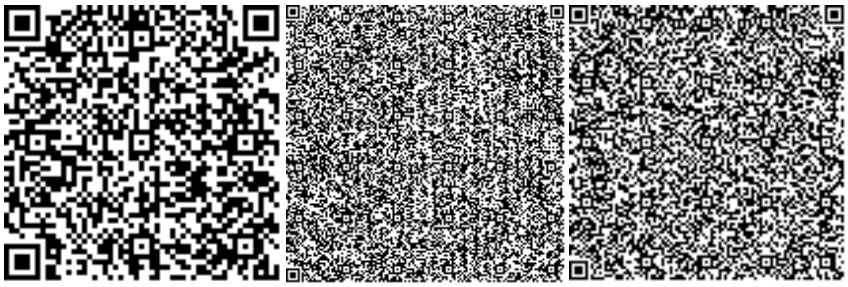
Директор

ТОО «QazaqSaraptama»

Юлдашев И.Е.

Эксперт

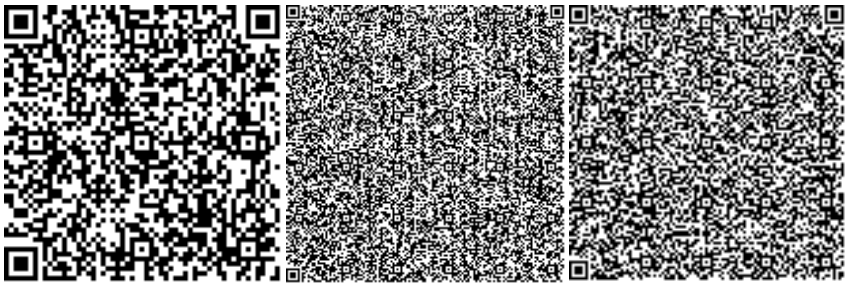
ТОО «QazaqSaraptama»



Бактыбаева М.С.

Эксперт

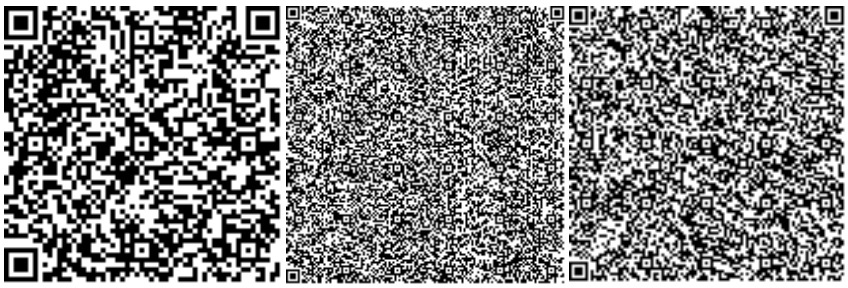
ТОО «QazaqSaraptama»



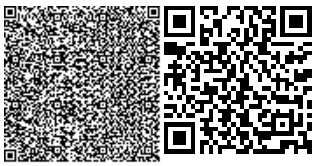
Турдыбекова К.К.

Эксперт

ТОО «QazaqSaraptama»

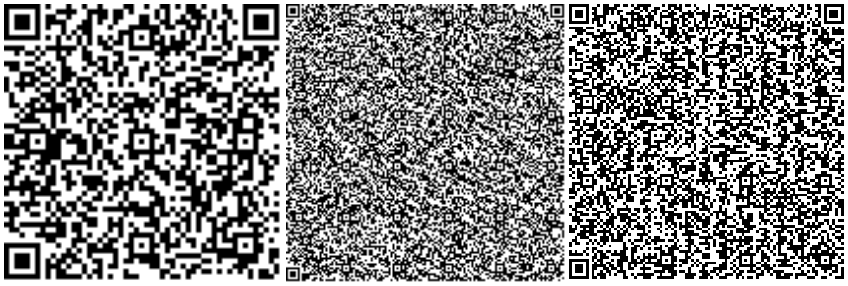


Омаров Е.А.



Эксперт

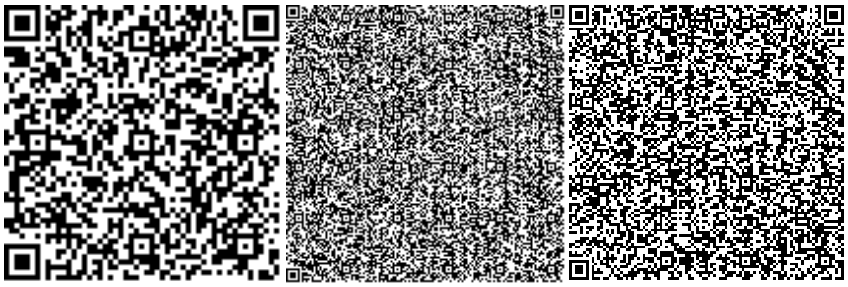
ТОО «QazaqSaraptama»



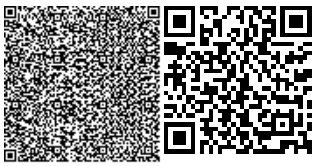
Ярыгин Ю.А.

Ведущий эксперт

ТОО «QazaqSaraptama»



Ссылка на окончательную редакцию ПСД



Номер: KZ90VDD00166568

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:

Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства Сарыагашского района" 160900, Республика Казахстан, Туркестанская область, Сарыагашский район, г.Сарыагаш, улица С.Исмайлов, строение № 33

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 131140005568

Наименование производственного объекта: Строительство электроснабжения и трансформатора в н.п. Дархан с.о. Куркелес Сарыагашского района

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Сарыагашский район, Куркелесский с.о., с.Дархан .

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 обоснованные 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 — Изтилеуов Нуржан Жаксылыкович

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

Место выдачи: Туркестанская область

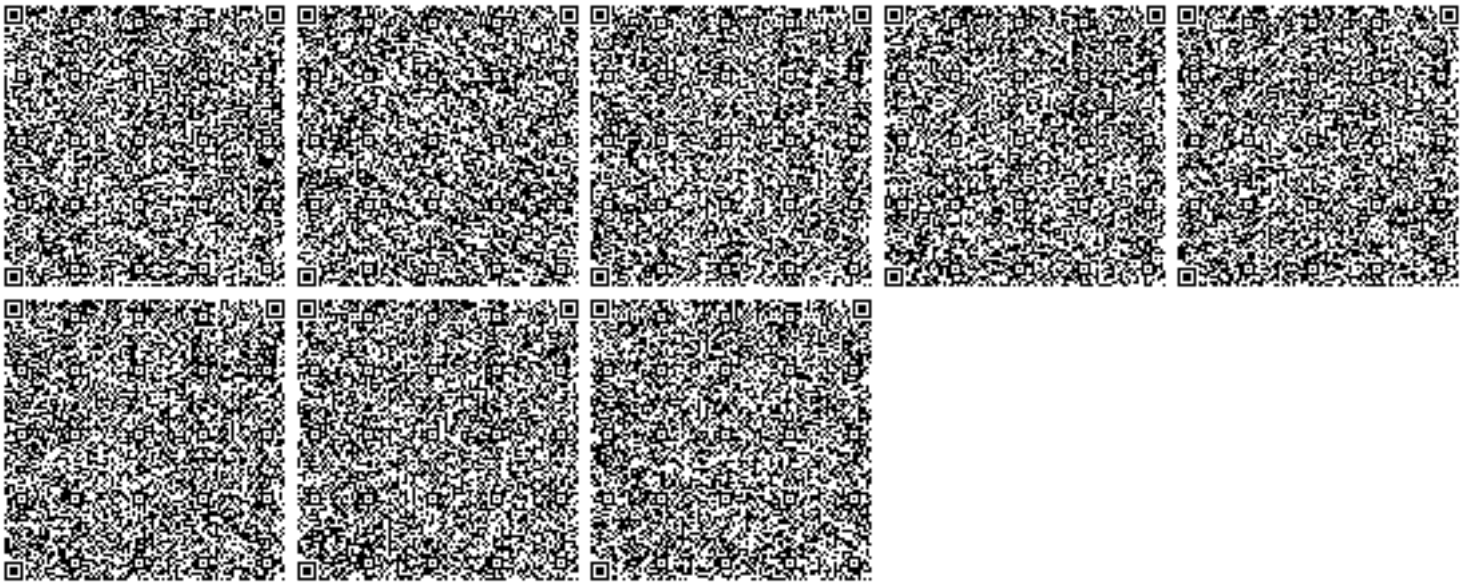
Дата выдачи: 25.05.2021 г.

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:	0,07973207322	0,1528315165
Строительство электроснабжения и трансформатора в н.п. Дархан с.о. Куркелес Сарыагашского района	0,07973207322	0,1528315165
в т.ч. по ингредиентам:		
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000466	0,0000675
Железо (II, III) оксиды	0,00403	0,000584
Углерод оксид	0,004556	0,01178
Формальдегид	0,00008333333	0,00018
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)	0,007239	0,00446
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,006166666	0,0075
Уайт-спирит	0,01944	0,04206
Бенз/а/пирен	0,00000000722	0,0000000165
Азота (IV) диоксид	0,00464177778	0,01064
Азот (II) оксид	0,00075428889	0,001729
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,01944	0,04867
Сера диоксид	0,00084611111	0,002526
Углерод	0,00039888889	0,00095
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,01167	0,021685
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. Ежеквартально представлять отчет по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды (пп.5 п.2 ст.130 Экологического кодекса РК)
5. Согласно заявки природопользователя, начало и окончание периода выбросов для строительных работ 01.07.2021 - 31.10.2021 г.